GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
APACHE CORPORATION 027200
VANDY 82 WELL #: 1 RRCID -> 253237 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2021

ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
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. 061799
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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CASHFLOW EXPLORATION, INC. 139559
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 140604 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 1518 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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 102 RRCID -> 261934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 108 RRCID -> 261935 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 109 RRCID -> 261936 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 101 RRCID -> 261940 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 103 RRCID -> 261941 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 106 RRCID -> 261942 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 110 RRCID -> 261989 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 105 RRCID -> 261998 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 104 RRCID -> 263173 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 111 RRCID -> 264193 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 112 RRCID -> 264194 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 113 RRCID -> 264195 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 114 RRCID -> 264196 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 115 RRCID -> 264197 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 116 RRCID -> 264198 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 117 RRCID -> 264199 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 118 RRCID -> 264200 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 119 RRCID -> 264201 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 120 RRCID -> 264202 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 121 RRCID -> 264204 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 122 RRCID -> 264205 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 123 RRCID -> 264206 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 124 RRCID -> 264207 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 125 RRCID -> 264208 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 126 RRCID -> 264209 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 127 RRCID -> 264210 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 128 RRCID -> 264230 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 130 RRCID -> 264232 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 131 RRCID -> 264233 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 132 RRCID -> 264234 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 133 RRCID -> 264235 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 134 RRCID -> 264236 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 135 RRCID -> 264237 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 136 RRCID -> 264238 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 137 RRCID -> 264239 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 138 RRCID -> 264240 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 139 RRCID -> 264241 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 140 RRCID -> 264242 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 141 RRCID -> 264243 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 142 RRCID -> 264244 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 143 RRCID -> 264245 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 144 RRCID -> 264247 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 145 RRCID -> 264248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 146 RRCID -> 264249 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 147 RRCID -> 264565 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 148 RRCID -> 264567 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 149 RRCID -> 264568 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 150 RRCID -> 264569 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 151 RRCID -> 264575 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 152 RRCID -> 264577 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 153 RRCID -> 264578 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 154 RRCID -> 264579 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 155 RRCID -> 264580 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 156 RRCID -> 264581 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 157 RRCID -> 264582 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 158 RRCID -> 264583 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 159 RRCID -> 264584 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 160 RRCID -> 264585 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 162 RRCID -> 264587 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 163 RRCID -> 264589 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 164 RRCID -> 264610 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 165 RRCID -> 264611 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 166 RRCID -> 264612 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 167 RRCID -> 264613 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 168 RRCID -> 264614 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 169 RRCID -> 264615 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 170 RRCID -> 264616 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 171 RRCID -> 264617 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 172 RRCID -> 264618 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 173 RRCID -> 264620 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 174 RRCID -> 264621 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 175 RRCID -> 264622 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 176 RRCID -> 264623 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 177 RRCID -> 264624 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 178 RRCID -> 264625 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 179 RRCID -> 264626 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 180 RRCID -> 264627 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 181 RRCID -> 264628 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 182 RRCID -> 264629 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 183 RRCID -> 264630 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 184 RRCID -> 264631 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 185 RRCID -> 264632 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 186 RRCID -> 264634 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 187 RRCID -> 264635 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 188 RRCID -> 264637 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 190 RRCID -> 264639 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 191 RRCID -> 264640 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 192 RRCID -> 264656 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 193 RRCID -> 264657 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 194 RRCID -> 264659 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 195 RRCID -> 264660 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 196 RRCID -> 264661 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 197 RRCID -> 264662 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 198 RRCID -> 264663 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 199 RRCID -> 264664 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MSP WELL #: 200 RRCID -> 264665 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 201 RRCID -> 264666 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 202 RRCID -> 264667 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 203 RRCID -> 264668 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 204 RRCID -> 264669 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 205 RRCID -> 264670 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 206 RRCID -> 264671 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 207 RRCID -> 264672 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 208 RRCID -> 264673 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 209 RRCID -> 264675 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 213 RRCID -> 265149 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 214 RRCID -> 265211 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 216 RRCID -> 265216 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 222 RRCID -> 265261 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MSP WELL #: 223 RRCID -> 265262 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 224 RRCID -> 265265 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 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-

MSP WELL #: 211 RRCID -> 266837 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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-

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

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-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC 172246
WARDLAW "52" WELL #: 1 RRCID -> 172124 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 14502 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	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 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-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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	NO RPT	-0-	-0-	12718				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

HUNTER CREDIT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 275876 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. 534184

STONE 'A' 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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462

BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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-

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-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785

WASHBURN RANCH WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SN EF MAVERICK, LLC 797102
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 13860

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256

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-

UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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-					N	NO RPT					-0-
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-

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	700 N	630	-0-	-70	-0-	143	1	472	2	Y	14	15	1			20
						15	9									
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	146	1	537	2	Y	22	16	1			26
						24	9									
04	810 N	705	-0-	-105	-0-	145	1	517	2	Y	39	19	1			46
						43	9									
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	258	1	507	2	Y	34	21	1			59
						37	9									
06	690 N	295	-0-	-395	-0-	68	1	227	2	Y	-0-	16	1			43
07	744 N	72	-0-	-672	-0-	16	1	49	2	Y	6	37	1			12
						7	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

02	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	520	1	1715	2	Y	97	96	1			44
						107	9									
03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	815	1	2988	2	Y	135	139	1			40
						149	9									
04	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	842	1	3008	2	Y	133	92	1			81
						146	9									
05	2170 X	721	-0-	-1449	-0-	196	1	386	2	Y	126	138	1			69
						139	9									
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	141	91	1			119
07	2325 X	851	-0-	-1474	-0-	171	1	525	2	Y	141	182	1			78
						155	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 9384

02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					2
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	162	1	536	2	Y	51	45	1			77
							56	9									
03	682	N	158	-0-	-524	-0-	34	1	123	2	Y	1	26	1			52
							1	9									
04	870	N	565	-0-	-305	-0-	120	1	427	2	Y	16	35	1			33
							18	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	296	1	582	2	Y	34	43	1			24
							37	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	169	1	567	2	Y	28	22	1			30
							31	9									
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	163	1	501	2	Y	12	17	1			25
							13	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

02	168	N	129	-0-	-39	-0-	26	1	85	2	Y	16	9	1			16
							18	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	Y	1	6	1			11
							1	9									
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	30	1	107	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	36	1	70	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	51	1	170	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	28	1	87	2	Y	4	5	1			7
							4	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 158147 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 9383

02	868	N	669	-0-	-199	-0-	152	1	502	2	Y	14	17	1			23
							15	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	213	1	781	2	Y	38	24	1			37
							42	9									
04	1020	N	685	-0-	-335	-0-	143	1	511	2	Y	28	19	1			46
							31	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	257	1	505	2	Y	35	21	1			60
							39	9									
06	990	N	703	-0-	-287	-0-	156	1	523	2	Y	22	22	1			60
							24	9									
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	171	1	524	2	Y	48	81	1			27
							53	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 161420 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 9324

02	392	N	343	-0-	-49	-0-	74	1	244	2	Y	23	20	1			34
							25	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	98	1	358	2	Y	14	16	1			32
							15	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	122	1	435	2	Y	29	31	1			30
							32	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	214	1	419	2	Y	18	31	1			17
							20	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	106	1	354	2	Y	16	14	1			19
							18	9									
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	120	1	368	2	Y	11	12	1			18
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY 085408
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192 X	1876	-0-	-1316	-0-	1848	3	28	9	N	25	170	1			53
03	3534 X	1943	-0-	-1591	-0-	1915	3	28	9	N	25					78
04	3420 X	3173	-0-	-247	-0-	3096	3	77	9	N	70					148
05	2852 X	1721	-0-	-1131	-0-	1685	3	36	9	N	33					181
*06	2310 X	476	-0-	-1834	-0-	470	3	6	9	N	5	108	1			78
07	3286 X	2369	-0-	-917	-0-	2332	3	37	9	N	34					112

RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	17					187
03	3379 X	166	-0-	-3213	-0-	3	1	146	3	N	11					198
						5	4	12	9							
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	82	1	3591	3	N	176	179	1			195
						81	4	194	9							
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	65	1	2886	3	N	49	7	0			237
						54	9									
*06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	75	1	3299	3	N	6	6	0			237
						7	9									
07	4092 X	2825	-0-	-1267	-0-	55	1	2761	3	N	8	8	0			237
						9	9									

RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044

02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	57	1	2597	3	N	60	4	0			237
						3	4	66	9							
03	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	106	1	4868	3	N	108	8	0			337
						40	4	119	9							
04	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	129	1	5674	3	N	213	6	0	354	1	190
						51	4	234	9							
05	4495 X	4192	-0-	-303	-0-	88	1	3958	3	N	107	7	0			290
						28	4	118	9							
*06	4350 X	3180	-0-	-1170	-0-	67	1	2983	3	N	95	3	0			382
						25	4	105	9							
07	4495 X	1264	-0-	-3231	-0-	25	1	1219	3	N	4	4	0			382
						16	4	4	9							

RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912

02	2828 X	1650	-0-	-1178	-0-	35	1	1614	3	N	1	1	0			179
						1	9									
03	3038 X	1446	-0-	-1592	-0-	31	1	1414	3	N	1	1	0			179
						1	9									
04	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	84	1	3713	3	N	1	1	0			179
						1	9									
05	3441 X	2840	-0-	-601	-0-	61	1	2778	3	N	1	1	0			179
						1	9									
*06	3330 X	2797	-0-	-533	-0-	61	1	2735	3	N	1	1	0			179
						1	9									
07	3441 X	2463	-0-	-978	-0-	47	1	2415	3	N	1	1	0	32	1	147
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. 223295

F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2130	-0-	-558	-0-	208	1	1905	2	Y	15	42	1			12
							17	9									
03	2697	X	2470	-0-	-227	-0-	289	1	2164	2	Y	15					27
							17	9									
04	2340	X	913	-0-	-1427	-0-	82	1	828	2	Y	3					30
							3	9									
05	2418	X	2114	-0-	-304	-0-	226	1	1875	2	Y	12					42
							13	9									
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	433	1	2548	2	Y	12	40	1			14
							13	9									
*07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	383	1	2330	2	Y	9					23
							10	9									

F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	21	1	208	2	Y	2					4
							2	9									
04	450	N	147	-0-	-303	-0-	13	1	134	2	Y	-0-					4
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	65	1	432	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
*07	454	X	454	-0-	-0-	-0-	61	1	391	2	Y	2					3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	826	-0-	-210	-0-	51	1	760	2	Y	14	39	1			13
							15	9									
03	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	90	1	898	2	Y	16					29
							18	9									
04	1050	N	331	-0-	-719	-0-	28	1	300	2	Y	3					32
							3	9									
05	930	N	395	-0-	-535	-0-	39	1	348	2	Y	7					39
							8	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	157	1	1037	2	Y	12	38	1			13
							13	9									
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	117	1	747	2	Y	7					20
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	X	14	-0-	-294	-0-	1	1	12	2	Y	1	12	1			5
							1	9									
03	372	X	241	-0-	-131	-0-	22	1	215	2	Y	4					9
							4	9									
04	360	X	122	-0-	-238	-0-	10	1	111	2	Y	1					10
							1	9									
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					10
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	67	1	442	2	Y	7	16	1			1
							8	9									
*07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	44	1	281	2	Y	4					5
							4	9									

F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	X	257	-0-	-163	-0-	16	1	238	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
03	435	X	435	-0-	-0-	-0-	39	1	392	2	Y	4					7
							4	9									
04	420	X	81	-0-	-339	-0-	7	1	73	2	Y	1					8
							1	9									
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					8
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	56	1	360	2	Y	2					5
							2	9									

F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3157	-0-	-567	-0-	196	1	2935	2	Y	24	64	1			18
							26	9									
03	4247	X	3459	-0-	-788	-0-	313	1	3117	2	Y	26					44
							29	9									
04	4110	X	1226	-0-	-2884	-0-	104	1	1115	2	Y	6					50
							7	9									
05	4247	X	2443	-0-	-1804	-0-	244	1	2174	2	Y	23					73
							25	9									
06	3780	X	3468	-0-	-312	-0-	453	1	2990	2	Y	23	71	1			25
							25	9									
07	3503	X	3057	-0-	-446	-0-	411	1	2629	2	Y	15					40
							17	9									

F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	44	1	655	2	Y	-0-	9	1			4
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	104	1	1034	2	Y	1					5
							1	9									
04	900	N	460	-0-	-440	-0-	39	1	420	2	Y	1					6
							1	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	88	1	785	2	Y	-0-					6
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	159	1	1048	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
*07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	129	1	828	2	Y	-0-					3

F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

W. R. WELL #: 2 RRCID -> 157976 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	56	-0-	56	136	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	61	-0-	61	197	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	197 X	-0-	-0-	-197	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 N	163	-0-	-201	-0-	10	1	138	2	Y	14	34	1			9
						15	9									
03	310 N	116	-0-	-194	-0-	10	1	81	2	Y	23					32
						25	9									
04	390 N	196	-0-	-194	-0-	19	1	147	2	Y	27	40	1			19
						30	9									
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	10	1	66	2	Y	17	22	1			14
						19	9									
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	Y	7					21
						8	9									
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	44	1	282	2	Y	19					40
						21	9									

W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280 X	81	-0-	-199	-0-	5	1	73	2	Y	3	6	1			2
						3	9									
03	310 X	128	-0-	-182	-0-	13	1	107	2	Y	7					9
						8	9									
04	300 X	86	-0-	-214	-0-	9	1	70	2	Y	6	11	1			4
						7	9									
05	310 X	80	-0-	-230	-0-	9	1	63	2	Y	7	6	1			5
						8	9									
06	166 X	166	-0-	-0-	-0-	18	1	144	2	Y	4					9
						4	9									
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	4					13
						4	9									

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	* * 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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	2108	-0-	2108	2108	127	1	1981	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	975	-0-	975	3083	75	1	900	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	727	-0-	727	3810	62	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	17	1	239	2	Y	3					13
						3	9									
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	28	1	277	2	Y	3					16
						3	9									
04	360 N	209	-0-	-151	-0-	19	1	188	2	Y	2					18
						2	9									
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	35	1	294	2	Y	4					22
						4	9									
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	439	2	Y	7					29
						8	9									
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	46	1	291	2	Y	8	29	1			8
						9	9									

SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	1	1			1

SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	Y	17	36	1			10
						19	9									
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	595	2	Y	20					30
						22	9									
04	960 N	235	-0-	-725	-0-	19	1	201	2	Y	14	33	1			11
						15	9									
05	806 N	309	-0-	-497	-0-	30	1	264	2	Y	14	14	1			11
						15	9									
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					11
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	102	-0-	-206	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					9
03	217	N	96	-0-	-121	-0-	9	1	86	2	Y	1					10
							1	9									
04	240	N	124	-0-	-116	-0-	11	1	112	2	Y	1					11
							1	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	Y	1					12
							1	9									
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	244	2	Y	2					14
							2	9									
*07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	Y	2	11	1			5
							2	9									

SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

02	364	N	279	-0-	-85	-0-	17	1	230	2	Y	29	59	1			16
							32	9									
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	26	1	224	2	Y	20					36
							22	9									
04	510	N	158	-0-	-352	-0-	16	1	123	2	Y	17	40	1			13
							19	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	37	1	260	2	Y	22	19	1			16
							24	9									
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	55	1	428	2	Y	24					40
							26	9									
07	310	X	309	-0-	-1	-0-	38	1	245	2	Y	24					64
							26	9									

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-

WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	5	1	56	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	148					149
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	119	102	1			166

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	12	-0-	-352	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	213	-0-	-159	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	78	-0-	-294	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

02	168	N	167	-0-	-1	-0-	11	1	150	2	Y	5	12	1			3
							6	9									
03	403	N	81	-0-	-322	-0-	8	1	66	2	Y	6					9
							7	9									
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	11	1	82	2	Y	7	11	1			5
							8	9									
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	13	1	88	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	450	2	Y	6					9
							7	9									
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	Y	3					12
							3	9									

SWR WELL #: 3 RRCID -> 161147 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834

02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	465	N	136	-0-	-329	-0-	14	1	120	2	Y	2					3
							2	9									
04	480	N	88	-0-	-392	-0-	9	1	73	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	527	N	103	-0-	-424	-0-	13	1	88	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	12	1	90	2	Y	2					4
							2	9									
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	44	1	283	2	Y	2					6
							2	9									

SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	69	-0-	-241	-0-	7	1	61	2	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	30	-0-	-240	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-					17
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	Y	1					18
							1	9									
04	300	N	63	-0-	-237	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					18
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					18
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	Y	-0-					18
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	Y	-0-	9	1			9

WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	X	271	-0-	-149	-0-	17	1	244	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
03	403	X	346	-0-	-57	-0-	28	1	307	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	5	1			2
05	403	X	216	-0-	-187	-0-	22	1	185	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					4
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	3	1			1

SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	1					6
							1	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	Y	3					9
							3	9									
04	360	N	77	-0-	-283	-0-	7	1	69	2	Y	1					10
							1	9									
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					10
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	40	1	256	2	Y	3					13
							3	9									
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	43	1	271	2	Y	3	12	1			4
							3	9									

WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	12	1	103	2	Y	10					13
							11	9									
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	3	1	24	2	Y	3	13	1			3
							3	9									
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	5	1	37	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	3					7
							3	9									
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	2					9
							2	9									

SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	11	18	1			5
							12	9									
03	744	N	606	-0-	-138	-0-	46	1	550	2	Y	9					14
							10	9									
04	780	N	160	-0-	-620	-0-	13	1	143	2	Y	4	14	1			4
							4	9									
05	744	N	219	-0-	-525	-0-	22	1	194	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					3
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3

WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

02	196	N	160	-0-	-36	-0-	11	1	139	2	Y	9	25	1			22
							10	9									
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	16	1	162	2	Y	9					31
							10	9									
04	210	N	79	-0-	-131	-0-	7	1	62	2	Y	9	22	1			18
							10	9									
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	11	1	99	2	Y	13					31
							14	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	26	1			5
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5

SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10540

02	700	X	672	-0-	-28	-0-	39	1	603	2	Y	27	56	1			15
							30	9									
03	837	X	821	-0-	-16	-0-	60	1	713	2	Y	44					59
							48	9									
04	810	X	326	-0-	-484	-0-	24	1	260	2	Y	38	69	1			28
							42	9									
05	837	X	392	-0-	-445	-0-	37	1	323	2	Y	29	34	1			23
							32	9									
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					23
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	3	16	1			14
							3	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	1					15
							1	9									
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	10	1	82	2	Y	3	10	1			8
							3	9									
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	10	1	94	2	Y	2					10
							2	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	9	1			1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	73	1	872	2	Y	4					5
							4	9									
04	1080	N	339	-0-	-741	-0-	29	1	308	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
05	1116	N	643	-0-	-473	-0-	66	1	574	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2

SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	45	-0-	-179	-0-	3	1	41	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	15	1	125	2	Y	3					4
							3	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	Y	2					6
							2	9									
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	3					9
							3	9									

SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		256	-0-	256	256	22	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	256					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	256					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
03	403	N	273	-0-	-130	-0-	28	1	237	2	Y	7					10
							8	9									
04	450	N	92	-0-	-358	-0-	10	1	78	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	58	1	403	2	Y	14	8	1			9
							15	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	53	1	415	2	Y	7					16
							8	9									
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	161	2	Y	4					20
							4	9									

WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	7	19	1			16
							8	9									
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	12	1	123	2	Y	5					21
							6	9									
04	270	N	60	-0-	-210	-0-	6	1	52	2	Y	2	13	1			10
							2	9									
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	14	1	131	2	Y	5					15
							6	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	13	1			2
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	1					7
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			3
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	23	2	Y	1					4
							1	9									
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	41	1	638	2	Y	18	31	1			9
							20	9									
03	961	X	129	-0-	-832	-0-	10	1	117	2	Y	2					11
							2	9									
04	930	X	203	-0-	-727	-0-	16	1	177	2	Y	9	14	1			6
							10	9									
05	961	X	457	-0-	-504	-0-	46	1	400	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					7
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	Y	8					42
							9	9									
03	713	X	710	-0-	-3	-0-	62	1	620	2	Y	25					67
							28	9									
04	720	X	196	-0-	-524	-0-	17	1	171	2	Y	7					74
							8	9									
05	744	X	195	-0-	-549	-0-	20	1	164	2	Y	10					84
							11	9									
06	720	X	481	-0-	-239	-0-	62	1	398	2	Y	19					103
							21	9									
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	211	2	Y	12	74	1			41
							13	9									

WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	5	1	76	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	12	1	132	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
04	180	N	81	-0-	-99	-0-	7	1	70	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	2	1			1

SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	13	1	174	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
03	372	N	109	-0-	-263	-0-	11	1	94	2	Y	4					8
							4	9									
04	240	N	61	-0-	-179	-0-	7	1	54	2	Y	-0-	7	1			1
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	187	2	Y	13	6	1			8
							14	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	Y	5					13
							6	9									
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	48	2	Y	3					16
							3	9									

SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	216	-0-	-288	-0-	46	1	169	2	Y	1	37	1			26
							1	9									
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	81	1	239	2	Y	-0-					26
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	87	1	267	2	Y	2					28
							2	9									
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	106	1	298	2	Y	1					29
							1	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	98	1	267	2	Y	2					31
							2	9									
07	372	N	161	-0-	-211	-0-	44	1	117	2	Y	-0-					31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					1
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	366	2	Y	1					2
							1	9									
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	19	1	184	2	Y	1					3
							1	9									
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	22	1	184	2	Y	1					4
							1	9									
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	41	1	263	2	Y	1					5
							1	9									
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	35	1	222	2	Y	-0-	4	1			1

SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	2					23
							2	9									
03	434	N	305	-0-	-129	-0-	28	1	275	2	Y	2					25
							2	9									
04	450	N	58	-0-	-392	-0-	5	1	52	2	Y	1					26
							1	9									
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	34	1	283	2	Y	2					28
							2	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	44	1	281	2	Y	3					31
							3	9									
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	Y	1	18	1			14
							1	9									

SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					5
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					5
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					5
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	73	1	469	2	Y	-0-					5
*07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	38	1	237	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	129	-0-	-305	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	79	-0-	-311	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	285	-0-	-149	-0-	31	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	255	-0-	-165	-0-	34	1	221	2	Y	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	33	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	98	-0-	-232	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	112	-0-	-322	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	187	-0-	-173	-0-	25	1	162	2	Y	-0-					-0-
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	2	Y	-0-					-0-

SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476 N	465	-0-	-11	-0-	32	1	429	2	Y	4	8	1			2
						4	9									
03	496 N	254	-0-	-242	-0-	26	1	225	2	Y	3					5
						3	9									
04	480 N	153	-0-	-327	-0-	17	1	132	2	Y	4	6	1			3
						4	9									
05	527 N	335	-0-	-192	-0-	42	1	290	2	Y	3	6	1			-0-
						3	9									
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	58	1	448	2	Y	4					9
						4	9									
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	186	2	Y	5					14
						6	9									

SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	23	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	86	-0-	-274	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	231	-0-	-172	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	29	1	187	2	Y	-0-					-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	2	Y	-0-					-0-

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					12
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					12
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
*07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-	6	1			6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	X	129	-0-	-151	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					6
03	310	X	238	-0-	-72	-0-	22	1	216	2	Y	-0-					6
04	300	X	53	-0-	-247	-0-	5	1	47	2	Y	1					7
							1	9									
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					7
06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	2	Y	-0-					7
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	Y	-0-	4	1			3

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

02	476	N	368	-0-	-108	-0-	77	1	290	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	347	-0-	-149	-0-	88	1	259	2	Y	-0-					1
04	510	N	255	-0-	-255	-0-	62	1	193	2	Y	-0-					1
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	107	1	301	2	Y	-0-					1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	118	1	322	2	Y	-0-					1
07	279	N	161	-0-	-118	-0-	44	1	117	2	Y	-0-					1

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	420	N	92	-0-	-328	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	63	1	365	2	Y	-0-					5

SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					2
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	32	1	349	2	Y	-0-					2
05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	403	X	183	-0-	-220	-0-	27	1	156	2	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	Y	-0-					8
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	499	2	Y	1					9
							1	9									
04	780	N	181	-0-	-599	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					9
05	651	N	241	-0-	-410	-0-	26	1	215	2	Y	-0-					9
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	62	1	399	2	Y	1					10
							1	9									
07	651	X	304	-0-	-347	-0-	42	1	262	2	Y	-0-	6	1			4

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	88	1	328	2	Y	1	25	1			15
							1	9									
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	83	1	246	2	Y	-0-					15
04	510	N	163	-0-	-347	-0-	39	1	123	2	Y	1					16
							1	9									
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	126	1	356	2	Y	1					17
							1	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	124	1	337	2	Y	2					19
							2	9									
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	57	1	154	2	Y	1					20
							1	9									

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					9
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	Y	1					10
							1	9									
04	240	N	44	-0-	-196	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					10
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					10
06	330	N	189	-0-	-141	-0-	25	1	164	2	Y	-0-					10
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27	1	169	2	Y	1	6	1			5
							1	9									

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	X	392	-0-	-84	-0-	23	1	366	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
03	527	X	239	-0-	-288	-0-	18	1	217	2	Y	4					6
							4	9									
04	480	X	169	-0-	-311	-0-	14	1	152	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
05	496	X	198	-0-	-298	-0-	20	1	175	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2

THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	2			Y	-0-					6
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					6
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			Y	-0-					6
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					6
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	254	-0-	-362	-0-	53	1	201	2	Y	-0-	18	1			9
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	70	1	212	2	Y	-0-					9
04	510	N	342	-0-	-168	-0-	83	1	257	2	Y	2					11
							2	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	116	1	328	2	Y	2					13
							2	9									
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	113	1	311	2	Y	2					15
							2	9									
07	341	N	210	-0-	-131	-0-	57	1	153	2	Y	-0-					15

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

02	336	X	256	-0-	-80	-0-	17	1	238	2	Y	1					5
							1	9									
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					5
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
06	390	X	174	-0-	-216	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					5
07	T. A.		287	-0-	287	287	39	1	247	2	Y	1	5	1			1
							1	9									

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	46	1	400	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			4
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	7	1			64
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					88
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					88
04	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	2			Y	-0-					88
05	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	2			Y	-0-					88
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					88
07	DLQ G-10		314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					88

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973

BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	30	-0-	-138	-0-	1	1	27	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	240	N	97	-0-	-143	-0-	6	1	89	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	3	2	1			3
							3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	264	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	199	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	2	1	57	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		48	-0-	48	48	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 16 RRCID -> 108828 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	5	1	131	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	370	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150

02	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	N	1					8
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					8
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					8
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	2					10
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					10
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					11

BRACKEN ET AL WELL #: 31 RRCID -> 110831 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1					2
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	210	N	136	-0-	-74	-0-	135	3	1	9	Y	1					2
05	434	N	64	-0-	-370	-0-	64	3			Y	-0-					2
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			Y	-0-					2
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	42	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

BRACKEN "A" WELL #: 1017 RRCID -> 111164 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025

02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	3	1	9	Y	1					2
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	162	3	1	9	Y	1					2
05	372	N	139	-0-	-233	-0-	139	3			Y	-0-					2
06	360	N	214	-0-	-146	-0-	214	3			Y	-0-					2
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					2

BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					1
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					1
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					1
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					1
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					1

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

02	84	N	28	-0-	-56	-0-	1	1	25	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	1	1			1
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2					6
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	380	3	7	9	Y	6	8	1			4
04	600	N	171	-0-	-429	-0-	169	3	2	9	Y	2					6
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					6
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	3			Y	-0-					6
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					6

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-

BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	14	12	1			13
							15	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	12	16	1			9
							13	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	14	15	1			8
							15	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	Y	7	5	1			7
							8	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			Y	-0-					15
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	Y	1					16
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					16
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					16
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	31	3	2	9	Y	2					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BRACKEN "A" WELL #: 1027 RRCID -> 114261 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

02	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
04	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	3	1	9	Y	1					2
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	Y	2	3	1			1
04	240	N	84	-0-	-156	-0-	83	3	1	9	Y	1					2
05	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	3			Y	-0-					2
06	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	3			Y	-0-					2
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 1024 RRCID -> 115802 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	Y	1					4
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	Y	4	6	1			2
04	270	N	145	-0-	-125	-0-	142	3	3	9	Y	3					5
05	496	N	93	-0-	-403	-0-	93	3			Y	-0-					5
06	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-					5
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					5

BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	3	2	9	Y	2					6
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	411	3	7	9	Y	6	9	1			3
04	360	N	42	-0-	-318	-0-	39	3	3	9	Y	3					6
05	372	N	32	-0-	-340	-0-	32	3			Y	-0-					6
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRACKEN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 116115 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1					9
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	Y	4	8	1			5
04	360	N	106	-0-	-254	-0-	104	3	2	9	Y	2					7
05	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	3			Y	-0-					7
06	270	N	54	-0-	-216	-0-	54	3			Y	-0-					7
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					7

BRACKEN "A" WELL #: 1040 RRCID -> 116903 COMPL. DATE 05/12/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	3	1	9	Y	1					8
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6	9	Y	5	8	1			5
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	291	3	1	9	Y	1					6
05	713	N	150	-0-	-563	-0-	150	3			Y	-0-					6
06	540	N	84	-0-	-456	-0-	84	3			Y	-0-					6
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					6

BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1340	-0-	1340	2323	1340	3			Y	-0-					3
03	T. A.		226	-0-	226	2549	226	3			Y	-0-	1	1			2
04	2602	X	53	-0-	-2549	-0-	53	3			Y	-0-					2
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					2
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	3			Y	-0-					2
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	146	1	546	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	651	N	221	-0-	-430	-0-	55	1	165	2	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	64	1	196	2	Y	1					2
							1	9									
05	651	N	416	-0-	-235	-0-	108	1	306	2	Y	2					4
							2	9									
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	153	1	419	2	Y	2					6
							2	9									
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	100	1	270	2	Y	1					7
							1	9									

HUFF WELL #: 2A RRCID -> 117713 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116

02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	2	Y	-0-	1	1			1
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	183	1	542	2	Y	-0-					1
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	172	1	529	2	Y	-0-					1
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	180	1	511	2	Y	-0-					1
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	102	1	279	2	Y	-0-					1
07	713	N	530	-0-	-183	-0-	142	1	388	2	Y	-0-					1

BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360

02	224	N	221	-0-	-3	-0-	17	1	202	3	Y	2					6
							2	9									
03	186	N	26	-0-	-160	-0-	2	1	21	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					3
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					3

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976

02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

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-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BRACKEN ET AL WELL #: 51 RRCID -> 126360 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	81	1	1212	2	N	-0-					30
03	1178	N	790	-0-	-388	-0-	72	1	718	2	N	-0-					30
04	810	N	54	-0-	-756	-0-	5	1	49	2	N	-0-					30
05	1426	N	156	-0-	-1270	-0-	16	1	140	2	N	-0-					30
06	750	N	360	-0-	-390	-0-	47	1	313	2	N	-0-					30
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	2	N	-0-					30

BRACKEN "A" WELL #: 1041 RRCID -> 127233 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	288	-0-	-160	-0-	287	3	1	9	Y	1					6
03	403	N	30	-0-	-373	-0-	29	3	1	9	Y	1	4	1			3
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					3
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					3

BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	157	-0-	-319	-0-	155	3	2	9	Y	2					8
03	434	N	41	-0-	-393	-0-	33	3	8	9	Y	7	10	1			5
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					5
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					5
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					5

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	32	1	835	3	Y	16	13	1			8
							18	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	19	1	495	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
06	450	N	111	-0-	-339	-0-	7	1	102	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	71	1	806	3	Y	7	5	1			6
							8	9									

BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	66	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	5	4	1			5
							6	9									

BRACKEN "D" WELL #: 1010O RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	3	8	9	Y	7					33
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	13	3	19	9	Y	17	31	1			19
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					19
05	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	3			Y	-0-					19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					19
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	3	8	9	Y	7	7	1			19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	229	X	70	-0-	-159	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	683	3	9	9	Y	8					29
03	496	N	57	-0-	-439	-0-	32	3	25	9	Y	23	35	1			17
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					17
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					17
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					17
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					17

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	3	1	67	3	Y	17	14	1			13
							19	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	17	19	1			11
							19	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	18	19	1			10
							20	9									
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	Y	14	14	1			10
							15	9									
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	15	10	1			12
							17	9									

BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	14	15	1			17
							15	9									
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	5	1	127	3	Y	41	37	1			21
							45	9									
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	6	1	156	3	Y	32	34	1			19
							35	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	24	25	1			18
							26	9									
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	7	1	108	3	Y	20	24	1			14
							22	9									
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	29	19	1			24
							32	9									

BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	55	43	1			41
							61	9									
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	30	45	1			26
							33	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	80	67	1			39
							88	9									
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	6	1	159	3	Y	31	37	1			33
							34	9									
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	14	24	1			23
							15	9									
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	38	27	1			34
							42	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	3	6	1			8
						3	9									
03	403 N	220	-0-	-183	-0-	7	1	191	3	Y	20	18	1			10
						22	9									
04	390 N	278	-0-	-112	-0-	9	1	244	3	Y	23	21	1			12
						25	9									
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	395	3	Y	12	13	1			11
						13	9									
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	Y	9	12	1			8
						10	9									
*07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	196	3	Y	13	9	1			12
						14	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 60 RRCID -> 142613 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					9
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					9
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					9
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					9
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					9
*07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					9

BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	17	15	1			15
						19	9									
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	12	17	1			10
						13	9									
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	5	1	125	3	Y	20	19	1			11
						22	9									
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	3	1	82	3	Y	9	11	1			9
						10	9									
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	5	1	76	3	Y	3	6	1			6
						3	9									
*07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	10	7	1			9
						11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	4	1	99	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	3	3	1			4
							3	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	1	1	27	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	3	1	9	Y	1					4
03	217	N	47	-0-	-170	-0-	46	3	1	9	Y	1	3	1			2
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					2
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					2
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					2

BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392 N	86	-0-	-306	-0-	3	1	75	3	Y	7	10	1			13
						8	9									
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	20	21	1			12
						22	9									
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	11	1	274	3	Y	26	24	1			14
						29	9									
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	Y	11	13	1			12
						12	9									
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	4	8	1			8
						4	9									
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	14	10	1			12
						15	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

02	280 N	103	-0-	-177	-0-	3	1	76	3	Y	22	19	1			19
						24	9									
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	28	30	1			17
						31	9									
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	23	26	1			14
						25	9									
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	3	1	84	3	Y	12	14	1			12
						13	9									
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	4	1	64	3	Y	5	9	1			8
						6	9									
*07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	16	11	1			13
						18	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778

02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	106	-0-	-204	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	347	-0-	-253	-0-	22	1	325	3	Y	-0-					-0-
*07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606

02	7896 X	165	-0-	-7731	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	8742 X	203	-0-	-8539	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	8460 X	206	-0-	-8254	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	7099 X	236	-0-	-6863	-0-	9	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	780 X	75	-0-	-705	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	217 X	86	-0-	-131	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 4 RRCID -> 154575 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440

02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	514	3	13	9	Y	12	11	1			3
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	264	3	18	9	Y	16	17	1			2
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	155	3	11	9	Y	10	9	1			3
05	589 N	183	-0-	-406	-0-	181	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	257	3	8	9	Y	7	7	1			2
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	423	3	9	9	Y	8	8	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	582	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	388	3	14	9	Y	13	15	1			1
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	353	3	12	9	Y	11	9	1			3
05	651	N	141	-0-	-510	-0-	140	3	1	9	Y	1	2	1			2
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	Y	6	6	1			2
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4	5	1			1

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	112	N	94	-0-	-18	-0-	4	1	87	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	92	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	4	1	114	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	527	N	213	-0-	-314	-0-	8	1	198	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	7	1	170	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	11	1	155	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

SBR WELL #: 6 RRCID -> 155628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 10138

02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	36	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	600	N	19	-0-	-581	-0-	18	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	651	N	140	-0-	-511	-0-	138	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	761	3	17	9	Y	15	13	1			4
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	789	3	22	9	Y	20	22	1			2
04	630	N	395	-0-	-235	-0-	380	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	651	N	484	-0-	-167	-0-	480	3	4	9	Y	4	5	1			3
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	462	3	10	9	Y	9	9	1			3
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	Y	4	5	1			2

SBR WELL #: 5 RRCID -> 155639 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	587	-0-	-141	-0-	587	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	255	-0-	-315	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	70	-0-	-581	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 15 RRCID -> 156014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	313	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	341	N	158	-0-	-183	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	253	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

SBR WELL #: 19 RRCID -> 156049 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			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 #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	279	3	9	9	Y	8	7	1			2
03	310	N	114	-0-	-196	-0-	105	3	9	9	Y	8	9	1			1
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	232	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	310	N	102	-0-	-208	-0-	100	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	Y	5	5	1			1
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	518	3	21	9	Y	19	16	1			5
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	341	3	28	9	Y	25	27	1			3
04	450	N	309	-0-	-141	-0-	295	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	589	N	306	-0-	-283	-0-	300	3	6	9	Y	5	6	1			3
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	444	3	13	9	Y	12	12	1			3
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	506	3	7	9	Y	6	7	1			2

SBR "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832

02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	883	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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-

SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	550	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	964	3	12	9	Y	11	13	1			1
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	392	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	620	N	162	-0-	-458	-0-	159	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	930	N	437	-0-	-493	-0-	433	3	4	9	Y	4	5	1			1
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 10 RRCID -> 156087 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930

02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	600	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	452	3	11	9	Y	10	12	1			1
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	547	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	456	3	7	9	Y	6	6	1			2
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	Y	3	4	1			1

SBR WELL #: 11 RRCID -> 156089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838

02	224	N	111	-0-	-113	-0-	101	3	10	9	Y	9	8	1			2
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	235	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	135	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	84	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	205	3	4	9	Y	4	5	1			1
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	Y	3	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	316	-0-	-800	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
04	330	N	170	-0-	-160	-0-	6	1	156	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	425	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	49	1	720	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
*07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	73	1	829	3	Y	5	4	1			5
							6	9									

SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990

02	17	X	-0-	-0-	-17	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420

02	504	N	326	-0-	-178	-0-	23	1	280	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	59	1	722	3	Y	26	29	1			3
							29	9									
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	49	1	664	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	720	3	Y	19	18	1			7
							21	9									
06	780	N	642	-0-	-138	-0-	44	1	570	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	474	3	Y	11	14	1			4
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
05	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	980	N	444	-0-	-536	-0-	34	1	410	3	Y	-0-			-0-
03	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	84	1	1020	3	Y	-0-			-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	110	1	1498	3	Y	-0-			-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	77	1	1004	3	Y	-0-			-0-
06	1080	N	178	-0-	-902	-0-	13	1	165	3	Y	-0-			-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	3	Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	3	Y	-0-			-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	13	1	169	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	15	1	196	3	Y	-0-			-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
05	620	N	148	-0-	-472	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-			-0-
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140	N	26	-0-	-114	-0-	2	1	24	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-			-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-	1	1	-0-
03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-			-0-
04	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-			-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-			-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-			-0-
07	2976	X	789	-0-	-2187	-0-	789	3			Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	61	1	1476	3	Y	16	13	1			13
							18	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	588	3	Y	30	27	1			16
							33	9									
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	9	1	232	3	Y	15	20	1			11
							17	9									
05	1550	N	412	-0-	-1138	-0-	15	1	386	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
06	630	N	111	-0-	-519	-0-	7	1	98	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
*07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	435	3	Y	6	5	1			8
							7	9									

SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	676	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	3	12	9	Y	11	13	1			1
04	750	N	339	-0-	-411	-0-	330	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	775	N	439	-0-	-336	-0-	435	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	690	N	458	-0-	-232	-0-	450	3	8	9	Y	7	7	1			2
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	3	2	9	Y	2	3	1			1

BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

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.		408	-0-	408	408	26	1	382	3	Y	-0-					-0-
*07	612	X	204	-0-	-408	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490

02	140	N	96	-0-	-44	-0-	6	1	78	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	14	15	1			3
							15	9									

SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532

02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	204	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	12	1	153	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	Y	14	15	1			3
							15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 39 RRCID -> 157982 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30 32	1 9	363	3	Y	29	25	1			8
03	465 N	189	-0-	-276	-0-	13 19	1 9	157	3	Y	17	22	1			3
04	510 N	402	-0-	-108	-0-	26 20	1 9	356	3	Y	18	16	1			5
05	465 N	338	-0-	-127	-0-	23 19	1 9	296	3	Y	17	16	1			6
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	28 31	1 9	364	3	Y	28	27	1			7
*07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29 23	1 9	404	3	Y	21	23	1			5

SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 N	118	-0-	-50	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	123	-0-	-94	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	213	-0-	-87	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	44	1	578	3	Y	-0-					-0-
*07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	561	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 47 RRCID -> 158100 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	14	1	168	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
03	186	N	70	-0-	-116	-0-	5	1	57	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548

02	14B2	EXT	7	-0-	7	8	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8	-0-	8	16	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	26	X	10	-0-	-16	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 10484

02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	681	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	767	3	24	9	Y	22	24	1			2
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	439	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	780	N	299	-0-	-481	-0-	297	3	2	9	Y	2	3	1			1
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	9	Y	6	6	1			1

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-

SBR WELL #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	118	-0-	-610	-0-	109	3	9	9	Y	8	9	1			3
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	285	3	18	9	Y	16	17	1			2
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	203	3	14	9	Y	13	12	1			3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	300	N	59	-0-	-241	-0-	53	3	6	9	Y	5	5	1			2
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	Y	2	3	1			1

SBR WELL #: 48 RRCID -> 158600 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442

02	728	N	398	-0-	-330	-0-	30	1	362	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	620	N	315	-0-	-305	-0-	24	1	287	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	541	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378

02	252	N	185	-0-	-67	-0-	14	1	171	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	128	-0-	-262	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	200	-0-	-310	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-

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-

SBR WELL #: 46 RRCID -> 158647 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368

02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	187	-0-	-429	-0-	13	1	160	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	35	1	423	3	Y	21	23	1			2
							23	9									
04	630	N	282	-0-	-348	-0-	18	1	245	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	46	1	606	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	539	3	Y	15	16	1			5
							17	9									
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	6	8	1			3
							7	9									

SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

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 #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 9976

02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	239	-0-	-319	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216

02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	385	-0-	-328	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	196	-0-	-524	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 61 RRCID -> 159025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	246	-0-	-294	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			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-

SBR WELL #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

02	140	N	114	-0-	-26	-0-	112	3	2	9	Y	2	4	1			1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	233	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	157	3	12	9	Y	11	9	1			3
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4	9	Y	4	5	1			2
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	420	3	10	9	Y	9	9	1			2
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	208	3	10	9	Y	9	9	1			2

SBR WELL #: 70 RRCID -> 159028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	13	1	176	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	8	1	108	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	12	1	164	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	12	1	152	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 63 RRCID -> 159070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	341	N	192	-0-	-149	-0-	186	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	403	N	145	-0-	-258	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

SBR WELL #: 67 RRCID -> 159143 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	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-

SBR WELL #: 73 RRCID -> 159450 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	38	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	42	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

SBR WELL #: 74 RRCID -> 159565 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3148	-0-	348	348	3140	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	3100	N	3540	-0-	440	788	3527	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	3000	N	2607	-0-	-393	395	2598	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	1260	X	865	-0-	-395	-0-	863	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2109	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	1457	X	1312	-0-	-145	-0-	1309	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 72 RRCID -> 159567 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	652	3	15	9	Y	14	15	1			1
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	496	N	55	-0-	-441	-0-	53	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	660	N	55	-0-	-605	-0-	51	3	4	9	Y	4	5	1			1
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6	6	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	11	1	147	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	122	-0-	-214	-0-	9	1	104	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
04	510	N	191	-0-	-319	-0-	13	1	170	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	566	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	492	3	Y	11	12	1			3
							12	9									

SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	331	-0-	-229	-0-	24	1	284	3	Y	21	21	1			6
							23	9									
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	53	1	649	3	Y	35	38	1			3
							39	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	26	22	1			7
							29	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	25	23	1			9
							28	9									
06	720	N	530	-0-	-190	-0-	35	1	463	3	Y	29	30	1			8
							32	9									
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	14	17	1			5
							15	9									

SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	49	1	599	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	86	1	1166	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	698	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	118	1	1537	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	54	1	747	3	Y	13	14	1			3
							14	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-

SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	462	3	9	9	Y	8	7	1			2
03	434	N	300	-0-	-134	-0-	289	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	307	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	527	N	200	-0-	-327	-0-	197	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	294	3	4	9	Y	4	5	1			1
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

02	112	N	27	-0-	-85	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	49	1	671	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	729	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	76	1	995	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	79	1	1084	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

02	140	N	109	-0-	-31	-0-	8	1	94	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
04	570	N	202	-0-	-368	-0-	13	1	181	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	98	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	11	1	143	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	10	11	1			2
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	122	-0-	-130	-0-	8	1	95	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	20	23	1			2
							22	9									
04	330	N	224	-0-	-106	-0-	14	1	188	3	Y	20	17	1			5
							22	9									
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	23	20	1			8
							25	9									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	26	27	1			7
							29	9									
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	263	3	Y	19	21	1			5
							21	9									

SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	31	1	375	3	Y	23	21	1			7
							25	9									
03	713	N	345	-0-	-368	-0-	25	1	301	3	Y	17	21	1			3
							19	9									
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	28	1	379	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	28	1	364	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	457	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	Y	19	20	1			4
							21	9									

SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	126	-0-	-122	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	121	-0-	-159	-0-	8	1	92	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	21	24	1			3
							23	9									
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	16	1	223	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	28	24	1			9
							31	9									
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	16	1	203	3	Y	35	35	1			9
							39	9									
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	32	35	1			6
							35	9									

SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338

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-

SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

02	812	N	144	-0-	-668	-0-	11	1	131	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	548	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	196	1	2571	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	78	1	1023	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

02	6527	X	2586	-0-	-3941	-0-	195	1	2347	3	Y	40	37	1			11
							44	9									
03	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	119	1	1450	3	Y	38	44	1			5
							42	9									
04	960	X	950	-0-	-10	-0-	64	1	863	3	Y	21	19	1			7
							23	9									
05	992	X	647	-0-	-345	-0-	44	1	581	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
06	960	X	542	-0-	-418	-0-	37	1	480	3	Y	23	24	1			7
							25	9									
07	1798	X	411	-0-	-1387	-0-	26	1	365	3	Y	18	20	1			5
							20	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	231	1	863	2	Y	2	23	1			2
							2	9									
03	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	298	1	887	2	Y	1					3
							1	9									
04	1080	X	764	-0-	-316	-0-	187	1	575	2	Y	2					5
							2	9									
05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	381	1	1076	2	Y	1					6
							1	9									
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	436	1	1192	2	Y	3					9
							3	9									
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	226	1	614	2	Y	2					11
							2	9									

SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

02	280	N	227	-0-	-53	-0-	225	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	341	N	136	-0-	-205	-0-	134	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	270	N	58	-0-	-212	-0-	55	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	248	N	109	-0-	-139	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

02	140	N	51	-0-	-89	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					1
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					1
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					1
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					1
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					1
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 95 RRCID -> 160865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720

02	252	N	130	-0-	-122	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					17
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					17
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					17
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					17
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					17
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					17

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					1
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					1
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					1
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					1
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					1
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 97 RRCID -> 160904 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	9	1	105	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	11	1	155	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	85	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	15	17	1			3
							17	9									

SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	140	N	36	-0-	-104	-0-	36	3			Y	-0-					6
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	114	3	1	9	Y	1					7
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984

02	616	N	504	-0-	-112	-0-	106	1	398	2	Y	-0-	5	1			1
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	103	1	307	2	Y	1					2
							1	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	141	1	434	2	Y	-0-					2
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	200	1	563	2	Y	1					3
							1	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	179	1	490	2	Y	-0-					3
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	228	1	619	2	Y	1					4
							1	9									

SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	667	-0-	-201	-0-	141	1	526	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	234	1	696	2	Y	1					1
							1	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	301	1	928	2	Y	1					2
							1	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	378	1	1070	2	Y	1					3
							1	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	404	1	1105	2	Y	1					4
							1	9									
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	479	1	1299	2	Y	1					5
							1	9									

SBR WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845

02	224	N	29	-0-	-195	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					6
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					6
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					6

SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

02	56	N	3	-0-	-53	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

02	168	N	99	-0-	-69	-0-	6	1	78	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
04	360	N	207	-0-	-153	-0-	13	1	172	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	77	3	Y	20	18	1			7
							22	9									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	12	1	161	3	Y	30	30	1			7
							33	9									
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	35	36	1			6
							39	9									

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	40	1	481	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	675	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	589	N	444	-0-	-145	-0-	31	1	402	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	44	1	571	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	569	3	Y	9	11	1			2
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	336	X	37	-0-	-299	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	X	-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-

SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-			-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-			-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792

02	14B2	EXT	39	-0-	39	115	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	816	-0-	816	931	62	1	754	3	Y	-0-			-0-
04	1247	X	316	-0-	-931	-0-	22	1	294	3	Y	-0-			-0-
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	50	1	659	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	105	-0-	-285	-0-	7	1	98	3	Y	-0-			-0-
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048

02	2072	N	311	-0-	-1761	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
03	1147	N	723	-0-	-424	-0-	723	3			Y	-0-			-0-
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			Y	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

02	140	N	-0-	-0-	-140	-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 #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	137	1	513	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	226	1	670	2	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	153	1	469	2	Y	1					1
							1	9									
05	713	N	300	-0-	-413	-0-	78	1	222	2	Y	-0-					1
06	870	N	259	-0-	-611	-0-	69	1	190	2	Y	-0-					1
07	651	N	209	-0-	-442	-0-	56	1	153	2	Y	-0-					1

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

02	196	N	87	-0-	-109	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					13
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					13
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					13
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					13
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					13

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	280	N	235	-0-	-45	-0-	18	1	211	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	17	1	223	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	17	1	217	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	15	1	200	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	13	1	175	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824

02	364	N	131	-0-	-233	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					1
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					1
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					1
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					1
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					1
*07	381	X	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	-0-					1

HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	76	1	282	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	119	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	50	1	155	2	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	167	-0-	-236	-0-	44	1	123	2	Y	-0-					1
06	450	N	122	-0-	-328	-0-	33	1	89	2	Y	-0-					1
07	217	N	99	-0-	-118	-0-	27	1	72	2	Y	-0-					1

SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					7
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					7
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					7
05	248	N	54	-0-	-194	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					7

SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					1
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240

02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	110	1	412	2	Y	-0-	4	1			4
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	137	1	409	2	Y	-0-					4
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	103	1	316	2	Y	-0-					4
05	589	N	393	-0-	-196	-0-	102	1	291	2	Y	-0-					4
06	540	N	317	-0-	-223	-0-	85	1	232	2	Y	-0-					4
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	125	1	343	2	Y	-0-					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	24	1	285	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	30	1	361	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	948	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	109	1	1430	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	124	1	1615	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	117	1	1613	3	Y	12	14	1			3
							13	9									

SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	150	N	40	-0-	-110	-0-	3	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	43	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	143	-0-	-221	-0-	118	3	25	9	Y	23	25	1			8
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	227	3	24	9	Y	22	15	1			15
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	146	3	14	9	Y	13	20	1			8
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	416	3	22	9	Y	20	22	1			6
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	211	3	11	9	Y	10	8	1			8
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	108	3	14	9	Y	13	15	1			6

SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	14	1	163	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	183	-0-	-207	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	3	15	9	Y	14	12	1			4
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1092	3	14	9	Y	13	15	1			2
04	900	N	710	-0-	-190	-0-	702	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	1271	N	871	-0-	-400	-0-	865	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	1080	N	824	-0-	-256	-0-	815	3	9	9	Y	8	8	1			2
*07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	550	3	6	9	Y	5	6	1			1

SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	273	3	13	9	Y	12	13	1			1
04	240	N	85	-0-	-155	-0-	77	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4	4	1			1
*07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	3	6	9	Y	5	5	1			1

SBR WELL #: 135 RRCID -> 163034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	189	3	17	9	Y	15	14	1			4
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	141	3	13	9	Y	12	14	1			2
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	115	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	63	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	42	3	2	9	Y	2	3	1			1
*07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	238	3	11	9	Y	10	10	1			1

SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	209	-0-	-1863	-0-	15	1	182	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1054	N	164	-0-	-890	-0-	12	1	143	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	810	N	195	-0-	-615	-0-	13	1	173	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	51	1	709	3	Y	11	12	1			2
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	57	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	310	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	143	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	330	N	56	-0-	-274	-0-	53	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	3	3	9	Y	3	3	1			1

SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350

02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	510	-0-	-234	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	136	-0-	-484	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	247	-0-	-233	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 10260

02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	178	-0-	-318	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122

02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120

02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	3	15	9	Y	14	12	1			4
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	770	3	15	9	Y	14	16	1			2
04	1110	N	861	-0-	-249	-0-	853	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	1147	N	887	-0-	-260	-0-	883	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	750	N	560	-0-	-190	-0-	553	3	7	9	Y	6	6	1			2
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1060	3	4	9	Y	4	5	1			1

SBR WELL #: 153 RRCID -> 163181 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626

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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	123	-0-	-177	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 133 RRCID -> 163186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		31	-0-	31	45	31	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	45	X	-0-	-0-	-45	-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	T. A.		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	13	1	160	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	465	N	303	-0-	-162	-0-	22	1	270	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	17	1	228	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	165	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
06	300	N	187	-0-	-113	-0-	12	1	158	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	8	10	1			2
							9	9									

SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	454	-0-	-134	-0-	33	1	397	3	Y	22	20	1			6
							24	9									
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	35	1	430	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	589	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	53	1	689	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	734	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	Y	8	10	1			3
							9	9									

SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	4	1	47	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	83	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	8	9	1			1
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
03	620	N	287	-0-	-333	-0-	21	1	258	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
04	570	N	320	-0-	-250	-0-	21	1	290	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	465	N	77	-0-	-388	-0-	5	1	64	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
06	270	N	47	-0-	-223	-0-	3	1	37	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7	1	86	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	8	1	114	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	40	1	529	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	115	1	1508	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
*07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	123	1	1691	3	Y	13	14	1			3
							14	9									

SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	21	1	247	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	29	1	354	3	Y	16	19	1			2
							18	9									
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	26	1	358	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	26	1	334	3	Y	18	19	1			5
							20	9									
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	Y	12	14	1			3
							13	9									

SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	2991	-0-	2991	2991	2991	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	941	-0-	941	3932	941	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1402	-0-	1402	5334	1402	3			Y	-0-					-0-
*07	6616 X	1282	-0-	-5334	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466

02	140 N	108	-0-	-32	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	600 N	194	-0-	-406	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	536	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	744 N	576	-0-	-168	-0-	570	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	480 N	386	-0-	-94	-0-	383	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	589 N	141	-0-	-448	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	570 N	187	-0-	-383	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	40	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	37	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	155 N	4	-0-	-151	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	527 N	130	-0-	-397	-0-	130	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	Y	2	1	1			1

SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	661	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	806 N	301	-0-	-505	-0-	289	3	12	9	Y	11	13	1			1
04	450 N	211	-0-	-239	-0-	203	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	744 N	210	-0-	-534	-0-	207	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	Y	4	5	1			1
*07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	240	3	4	9	Y	4	4	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	10	1	125	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	18	1	223	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	390	N	231	-0-	-159	-0-	16	1	212	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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-

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	534	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	713	N	511	-0-	-202	-0-	500	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	385	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	589	N	97	-0-	-492	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	480	N	195	-0-	-285	-0-	189	3	6	9	Y	5	5	1			2
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	2	1			1

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

02	476	N	180	-0-	-296	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					33
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					33
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					33
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					33
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	3	Y	-0-					33
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	Y	-0-					33

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

02	644	N	589	-0-	-55	-0-	587	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	837	N	630	-0-	-207	-0-	628	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	423	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	327	-0-	-273	-0-	326	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	403	N	247	-0-	-156	-0-	240	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	300	N	171	-0-	-129	-0-	167	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	465	N	217	-0-	-248	-0-	215	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	228	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	727	3	4	9	Y	4					6
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	673	3	15	9	Y	14	8	1			12
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	433	3	10	9	Y	9	12	1			9
05	806	N	310	-0-	-496	-0-	289	3	21	9	Y	19					28
06	660	N	180	-0-	-480	-0-	169	3	11	9	Y	10	24	1			14
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	467	3	25	9	Y	23	24	1			13

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

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-

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

02	168	N	34	-0-	-134	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	319	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	9	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	300	N	35	-0-	-265	-0-	33	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

02	2	N	-0-	-0-	-2	-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 #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					2
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	Y	-0-					2
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	326	3	Y	-0-					2
05	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					2
06	540	N	234	-0-	-306	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					2
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	19	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	11	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	466	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	48	1	625	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

02	336	N	213	-0-	-123	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					1
03	248	N	49	-0-	-199	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					1
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					1
05	248	N	99	-0-	-149	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					1
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					1
*07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					1

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

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	43	-0-	-197	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-

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

02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	119	1	445	2	Y	-0-	8	1			2
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	131	1	388	2	Y	1					3
							1	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	95	1	290	2	Y	-0-					3
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	180	1	509	2	Y	1					4
							1	9									
06	510	N	337	-0-	-173	-0-	90	1	246	2	Y	1					5
							1	9									
*07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	266	1	724	2	Y	-0-					5

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

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	14	1	168	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	131	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	9	1	117	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
*07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	365	-0-	-251	-0-	77	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	96	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	81	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	105	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	90	1	246	2	Y	-0-					-0-
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	131	1	355	2	Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	614	X	-0-	-0-	-614	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					5
03	93 X	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					5
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
05	372 X	230	-0-	-142	-0-	21	1	209	2	Y	-0-					5
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	20	1	126	2	Y	-0-					5

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					8
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	279	3	4	9	Y	4					7
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	341	3	9	9	Y	8	7	1			8
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	169	3	2	9	Y	2	7	1			3
05	310 N	115	-0-	-195	-0-	102	3	13	9	Y	12					15
06	330 N	108	-0-	-222	-0-	105	3	3	9	Y	3	12	1			6
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	142	3	8	9	Y	7	9	1			4

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	49	-0-	49	49	4	1	45	2	Y	-0-					2
05	T. A.	393	-0-	393	442	36	1	357	2	Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-					2
*07	442 X	-0-	-0-	-442	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

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

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					20
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					20
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					20
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	279	N	190	-0-	-89	-0-	184	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	270	N	89	-0-	-181	-0-	87	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	341	N	193	-0-	-148	-0-	192	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					2
03	310	X	143	-0-	-167	-0-	12	1	131	2	Y	-0-					2
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
07	155	X	89	-0-	-66	-0-	12	1	77	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					7
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	10	1	120	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	17	1	208	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743	3	8	9	Y	7	8	1			2
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	603	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	584	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	837	N	491	-0-	-346	-0-	490	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	740	3	3	9	Y	3	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	194	-0-	-198	-0-	166	3	28	9	Y	25	22	1			7
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	249	3	26	9	Y	24	28	1			3
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	223	3	23	9	Y	21	18	1			6
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	190	3	8	9	Y	7	8	1			5
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	162	3	8	9	Y	7	9	1			3
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	3	6	9	Y	5	6	1			2

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	647	3	34	9	Y	31	28	1			9
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1275	3	32	9	Y	29	34	1			4
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1468	3	30	9	Y	27	24	1			7
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	808	3	8	9	Y	7	8	1			6
06	1260	N	812	-0-	-448	-0-	795	3	17	9	Y	15	16	1			5
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	903	3	9	9	Y	8	10	1			3

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	390	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	372	N	215	-0-	-157	-0-	207	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	300	N	212	-0-	-88	-0-	208	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	434	N	78	-0-	-356	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	3	1			1

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	517	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	204	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	160	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	589	N	94	-0-	-495	-0-	93	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	145	3	4	9	Y	4	4	1			1
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	3	3	9	Y	3	3	1			1

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	88	3	7	9	Y	6	6	1			1
04	180	N	45	-0-	-135	-0-	42	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	279	N	67	-0-	-212	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	250	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	223	3	18	9	Y	16	18	1			2
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	98	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	240	N	62	-0-	-178	-0-	59	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					2
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-	1	1			1
04	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	3			Y	-0-					1
05	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			Y	-0-					1
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					1
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					1

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	349	-0-	-239	-0-	341	3	8	9	Y	7	6	1			2
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	218	3	8	9	Y	7	8	1			1
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	351	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	372	N	182	-0-	-190	-0-	181	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	162	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3	3	1			1

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	3			Y	-0-					18
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					18
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					18

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	736	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	437	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	806	N	272	-0-	-534	-0-	271	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	510	N	247	-0-	-263	-0-	247	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		525	-0-	525	525	525	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		24	-0-	24	549	24	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-					-0-
05	792	X	243	-0-	-549	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1609	-0-	-1639	-0-	123	1	1483	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	4185	X	1004	-0-	-3181	-0-	76	1	926	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	4050	X	2784	-0-	-1266	-0-	191	1	2589	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	4185	X	2718	-0-	-1467	-0-	192	1	2523	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1950	X	1534	-0-	-416	-0-	109	1	1422	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1767	X	1261	-0-	-506	-0-	85	1	1173	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

02	168	N	61	-0-	-107	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					7
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					7
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					7
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					7
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					7

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	60	-0-	-210	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

02	224	N	141	-0-	-83	-0-	8	1	131	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	217	N	18	-0-	-199	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	1	1			1
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	11	1	204	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

02	252	N	99	-0-	-153	-0-	6	1	91	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					1
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	8	1	137	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	17	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	647	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	-0-					-0-
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	1					1
							1	9									

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

02	4424	X	1512	-0-	-2912	-0-	116	1	1389	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	4898	X	1062	-0-	-3836	-0-	80	1	976	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	4110	X	1476	-0-	-2634	-0-	101	1	1371	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3255	X	1939	-0-	-1316	-0-	137	1	1796	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	152	1	1986	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*07	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	131	1	1799	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

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-

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	450	N	243	-0-	-207	-0-	17	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	66	1	868	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	31	1	409	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	9	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	7	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	205	-0-	-187	-0-	12	1	193	3	Y	-0-	2	1			1
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	15	1	204	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	10	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					1

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1170	-0-	-398	-0-	1170	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	1736	X	455	-0-	-1281	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	1680	X	685	-0-	-995	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
05	1302	X	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
06	1260	X	611	-0-	-649	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	43	1	569	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1128	-0-	-515	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	883	-0-	-707	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	784	-0-	-859	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					3
03	372	N	75	-0-	-297	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					3
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					3
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	3	Y	-0-					3
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					3
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	3	Y	-0-					3

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1033	3	Y	14	13	1			8
							15	9									
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	21	1	544	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	530	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	1050	N	394	-0-	-656	-0-	25	1	365	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	4	3	1			4
							4	9									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	15	1	185	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	162	-0-	162	162	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
*07	162	X	-0-	-0-	-162	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	143	-0-	-109	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					1
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					1
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					1
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	7	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	10	1	123	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	403	N	193	-0-	-210	-0-	15	1	177	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	13	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	313	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	111	-0-	-561	-0-	6	1	101	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
03	248	N	117	-0-	-131	-0-	8	1	106	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	414	3	Y	9	5	1			6
							10	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	608	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	501	3	Y	10	8	1			9
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	7	1	121	3	Y	-0-	3	1			2
03	496	N	142	-0-	-354	-0-	10	1	130	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	418	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

02	224	N	185	-0-	-39	-0-	14	1	168	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	360	N	167	-0-	-193	-0-	11	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	11	1	142	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	13	1	171	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

02	140	N	60	-0-	-80	-0-	2	1	49	3	Y	8	8	1			9
							9	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	16	16	1			9
							18	9									
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	5	1	140	3	Y	11	13	1			7
							12	9									
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	7	5	1			6
							8	9									

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

02	896	N	254	-0-	-642	-0-	15	1	238	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
03	527	N	305	-0-	-222	-0-	21	1	283	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	89	1	1674	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	44	1	865	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	819	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	66	1	987	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	92	-0-	-188	-0-	7	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	12	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

02	168	N	134	-0-	-34	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-

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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	114	1	1846	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	649	-0-	-312	-0-	46	1	603	3	Y	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	125	1	2369	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1627	-0-	-481	-0-	79	1	1548	3	Y	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	66	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	116	1	1732	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

02	112	N	103	-0-	-9	-0-	8	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	10	1	125	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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

02	168 N	106	-0-	-62	-0-	8	1	92	3	Y	5	6	1			2
						6	9									
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	8	9	1			1
						9	9									
04	300 N	197	-0-	-103	-0-	13	1	175	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	10	9	1			3
						11	9									
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	13	13	1			3
						14	9									
*07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	8	9	1			2
						9	9									

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	7	1	98	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

02	219	X	24	-0-	-195	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					1
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	-0-					1
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					1
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

02	283	X	73	-0-	-210	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		157	-0-	157	157	11	1	146	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	71	-0-	-439	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	69	-0-	-365	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	263	-0-	-187	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3104	-0-	4	4	210	1	2894	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	201	-0-	-79	-0-	194	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	229	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	210	N	115	-0-	-95	-0-	108	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	227	3	6	9	Y	5	5	1			1
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	Y	6	6	1			1

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

02	252	N	205	-0-	-47	-0-	12	1	189	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	11	1	139	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	12	1	229	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	625	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
*07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	2	3	1			6
							2	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

02	476	N	68	-0-	-408	-0-	4	1	63	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
03	124	N	38	-0-	-86	-0-	3	1	34	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32	1	513	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
*07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

02	448	N	126	-0-	-322	-0-	7	1	118	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	341	N	70	-0-	-271	-0-	5	1	64	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	854	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	580	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	752	X	752	-0-	-0-	-0-	159	1	593	2	Y	-0-	10	1			6
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	361	1	1069	2	Y	-0-					6
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	190	1	584	2	Y	1					7
							1	9									
05	945	X	945	-0-	-0-	-0-	247	1	698	2	Y	-0-					7
06	1380	X	722	-0-	-658	-0-	193	1	528	2	Y	1					8
							1	9									
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	317	1	862	2	Y	-0-					8

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					1
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					1
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					1
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					1

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	202	-0-	-162	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					1
03	372	N	145	-0-	-227	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					1
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-
*07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	157	-0-	-459	-0-	9	1	146	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	558	N	318	-0-	-240	-0-	22	1	295	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1134	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	475	-0-	-362	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

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-

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	439	3	19	9	Y	17	17	1			5
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	300	3	26	9	Y	24	26	1			3
04	570	N	239	-0-	-331	-0-	217	3	22	9	Y	20	18	1			5
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	2	1			3
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	2	1			1
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	240	3	6	9	Y	5	5	1			1

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

02	364	N	204	-0-	-160	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	276	-0-	-234	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	284	-0-	-136	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

02	84	N	22	-0-	-62	-0-	22	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	50	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	778	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	845	3	13	9	Y	12	14	1			1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	Y	10	8	1			3
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	3	4	9	Y	4	5	1			1
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1449	3	12	9	Y	11	11	1			1

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2518	-0-	2518	2518	2518	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		639	-0-	639	3157	639	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		776	-0-	776	3933	776	3			Y	-0-					-0-
*07	4908	X	975	-0-	-3933	-0-	975	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	71	-0-	-177	-0-	5	1	63	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	4	1	50	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

02	84	X	31	-0-	-53	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	155	X	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

02	196	N	79	-0-	-117	-0-	67	3	12	9	Y	11	23	1			1
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	292	3	39	9	Y	35	16	1			20
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	329	3	19	9	Y	17	27	1			10
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	295	3	26	9	Y	24	27	1			7
06	330	N	132	-0-	-198	-0-	117	3	15	9	Y	14	10	1			11
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	504	3	26	9	Y	24	24	1			11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SBR					WELL #: 199	RRCID -> 213479	COMPL. DATE 12/14/2005				TOTAL DEPTH 10378		PERF.10058 - 10140				
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
BRACKEN "A"					WELL #: 2014	RRCID -> 213529	COMPL. DATE 01/05/2006				TOTAL DEPTH 10089		PERF. 9884 - 9958				
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					1
03	1643	N	932	-0-	-711	-0-	931	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	3			Y	-0-					1
05	1023	N	214	-0-	-809	-0-	214	3			Y	-0-					1
06	900	N	495	-0-	-405	-0-	495	3			Y	-0-					1
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					1
MCCLAUGHERTY, I.O.					WELL #: 3	RRCID -> 214242	COMPL. DATE 08/18/2005				TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9650 - 9683				
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	3			Y	-0-					9
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					9
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1					10
SBR					WELL #: 231	RRCID -> 214574	COMPL. DATE 02/08/2006				TOTAL DEPTH 10600		PERF.10390 - 10499				
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.					WELL #: 16	RRCID -> 215738	COMPL. DATE 03/15/2006				TOTAL DEPTH 11050		PERF.10752 - 10845				
02	560	N	271	-0-	-289	-0-	16	1	255	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	24	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	Y	-0-					-0-
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
WHITEHURST					WELL #: 8	RRCID -> 220091	COMPL. DATE 04/05/2006				TOTAL DEPTH 10600		PERF.10218 - 10286				
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	55	3	9	9	Y	8	11	1			2
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	158	3	17	9	Y	15	8	1			9
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	138	3	13	9	Y	12	15	1			6
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	3	14	9	Y	13	15	1			4
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	161	3	14	9	Y	13	8	1			9
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	152	3	17	9	Y	15	17	1			7
WHITEHURST					WELL #: 10	RRCID -> 220166	COMPL. DATE 05/08/2006				TOTAL DEPTH 10430		PERF.10208 - 10300				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	252	3	20	9	Y	18	27	1			4
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	205	3	21	9	Y	19	11	1			12
04	480	N	178	-0-	-302	-0-	160	3	18	9	Y	16	20	1			8
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	195	3	19	9	Y	17	20	1			5
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	295	3	15	9	Y	14	9	1			10
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	163	3	11	9	Y	10	16	1			4

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

02	252	N	113	-0-	-139	-0-	7	1	106	3	Y	-0-	3	1			2
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	12	1	152	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	626	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	368	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

02	756	N	427	-0-	-329	-0-	33	1	394	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1209	N	726	-0-	-483	-0-	55	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	511	-0-	-119	-0-	35	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	12	-0-	-453	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3			Y	-0-					5
03	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			Y	-0-	2	1			3
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	3			Y	-0-					3
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	100	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	8	1	104	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	63	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	4	1	48	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	124	-0-	-536	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	117	-0-	-751	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	X	356	-0-	-120	-0-	75	1	281	2	Y	-0-	13	1			5
03	739	X	739	-0-	-0-	-0-	186	1	552	2	Y	1					6
							1	9									
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	260	1	800	2	Y	2					8
							2	9									
05	837	X	715	-0-	-122	-0-	187	1	528	2	Y	-0-					8
06	810	X	519	-0-	-291	-0-	139	1	379	2	Y	1					9
							1	9									
07	1085	N	834	-0-	-251	-0-	224	1	609	2	Y	1					10
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	61	-0-	-471	-0-	4	1	57	3	Y	-0-	5	1			3
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	12	1	160	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	1	2	1			5
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	177	-0-	-271	-0-	10	1	166	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	713	N	229	-0-	-484	-0-	16	1	212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	465	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	335	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	166	-0-	-198	-0-	9	1	151	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	300	N	218	-0-	-82	-0-	11	1	204	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	Y	15	12	1			6
							17	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	Y	7	6	1			8
							8	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	478	3	10	9	Y	9	8	1			2
03	682	N	362	-0-	-320	-0-	350	3	12	9	Y	11	12	1			1
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	321	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	527	N	57	-0-	-470	-0-	56	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	255	3	6	9	Y	5	5	1			1
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	3	6	9	Y	5	5	1			1

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

02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	300	N	58	-0-	-242	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	8	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	300	N	15	-0-	-285	-0-	11	3	4	9	Y	4	4	1			1
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

02	364	N	121	-0-	-243	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	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 #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

02	588	N	82	-0-	-506	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	755	3	Y	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	-0-					-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	222	-0-	-534	-0-	13	1	208	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3100	N	4215	-0-	1115	1115	297	1	3917	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2038	N	923	-0-	-1115	-0-	46	1	877	3	Y	-0-					1
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2370	X	612	-0-	-1758	-0-	36	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	433	-0-	-1768	-0-	27	1	406	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	180	-0-	-828	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	253	-0-	-522	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	609	3	Y	-0-					-0-
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	817	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	26	1	426	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	5	1	71	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	438	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	115	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	279	N	65	-0-	-214	-0-	64	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	143	3	2	9	Y	2	2	1			1
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

02	532	N	154	-0-	-378	-0-	9	1	144	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	118	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

02	28	N	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	16	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	451	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	6	1	166	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	360	N	186	-0-	-174	-0-	7	1	172	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	15	1	391	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	424	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	378	3	11	9	Y	10	8	1			3
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	337	3	13	9	Y	12	14	1			1
04	270	N	118	-0-	-152	-0-	109	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	434	N	196	-0-	-238	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	196	3	4	9	Y	4	5	1			1
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3	3	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	X	224	-0-	-252	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					15
03	341	X	74	-0-	-267	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					15
04	330	X	151	-0-	-179	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					15
05	341	X	125	-0-	-216	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					15
06	330	X	54	-0-	-276	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					15
*07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	-0-					15

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

02	224	N	90	-0-	-134	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					17
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					17
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					17
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	Y	-0-					17
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258	3	Y	-0-					17
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	Y	-0-					17

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

02	756	N	127	-0-	-629	-0-	7	1	118	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	330	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	63	1	1199	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	914	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

02	700	N	68	-0-	-632	-0-	4	1	63	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
03	589	N	299	-0-	-290	-0-	21	1	276	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	917	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	488	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1438	3	13	9	Y	12	11	1			3
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	953	3	19	9	Y	17	18	1			2
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1006	3	11	9	Y	10	9	1			3
05	1612	N	854	-0-	-758	-0-	852	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	838	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	1612	X	387	-0-	-1225	-0-	384	3	3	9	Y	3	4	1			1

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1113	3	20	9	Y	18	16	1			5
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1024	3	20	9	Y	18	21	1			2
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	3	14	9	Y	13	11	1			4
05	1240	N	490	-0-	-750	-0-	486	3	4	9	Y	4	5	1			3
06	1020	N	543	-0-	-477	-0-	536	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	1240	X	1083	-0-	-157	-0-	1076	3	7	9	Y	6	7	1			1

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	586	3	23	9	Y	21	22	1			7
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2047	3	21	9	Y	19	13	1			13
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1021	3	19	9	Y	17	22	1			8
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	745	3	18	9	Y	16	20	1			4
06	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1084	3	19	9	Y	17	10	1			11
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1033	3	24	9	Y	22	23	1			10

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	2840	-0-	-2172	-0-	165	1	2668	3	Y	6	22	1			14
							7	9									
03	5549	X	1502	-0-	-4047	-0-	105	1	1391	3	Y	5	8	1			11
							6	9									
04	5370	X	3162	-0-	-2208	-0-	158	1	2992	3	Y	11	8	1			14
							12	9									
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	312	1	6129	3	Y	22	21	1			15
							24	9									
06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	273	1	4377	3	Y	10	9	1			16
							11	9									
*07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	325	1	4851	3	Y	4	6	1			14
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	7	1	170	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	10	1	260	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	5	1	135	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

02	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	287	1	1073	2	Y	-0-	3	1			3
03	1054	X	343	-0-	-711	-0-	86	1	257	2	Y	-0-					3
04	1020	X	943	-0-	-77	-0-	232	1	711	2	Y	-0-					3
05	1519	X	142	-0-	-1377	-0-	37	1	105	2	Y	-0-					3
06	1470	X	800	-0-	-670	-0-	214	1	586	2	Y	-0-					3
07	961	N	275	-0-	-686	-0-	74	1	201	2	Y	-0-					3

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

02	1268	N	204	-0-	-1064	-0-	43	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	89	-0-	-841	-0-	23	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	55	-0-	-162	-0-	14	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	2	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	126	1	472	2	Y	-0-	8	1			7
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	214	1	636	2	Y	-0-					7
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	147	1	452	2	Y	-0-					7
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	137	1	389	2	Y	-0-					7
06	810	N	490	-0-	-320	-0-	131	1	359	2	Y	-0-					7
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	237	1	645	2	Y	-0-					7

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

02	1036	N	699	-0-	-337	-0-	698	3	1	9	Y	1					7
03	1364	N	908	-0-	-456	-0-	905	3	3	9	Y	3	6	1			4
04	870	N	617	-0-	-253	-0-	611	3	6	9	Y	5					9
05	775	N	623	-0-	-152	-0-	623	3			Y	-0-					9
06	870	N	585	-0-	-285	-0-	585	3			Y	-0-					9
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	523	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
03	744	N	287	-0-	-457	-0-	20	1	265	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	61	1	1161	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1	720	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

02	1288	N	461	-0-	-827	-0-	27	1	432	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	1440	N	825	-0-	-615	-0-	41	1	782	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	142	1	2789	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	46	1	741	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	Y	-0-	1	1			4

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	72	1			74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	81	1			71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106					183
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	84	1			149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					157

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

02	6496	X	5533	-0-	-963	-0-	787	1	4672	3	Y	67	84	1			28
							74	9									
03	7192	X	6933	-0-	-259	-0-	648	1	6189	3	Y	87	82	1			33
							96	9									
04	6600	X	3865	-0-	-2735	-0-	527	1	3290	3	Y	44	40	1			37
							48	9									
05	6820	X	688	-0-	-6132	-0-	94	1	582	3	Y	11	21	1			27
							12	9									
06	6720	X	776	-0-	-5944	-0-	88	1	669	3	Y	17	24	1			20
							19	9									
07	6944	X	3039	-0-	-3905	-0-	343	1	2655	3	Y	37	33	1			24
							41	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2215	-0-	-1089	-0-	128	1	2066	3	Y	19	54	1			27
							21	9									
03	2883	X	2363	-0-	-520	-0-	164	1	2169	3	Y	27	28	1			26
							30	9									
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	153	1	2881	3	Y	33	23	1			36
							36	9									
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	251	1	4941	3	Y	54	53	1			37
							59	9									
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	248	1	3972	3	Y	31	26	1			42
							34	9									
*07	3100	N	4843	-0-	1743	1743	302	1	4505	3	Y	33	31	1			44
							36	9									

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	261	1	4224	3	Y	30	85	1			39
							33	9									
03	4526	X	3892	-0-	-634	-0-	270	1	3561	3	Y	55	52	1			42
							61	9									
04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	293	1	5541	3	Y	88	54	1			76
							97	9									
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	397	1	7810	3	Y	97	100	1			73
							107	9									
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	323	1	5177	3	Y	59	51	1			81
							65	9									
*07	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	446	1	6662	3	Y	56	54	1			83
							62	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-	10	1			8
03	1519	N	307	-0-	-1212	-0-	77	1	230	2	Y	-0-					8
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	217	1	667	2	Y	2					10
							2	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	127	1	361	2	Y	1					11
							1	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					11
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					11

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	366	1	2172	3	Y	51	62	1			21
							56	9									
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	406	1	3877	3	Y	66	62	1			25
							73	9									
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	561	1	3505	3	Y	63	41	1			47
							69	9									
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	24	1			23
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	328	1	2502	3	Y	41	27	1			37
							45	9									
*07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	675	1	5225	3	Y	67	60	1			44
							74	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	372	1	1551	3	Y	176	205	1			69
							194	9									
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	24	1	2540	3	Y	31					100
							34	9									
04	3300	X	1689	-0-	-1611	-0-	1644	3	45	9	Y	41	41	1			100
05	3410	X	1040	-0-	-2370	-0-	1008	3	32	9	Y	29	69	1			60
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					60
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					60

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

02	4620	X	3767	-0-	-853	-0-	3767	3			N	-0-					61
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					61
04	4350	X	3904	-0-	-446	-0-	3904	3			N	-0-					61
05	4495	X	4405	-0-	-90	-0-	4405	3			N	-0-					61
06	4740	X	4432	-0-	-308	-0-	4432	3			N	-0-					61
07	4898	X	3802	-0-	-1096	-0-	3802	3			N	-0-					61

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	66	1	394	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	480	3	Y	12	14	1			4
							13	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	63	1	391	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	43	1	266	3	Y	6	5	1			9
							7	9									
06	540	N	283	-0-	-257	-0-	32	1	244	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	410	3	Y	11	11	1			7
							12	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

02	1428	N	1012	-0-	-416	-0-	58	1	945	3	Y	8	20	1			9
							9	9									
03	1116	N	227	-0-	-889	-0-	15	1	204	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	81	1	1527	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
05	1116	N	270	-0-	-846	-0-	13	1	249	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	1	2	1			5
							1	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

02	3080	X	2574	-0-	-506	-0-	352	1	2093	3	Y	117	142	1			49
							129	9									
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	427	1	4083	3	Y	151	143	1			57
							166	9									
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	437	1	2726	3	Y	140	93	1			104
							154	9									
05	3410	X	1409	-0-	-2001	-0-	184	1	1145	3	Y	73	65	1			112
							80	9									
06	3300	X	1284	-0-	-2016	-0-	138	1	1054	3	Y	84	103	1			93
							92	9									
07	3565	X	2912	-0-	-653	-0-	314	1	2429	3	Y	154	146	1			101
							169	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	596	1	9623	3	Y	20	57	1			24
							22	9									
03	10261	X	6036	-0-	-4225	-0-	423	1	5578	3	Y	32	31	1			25
							35	9									
04	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	837	1	15812	3	Y	44	28	1			41
							48	9									
05	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	731	1	14372	3	Y	48	51	1			38
							53	9									
06	9930	X	9768	-0-	-162	-0-	572	1	9156	3	Y	36	29	1			45
							40	9									
07	11346	X	10962	-0-	-384	-0-	686	1	10245	3	Y	28	28	1			45
							31	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

02	8428	X	2843	-0-	-5585	-0-	165	1	2669	3	Y	8	26	1			13
							9	9									
03	8711	X	2285	-0-	-6426	-0-	160	1	2110	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
04	5130	X	4831	-0-	-299	-0-	242	1	4564	3	Y	23	15	1			21
							25	9									
05	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	266	1	5229	3	Y	26	27	1			20
							29	9									
06	4950	X	4099	-0-	-851	-0-	240	1	3842	3	Y	15	13	1			22
							17	9									
*07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	362	1	5405	3	Y	14	14	1			22
							15	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

02	3108	X	1268	-0-	-1840	-0-	158	1	937	3	Y	157	178	1			66
							173	9									
03	3441	X	1178	-0-	-2263	-0-	95	1	904	3	Y	163	170	1			59
							179	9									
04	1740	X	1202	-0-	-538	-0-	144	1	896	3	Y	147	97	1			109
							162	9									
05	1581	X	1012	-0-	-569	-0-	129	1	804	3	Y	72	67	1			114
							79	9									
06	1530	X	1186	-0-	-344	-0-	126	1	958	3	Y	93	107	1			100
							102	9									
*07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	805	3	Y	121	139	1			82
							133	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8131	3	11	9	N	10					32
03	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13659	3	17	9	N	15					47
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9209	3	19	9	N	17	29	1			35
05	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9654	3	19	9	N	17	32	1			20
06	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9398	3	35	9	N	32					52
07	7812	X	7162	-0-	-650	-0-	7155	3	7	9	N	6					58

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004 X	3844	-0-	-160	-0-	540	1	3209	3	Y	86	103	1			36
						95	9									
03	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	471	1	4505	3	Y	104	101	1			39
						114	9									
04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	619	1	3863	3	Y	98	65	1			72
						108	9									
05	4464 X	1701	-0-	-2763	-0-	229	1	1425	3	Y	43	44	1			71
						47	9									
06	4380 X	1452	-0-	-2928	-0-	162	1	1236	3	Y	49	64	1			56
						54	9									
07	4123 X	2942	-0-	-1181	-0-	325	1	2518	3	Y	90	87	1			59
						99	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

02	2772 X	1906	-0-	-866	-0-	258	1	1534	3	Y	104	112	1			44
						114	9									
03	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	203	1	1940	3	Y	92	104	1			32
						101	9									
04	2040 X	2001	-0-	-39	-0-	261	1	1632	3	Y	98	60	1			70
						108	9									
05	2108 X	836	-0-	-1272	-0-	110	1	685	3	Y	37	42	1			65
						41	9									
06	2160 X	452	-0-	-1708	-0-	48	1	363	3	Y	37	57	1			45
						41	9									
07	2232 X	1507	-0-	-725	-0-	163	1	1265	3	Y	72	70	1			47
						79	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

02	6440 X	1876	-0-	-4564	-0-	247	1	1468	3	Y	146	161	1			62
						161	9									
03	7130 X	4835	-0-	-2295	-0-	437	1	4177	3	Y	201	186	1			77
						221	9									
04	4620 X	2404	-0-	-2216	-0-	308	1	1922	3	Y	158	114	1			121
						174	9									
05	4774 X	1052	-0-	-3722	-0-	135	1	837	3	Y	73	74	1			120
						80	9									
06	4680 X	903	-0-	-3777	-0-	93	1	708	3	Y	93	111	1			102
						102	9									
07	4464 X	1760	-0-	-2704	-0-	186	1	1441	3	Y	121	141	1			82
						133	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1391	-0-	-1129	-0-	193	1	1146	3	Y	47	60	1			20
							52	9									
03	1674	X	1590	-0-	-84	-0-	145	1	1387	3	Y	53	53	1			20
							58	9									
04	1650	X	1466	-0-	-184	-0-	196	1	1223	3	Y	43	30	1			33
							47	9									
05	1705	X	747	-0-	-958	-0-	101	1	625	3	Y	19	20	1			32
							21	9									
06	1650	X	632	-0-	-1018	-0-	70	1	533	3	Y	26	30	1			28
							29	9									
07	1581	X	1032	-0-	-549	-0-	114	1	882	3	Y	33	39	1			22
							36	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6045	3	59	9	N	54					191
03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6597	3	87	9	N	79					270
04	6330	X	5048	-0-	-1282	-0-	4950	3	98	9	N	89	155	1			204
05	6541	X	6161	-0-	-380	-0-	6086	3	75	9	N	68	148	1			124
06	6330	X	2266	-0-	-4064	-0-	2197	3	69	9	N	63					187
07	6541	X	3488	-0-	-3053	-0-	3464	3	24	9	N	22					209

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

02	5404	X	1929	-0-	-3475	-0-	408	1	1312	3	Y	190	249	1			85
							209	9									
03	4619	X	2681	-0-	-1938	-0-	24	1	2609	3	Y	44					129
							48	9									
04	4470	X	2978	-0-	-1492	-0-	2846	3	132	9	Y	120	74	1			175
05	4619	X	2202	-0-	-2417	-0-	2092	3	110	9	Y	100	145	1			130
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					130
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					130

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
03	186	N	50	-0-	-136	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
05	279	N	146	-0-	-133	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
06	270	N	77	-0-	-193	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	67	1	765	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	10	-0-	-298	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	N	4	3	1			1
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-	1	1			-0-
04	360	N	78	-0-	-282	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

SANDPOINT OPERATING, LLC 747977
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	5398	-0-	-3534	-0-	115	1	5061	3	Y	198	187	1			32
							4	4	218	9							
03	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	205	1	7633	3	Y	313	344	1			1
							6	4	344	9							
04	8340	X	7801	-0-	-539	-0-	222	1	7313	3	Y	236	217	1			20
							6	4	260	9							
05	8618	X	8044	-0-	-574	-0-	137	1	7650	3	Y	228	240	1			8
							6	4	251	9							
06	7920	X	6729	-0-	-1191	-0-	107	1	6424	3	Y	175	181	1			2
							5	4	193	9							
*07	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	154	1	8310	3	Y	169	163	1			8
							8	4	186	9							

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3535	-0-	-581	-0-	74	1	3249	3	Y	190	179	1			34
							3	4	209	9							
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	117	1	4355	3	Y	296	316	1			14
							4	4	326	9							
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	127	1	4209	3	Y	238	219	1			33
							4	4	262	9							
05	4712	X	4262	-0-	-450	-0-	72	1	3997	3	Y	173	182	1			24
							3	4	190	9							
06	4650	X	3754	-0-	-896	-0-	59	1	3532	3	Y	145	150	1			19
							3	4	160	9							
07	4805	X	3955	-0-	-850	-0-	68	1	3652	3	Y	211	204	1			26
							3	4	232	9							

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8988	X	2254	-0-	-6734	-0-	50	1	2189	3	Y	12	12	1			107
							2	4	13	9							
03	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	277	1	10308	3	Y	122	130	1			99
							8	4	134	9							
04	8580	X	7884	-0-	-696	-0-	225	1	7434	3	Y	199	183	1			115
							6	4	219	9							
05	8866	X	8625	-0-	-241	-0-	148	1	8268	3	Y	184	193	1			106
							7	4	202	9							
06	10380	X	8439	-0-	-1941	-0-	135	1	8130	3	Y	152	158	1			100
							7	4	167	9							
07	9300	X	6871	-0-	-2429	-0-	121	1	6531	3	Y	194	187	1			107
							6	4	213	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	3695	-0-	-2773	-0-	78	1	3460	3	Y	140	132	1			34
							3	4	154	9							
03	6510	X	4474	-0-	-2036	-0-	112	1	4173	3	Y	169	180	1			23
							3	4	186	9							
04	6300	X	4789	-0-	-1511	-0-	134	1	4411	3	Y	218	201	1			40
							4	4	240	9							
05	5549	X	4238	-0-	-1311	-0-	72	1	3986	3	Y	161	172	1			29
							3	4	177	9							
06	4890	X	3619	-0-	-1271	-0-	57	1	3412	3	Y	134	139	1			24
							3	4	147	9							
*07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	96	1	5206	3	Y	178	172	1			30
							5	4	196	9							

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	4208	-0-	-2176	-0-	91	1	3971	3	Y	130	123	1			16
							3	4	143	9							
03	7068	X	6056	-0-	-1012	-0-	153	1	5695	3	Y	185	197	1			4
							4	4	204	9							
04	5760	X	4361	-0-	-1399	-0-	123	1	4099	3	Y	123	113	1			14
							4	4	135	9							
05	4960	X	4410	-0-	-550	-0-	4195	1	76	3	Y	124	131	1			7
							3	4	136	9							
06	5850	X	3995	-0-	-1855	-0-	63	1	3787	3	Y	129	134	1			2
							3	4	142	9							
*07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	118	1	6390	3	Y	179	173	1			8
							7	4	197	9							

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11816	X	5962	-0-	-5854	-0-	130	1	5727	3	Y	91	86	1			123
							5	4	100	9							
03	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	368	1	13709	3	Y	114	122	1			115
							10	4	125	9							
04	14310	X	14158	-0-	-152	-0-	410	1	13578	3	Y	144	132	1			127
							12	4	158	9							
05	14787	X	14680	-0-	-107	-0-	255	1	14245	3	Y	153	161	1			119
							12	4	168	9							
06	13740	X	12533	-0-	-1207	-0-	202	1	12178	3	Y	129	134	1			114
							11	4	142	9							
07	14632	X	12175	-0-	-2457	-0-	218	1	11797	3	Y	135	130	1			119
							11	4	149	9							

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					237
04	3000	N	3587	-0-	587	587	268	1	2521	3	N	355					592
							407	4	391	9							
05	3100	N	6266	-0-	3166	3753	708	1	5279	3	N	226	375	1			443
							30	4	249	9							
*06	3000	N	3238	-0-	238	3991	785	1	1902	3	N	314	365	1			392
							206	4	345	9							
*07	5360	X	1369	-0-	-3991	-0-	741	1	70	4	N	507	354	1			545
							558	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39676	X	26199	-0-	-13477	-0-	574	1	25174	3	Y	391	369	1			182
							21	4	430	9							
03	42253	X	29543	-0-	-12710	-0-	755	1	28129	3	Y	579	618	1			143
							22	4	637	9							
04	35610	X	31772	-0-	-3838	-0-	913	1	30238	3	Y	541	498	1			186
							26	4	595	9							
05	36797	X	32603	-0-	-4194	-0-	31553	1	566	3	Y	416	437	1			165
							26	4	458	9							
06	34020	X	28505	-0-	-5515	-0-	457	1	27561	3	Y	420	576	1			9
							25	4	462	9							
07	32085	X	25743	-0-	-6342	-0-	460	1	24851	3	Y	371	359	1			21
							24	4	408	9							

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

02	50988	X	31187	-0-	-19801	-0-	683	1	29982	3	Y	452	427	1			103
							25	4	497	9							
03	56451	X	37235	-0-	-19216	-0-	950	1	35380	3	Y	798	874	1			27
							27	4	878	9							
04	45360	X	26345	-0-	-19015	-0-	752	1	24904	3	Y	607	559	1			75
							21	4	668	9							
05	46872	X	36268	-0-	-10604	-0-	35074	1	628	3	Y	488	495	1			68
							29	4	537	9							
06	44430	X	28779	-0-	-15651	-0-	27875	1	462	3	Y	379	405	1			42
							25	4	417	9							
07	37231	X	28405	-0-	-8826	-0-	507	1	27399	3	Y	430	415	1			57
							26	4	473	9							

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

02	50568	X	37769	-0-	-12799	-0-	831	1	36492	3	Y	377	356	1			137
							31	4	415	9							
03	55738	X	43403	-0-	-12335	-0-	1121	1	41738	3	Y	465	509	1			93
							32	4	512	9							
04	47970	X	32099	-0-	-15871	-0-	930	1	30788	3	Y	322	297	1			118
							27	4	354	9							
05	49228	X	42862	-0-	-6366	-0-	41672	1	748	3	Y	371	404	1			85
							34	4	408	9							
06	47040	X	34502	-0-	-12538	-0-	33542	1	556	3	Y	339	362	1			62
							31	4	373	9							
07	42408	X	34310	-0-	-8098	-0-	617	1	33349	3	Y	284	274	1			72
							32	4	312	9							

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

02	20020	X	10899	-0-	-9121	-0-	529	1	9257	3	Y	947	951	1			300
							71	4	1042	9							
03	18290	X	13725	-0-	-4565	-0-	804	1	11238	3	Y	1470	1269	1			501
							66	4	1617	9							
04	15300	X	12116	-0-	-3184	-0-	809	1	10141	3	Y	999	1125	1			375
							67	4	1099	9							
05	15810	X	12278	-0-	-3532	-0-	777	1	10171	3	Y	1147	986	1			536
							68	4	1262	9							
06	15300	X	11068	-0-	-4232	-0-	800	1	9243	3	Y	873	1129	1			280
							65	4	960	9							
*07	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	477	1	9915	3	Y	1090	991	1			379
							23	4	1199	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SANDPOINT OPERATING, LLC //CONT.// 747977
SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26236 X	13290	-0-	-12946	-0-	682	1	11933	3	Y	531	532	1			94
						91	4	584	9							
03	24769 X	16652	-0-	-8117	-0-	1056	1	14760	3	Y	679	587	1			186
						89	4	747	9							
04	23190 X	14014	-0-	-9176	-0-	991	1	12415	3	Y	477	537	1			126
						83	4	525	9							
05	20739 X	14564	-0-	-6175	-0-	983	1	12868	3	Y	569	489	1			206
						87	4	626	9							
06	16560 X	13720	-0-	-2840	-0-	1030	1	11914	3	Y	628	812	1			22
						85	4	691	9							
07	14880 X	11556	-0-	-3324	-0-	508	1	10540	3	Y	440	400	1			62
						24	4	484	9							

STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984

02	87081 X	87081	-0-	-0-	-0-	1873	1	82188	3	Y	2683	2536	1			191
						69	4	2951	9							
03	97613 X	97613	-0-	-0-	-0-	2452	1	91341	3	Y	3408	3591	1			8
						71	4	3749	9							
04	87167 X	87167	-0-	-0-	-0-	2464	1	81567	3	Y	2787	2568	1			227
						70	4	3066	9							
05	88226 X	82014	-0-	-6212	-0-	78139	1	1402	3	Y	2190	2305	1			112
						64	4	2409	9							
06	85380 X	75478	-0-	-9902	-0-	72202	1	1198	3	Y	1830	1920	1			22
						65	4	2013	9							
07	88226 X	68545	-0-	-19681	-0-	1210	1	65392	3	Y	1709	1650	1			81
						63	4	1880	9							

STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	151134 X	151134	-0-	-0-	-0-	2662	1	142683	3	N	5263	5081	1			216
						5789	9									

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 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-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	37	1	60	3	N	-0-					31
03	279	N	52	-0-	-227	-0-	7	1	45	3	N	-0-					31
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					31
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	17	1	1313	3	N	7					38
							8	9									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	75	1	170	3	N	1					39
							1	9									
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	50	1	113	3	N	-0-					39

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		Y	-0-			1
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-			1
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		Y	-0-			1
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		Y	-0-			1
*05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			1
*06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		Y	-0-			1
*07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-			1

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-				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 WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					14
*02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	2			Y	-0-					14
*03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					14
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					14
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					14
*06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			Y	-0-					14
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					14

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	640	2	34	9	Y	31	32	1			51
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1175	2	51	9	Y	46	70	1			27
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	954	2	44	9	Y	40					67
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	980	2	47	9	Y	43	63	1			47
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1042	2	43	9	Y	39	35	1			51
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1030	2	43	9	Y	39	34	1			56

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					10
*02	784	N	717	-0-	-67	-0-	717	2			Y	-0-					10
*03	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			Y	-0-					10
*04	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					10
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					10
*06	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	2			Y	-0-					10
07	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-					10

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
*02	392	N	101	-0-	-291	-0-	101	2			Y	-0-					1
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

*01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					22
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6	9	Y	5					27
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	Y	3					30
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3					33
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3					36
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3	9	Y	3					39
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					41

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

*01	961	N	901	-0-	-60	-0-	898	2	3	9	Y	3					10
*02	812	N	726	-0-	-86	-0-	717	2	9	9	Y	8					18
*03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	943	2	4	9	Y	4					22
*04	960	N	936	-0-	-24	-0-	928	2	8	9	Y	7					29
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	Y	3					32
*06	990	N	901	-0-	-89	-0-	898	2	3	9	Y	3					35
07	1054	N	949	-0-	-105	-0-	946	2	3	9	Y	3					38

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

*01	961	N	931	-0-	-30	-0-	929	2	2	9	Y	2					3
*02	812	N	751	-0-	-61	-0-	741	2	10	9	Y	9					12
*03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	975	2	4	9	Y	4					16
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	Y	6					22
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	936	2	4	9	Y	4					26
*06	990	N	931	-0-	-59	-0-	929	2	2	9	Y	2					28
07	1054	N	983	-0-	-71	-0-	979	2	4	9	Y	4					32

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
GTG OPERATING, LLC 337080
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	1			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					-0-
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			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-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

02	14B2	EXT	85	-0-	85	265	85	1			N	-0-					-0-
03	388	R	123	-0-	-265	-0-	123	1			N	-0-					-0-
04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-					-0-
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	87	-0-	87	259	87	1			N	-0-					-0-
03	394 R	135	-0-	-259	-0-	135	1			N	-0-					-0-
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-					-0-
*05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	1			N	-0-					-0-
*06	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

02	14B2 EXT	98	-0-	98	255	98	1			N	-0-					-0-
03	360 R	105	-0-	-255	-0-	105	1			N	-0-					-0-
04	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-					-0-
*05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	1			N	-0-					-0-
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-
*07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	1			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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					-0-
*07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1			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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	1		N	-0-			-0-
*05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	1		N	-0-			-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	1		N	-0-			-0-
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	1		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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

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-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

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
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

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-

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

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-

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) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

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 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

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-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

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 (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

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 EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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-			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-

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-			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 RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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 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-			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 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-			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 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-			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

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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-			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 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-			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 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-			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-

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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-

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-			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 NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

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
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

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-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

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-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

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	673 N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	647	2	N	-0-			-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	909	2	N	-0-			-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	N	-0-			-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	2	N	-0-			-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	1005	2	N	-0-			-0-
*07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	58	1	1169	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

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-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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

02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	653	1	64	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
07	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-			-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	465 N	39	-0-	-426	-0-	39	3			Y	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	50	-0-	50	140	22	1	28	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	129	-0-	129	269	4	1	125	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	76	-0-	76	345	8	1	68	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	168 N	131	-0-	-37	-0-	112	3	19	9	Y	17	14	1			3
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					3
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	306	3	23	9	Y	21					24
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	4	1	137	3	Y	-0-	7	1			17
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					17
07	341 N	96	-0-	-245	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					17

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-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

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-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2040	3	20	9	Y	18	15	1			3
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1669	3	15	9	Y	14					17
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					17
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	65	1	1888	3	Y	-0-	5	1			12
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	74	1	2068	3	Y	2					14
						2	9									
*07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	200	1	1610	3	Y	-0-					14

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	57	3	19	9	Y	17	15	1			2
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					2
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					2
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-	1	1			1
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					1
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					1

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	7	1	209	3	N	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	N	-0-					-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	24	1	192	3	N	-0-					-0-

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	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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

*02	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-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-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	3	Y	-0-					-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	40	1	1107	3	Y	-0-					-0-
*07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	135	1	1087	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	538	3	Y	-0-					-0-
*07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	66	1	527	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

02	168	N	135	-0-	-33	-0-	35	1	100	3	Y	-0-					3
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	47	1	149	3	Y	-0-					3
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	31	1	95	3	Y	-0-					3
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	149	3	Y	-0-					3
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	50	1	197	3	Y	-0-					3
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	58	1	279	3	Y	-0-					3

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY //CONT.// 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	951	-0-	-29	-0-	253	1	698	3	N	-0-				100
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	254	1	883	3	N	-0-				100
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	252	1	877	3	N	-0-				100
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	243	1	818	3	N	-0-				100
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	238	1	813	3	N	-0-				100
07	1085	N	682	-0-	-403	-0-	160	1	522	3	N	-0-				100

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	162	1	526	3	Y	-0-				34
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	123	1	517	3	Y	-0-	24	1		10
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	130	1	547	3	Y	-0-				10
05	775	N	734	-0-	-41	-0-	145	1	589	3	Y	-0-				10
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	145	1	599	3	Y	-0-				10
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	143	1	560	3	Y	-0-				10

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	80	1	259	3	Y	-0-				20
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	82	1	346	3	Y	-0-	17	1		3
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	98	1	413	3	Y	-0-				3
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	101	1	410	3	Y	3				6
							3	9								
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	102	1	419	3	Y	-0-				6
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	97	1	381	3	Y	-0-				6

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

02	504	N	430	-0-	-74	-0-	94	1	336	3	Y	-0-				30
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	88	1	418	3	Y	-0-	24	1		6
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	84	1	399	3	Y	-0-				6
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	81	1	371	3	Y	-0-				6
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	78	1	361	3	Y	-0-				6
07	496	N	372	-0-	-124	-0-	69	1	303	3	Y	-0-				6

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	159	1	515	3	Y	-0-				31
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	143	1	601	3	Y	-0-	26	1		5
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	135	1	569	3	Y	-0-				5
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	153	1	624	3	Y	3				8
							3	9								
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	166	1	686	3	Y	-0-				8
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	161	1	631	3	Y	-0-				8

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560 N	486	-0-	-74	-0-	115	1	371	3	Y	-0-					24
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	97	1	407	3	Y	-0-	19	1			5
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	86	1	361	3	Y	-0-					5
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	101	1	410	3	Y	1					6
						1	9									
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	93	1	382	3	Y	-0-					6
07	465 N	355	-0-	-110	-0-	72	1	283	3	Y	-0-					6

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	152	1	492	3	Y	-0-					30
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	135	1	565	3	Y	-0-	25	1			5
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	142	1	597	3	Y	-0-					5
05	713 N	672	-0-	-41	-0-	132	1	537	3	Y	3					8
						3	9									
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	134	1	552	3	Y	-0-					8
07	775 N	612	-0-	-163	-0-	124	1	488	3	Y	-0-					8

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	Y	8					31
03	961 N	897	-0-	-64	-0-	884	2	13	9	Y	12					43
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					43
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					43
06	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2			Y	-0-					43
07	1054 N	359	-0-	-695	-0-	350	2	9	9	Y	8					51

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 N	152	-0-	-212	-0-	149	2	3	9	Y	3					85
03	434 N	309	-0-	-125	-0-	306	2	3	9	Y	3					88
04	360 N	69	-0-	-291	-0-	69	2			Y	-0-					88
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					88
06	300 N	10	-0-	-290	-0-	10	2			Y	-0-					88
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	Y	3					91

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	134	1	378	2	Y	1					32
						1	9									
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	137	1	388	2	Y	-0-					32
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	183	1	509	2	Y	-0-					32
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	169	1	416	2	Y	-0-					32
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	124	1	332	2	Y	-0-					32
*07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	163	1	400	2	Y	-0-					32

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	144	1	404	2	Y	1					32
						1	9									
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	152	1	433	2	Y	-0-					32
04	570 N	328	-0-	-242	-0-	87	1	241	2	Y	-0-					32
05	620 N	526	-0-	-94	-0-	152	1	374	2	Y	-0-					32
06	570 N	505	-0-	-65	-0-	137	1	368	2	Y	-0-					32
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	Y	-0-					32

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	468	2	10	9	Y	9					49
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	Y	10					59
04	690	N	304	-0-	-386	-0-	304	2			Y	-0-					59
05	527	N	254	-0-	-273	-0-	254	2			Y	-0-					59
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	Y	1					60
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	791	2	10	9	Y	9					69

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	174	1	562	3	Y	-0-					26
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	138	1	579	3	Y	-0-	21	1			5
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	138	1	581	3	Y	-0-					5
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	103	1	420	3	Y	2					7
							2	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	114	1	470	3	Y	-0-					7
07	620	N	237	-0-	-383	-0-	48	1	189	3	Y	-0-					7

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	123	1	351	3	N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	127	1	404	3	N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	127	1	388	3	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	133	1	476	3	N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	114	1	453	3	N	-0-					-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	94	1	451	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	163	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	163	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	160	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	181	1	626	3	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	146	1	560	3	Y	-0-					-0-
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	128	1	583	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	368	-0-	-164	-0-	94	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	369	-0-	-158	-0-	88	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	284	-0-	-466	-0-	70	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	86	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	65	1	270	3	Y	-0-					-0-
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	87	1	422	3	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 #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	146	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	135	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	142	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	143	1	506	3	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	120	1	477	3	Y	-0-					-0-
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	104	1	492	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	292	1	843	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	7	-0-	-1388	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	312	1	951	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	856	-0-	-415	-0-	187	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	214	1	856	3	Y	-0-					-0-
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	175	1	832	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	107	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	96	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	318	-0-	-72	-0-	80	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	102	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	83	1	320	3	Y	-0-					-0-
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	68	1	309	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	89	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	82	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	65	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	57	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	212	-0-	-118	-0-	44	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	27	1	122	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	127	1	378	3	N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	95	1	305	3	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	77	1	238	3	N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	78	1	286	3	N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	51	1	248	3	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	499	-0-	-145	-0-	128	1	371	3	N	-0-					28
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	136	1	431	3	N	-0-					28
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	118	1	361	3	N	-0-					28
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	117	1	419	3	N	4					32
							4	9									
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	110	1	440	3	N	10					42
							11	9									
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	100	1	476	3	N	6					48
							7	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	56	1	161	3	N	-0-					145
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	45	1	141	3	N	-0-					145
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	46	1	140	3	N	-0-					145
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	41	1	148	3	N	-0-	127	1			18
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	36	1	144	3	N	-0-					18
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	34	1	164	3	N	2					20
							2	9									

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	314	-0-	-134	-0-	81	1	233	3	N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	90	1	282	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	85	1	259	3	N	41					41
							45	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	89	1	317	3	N	38	54	1			25
							42	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	96	1	381	3	N	22					47
							24	9									
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	81	1	381	3	N	5					52
							6	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	162	1	481	3	N	-0-					-0-
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	152	1	504	3	N	-0-					-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	145	1	464	3	N	-0-					-0-
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	126	1	485	3	N	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	111	1	477	3	N	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	94	1	481	3	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	197	1	647	3	N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	220	1	783	3	N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	194	1	665	3	N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	199	1	814	3	N	-0-					-0-
06	960	N	904	-0-	-56	-0-	162	1	742	3	N	-0-					-0-
07	899	N	135	-0-	-764	-0-	135	1			N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	52	1	151	3	Y	-0-					4
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	55	1	176	3	Y	-0-					4
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	54	1	166	3	Y	-0-					4
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	183	3	Y	-0-					4
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	31	1	123	3	Y	-0-					4
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	33	1	161	3	Y	-0-					4

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	377	-0-	-155	-0-	97	1	280	3	Y	-0-					9
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	110	1	348	3	Y	-0-					9
04	480	N	399	-0-	-81	-0-	99	1	300	3	Y	-0-					9
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	103	1	369	3	Y	-0-					9
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	75	1	297	3	Y	-0-					9
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532 N	380	-0-	-152	-0-	98	1	282	3	Y	-0-					3
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	164	1	517	3	Y	-0-					3
04	450 N	360	-0-	-90	-0-	89	1	271	3	Y	-0-					3
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	121	1	434	3	Y	-0-					3
06	660 N	506	-0-	-154	-0-	101	1	405	3	Y	-0-					3
*07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	190	1	903	3	Y	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

02	336 N	239	-0-	-97	-0-	61	1	178	3	Y	-0-					4
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	74	1	235	3	Y	-0-					4
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	64	1	195	3	Y	-0-					4
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	86	1	310	3	Y	-0-					4
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	87	1	348	3	Y	-0-					4
*07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	79	1	379	3	Y	-0-					4

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 (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 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-

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-					N	NO RPT					-0-
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.-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-					N	NO RPT					-0-
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.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	799					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BONFIRE OPERATING LLC 082443
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

02	448	N	256	-0-	-192	-0-	256	3		N	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3		N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3		N	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3		N	-0-					-0-
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	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	1316	N	907	-0-	-409	-0-	907	2		N	-0-					-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-					-0-
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2		N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-					-0-
*07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

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

02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

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-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

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-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

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-

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	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-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	114	1	2456	2	N	-0-					-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	104	1	2114	2	N	-0-					-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	110	1	1990	2	N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	101	1	1743	2	N	-0-					-0-
*07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	91	1	1830	2	N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3061	-0-	261	261	119	1	2942	2	N	-0-					-0-
03	1938	N	1677	-0-	-261	-0-	75	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	9	1	192	2	N	-0-					-0-
05	806	X	516	-0-	-290	-0-	27	1	489	2	N	-0-					-0-
06	780	X	621	-0-	-159	-0-	34	1	587	2	N	-0-					-0-
07	806	X	520	-0-	-286	-0-	25	1	495	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021 - WELL PLUGGED 4-22-2021

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-			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-

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	952 N	942	-0-	-10	-0-	942	2		N	-0-			-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	817	-0-	-516	-0-	817	2		N	-0-			-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND) 07516 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 1101 RRCID -> 280110 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2286 - 2290

02	1232 N	910	-0-	-322	-0-	910	2		N	-0-			-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SANDPOINT OPERATING, LLC 747977
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

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-

STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

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-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
03	310 N	102	-0-	-208	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

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-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

02	308 N	219	-0-	-89	-0-	52	1	167	3	N	-0-			-0-
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	83	1	247	3	N	-0-			-0-
04	330 N	227	-0-	-103	-0-	50	1	177	3	N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	65	1	218	3	N	-0-			-0-
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	71	1	204	3	N	-0-			-0-
07	248 N	212	-0-	-36	-0-	55	1	157	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

02	308 N	75	-0-	-233	-0-	18	1	57	3	N	-0-			-0-
03	217 N	115	-0-	-102	-0-	29	1	86	3	N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	50	1	177	3	N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	73	1	246	3	N	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	76	1	218	3	N	-0-			-0-
07	248 N	188	-0-	-60	-0-	49	1	139	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

02	280 N	238	-0-	-42	-0-	57	1	181	3	N	-0-			-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	74	1	219	3	N	-0-			-0-
04	210 N	101	-0-	-109	-0-	22	1	79	3	N	-0-			-0-
05	279 N	228	-0-	-51	-0-	52	1	176	3	N	-0-			-0-
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	61	1	176	3	N	-0-			-0-
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	19	1	68	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	14	1	41	3	N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	21	1	67	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	41	1	134	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	33	1	95	3	N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	72	1	229	3	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	53	1	158	3	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	56	1	202	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	79	1	267	3	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	3	N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	69	1	198	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	307	-0-	-85	-0-	73	1	234	3	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	112	1	335	3	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	88	1	315	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	90	1	301	3	N	-0-					-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	84	1	241	3	N	-0-					-0-
07	403	N	195	-0-	-208	-0-	50	1	145	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	71	1	229	3	N	-0-					-0-
03	217	X	61	-0-	-156	-0-	15	1	46	3	N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	120	1	425	3	N	-0-					-0-
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	149	1	494	3	N	-0-					-0-
06	210	X	202	-0-	-8	-0-	53	1	149	3	N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	44	1	122	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	124	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	3	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	59	1	208	3	N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	35	1	117	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	35	1	101	3	N	-0-					-0-
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	25	1	70	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	44	1	141	3	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	78	1	233	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	57	1	204	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	60	1	201	3	N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	58	1	168	3	N	-0-					-0-
07	279	N	159	-0-	-120	-0-	41	1	118	3	N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	106	1	339	3	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	114	1	340	3	N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	91	1	327	3	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	97	1	326	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	103	1	296	3	N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	74	1	213	3	N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	84	1	268	3	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	143	1	426	3	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	94	1	336	3	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	117	1	392	3	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	59	1	169	3	N	-0-					-0-
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	116	1	332	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

02	280	N	241	-0-	-39	-0-	57	1	184	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	73	1	216	3	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	71	1	249	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	75	1	249	3	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	77	1	219	3	N	-0-					-0-
07	341	N	221	-0-	-120	-0-	58	1	163	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

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-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

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-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	77	1	245	3	N	-0-					-0-
03	155 N	65	-0-	-90	-0-	16	1	49	3	N	-0-					-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	61	1	220	3	N	-0-					-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	55	1	187	3	N	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	83	1	239	3	N	-0-					-0-
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	60	1	172	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

02	56 N	34	-0-	-22	-0-	8	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	12	1	35	3	N	-0-					-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	10	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

02	224 N	145	-0-	-79	-0-	34	1	111	3	N	-0-					-0-
03	217 N	164	-0-	-53	-0-	41	1	123	3	N	-0-					-0-
04	240 N	158	-0-	-82	-0-	35	1	123	3	N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	43	1	144	3	N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	58	1	165	3	N	-0-					-0-
*07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	51	1	141	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

02	308 N	54	-0-	-254	-0-	13	1	41	3	N	-0-					-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	101	1	299	3	N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	3	N	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	74	1	243	3	N	-0-					-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	77	1	218	3	N	-0-					-0-
07	279 N	215	-0-	-64	-0-	56	1	159	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	190	1	615	3	N	-0-					-0-
03	837 N	458	-0-	-379	-0-	116	1	342	3	N	-0-					-0-
04	810 N	767	-0-	-43	-0-	169	1	598	3	N	-0-					-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	214	1	709	3	N	-0-					-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	253	1	717	3	N	-0-					-0-
07	806 N	665	-0-	-141	-0-	175	1	490	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	69	1	219	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	86	1	258	3	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	86	1	310	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	95	1	323	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	105	1	303	3	N	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	77	1	220	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2764 - 2784

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 #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	59	1	175	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	172	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	48	1	136	3	N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	31	1	86	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	58	1	184	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	52	1	154	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	60	1	215	3	N	-0-					-0-
05	279	N	2	-0-	-277	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	210	N	18	-0-	-192	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
07	279	N	36	-0-	-243	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	3	N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	3	N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	17	1	62	3	N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	18	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	19	1	54	3	N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	14	1	40	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

02	84	N	49	-0-	-35	-0-	12	1	37	3	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	21	1	61	3	N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	14	1	49	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	15	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

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-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

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-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

02	588 N	418	-0-	-170	-0-	100	1	318	3	N	-0-					-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	117	1	349	3	N	-0-					-0-
04	660 N	456	-0-	-204	-0-	100	1	356	3	N	-0-					-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	117	1	393	3	N	-0-					-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	122	1	351	3	N	-0-					-0-
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	95	1	272	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

02	168 N	69	-0-	-99	-0-	16	1	53	3	N	-0-					-0-
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	20	1	61	3	N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	11	1	32	3	N	-0-					-0-
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

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-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

02	280 N	276	-0-	-4	-0-	66	1	210	3	N	-0-					-0-
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	66	1	198	3	N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	67	1	243	3	N	-0-					-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	84	1	284	3	N	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	71	1	207	3	N	-0-					-0-
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	54	1	154	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	532 N	513	-0-	-19	-0-	120	1	393	3	N	-0-			-0-
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	126	1	385	3	N	-0-			-0-
04	570 N	489	-0-	-81	-0-	105	1	384	3	N	-0-			-0-
05	558 N	404	-0-	-154	-0-	91	1	313	3	N	-0-			-0-
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	99	1	290	3	N	-0-			-0-
07	496 N	291	-0-	-205	-0-	75	1	216	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

02	392 N	323	-0-	-69	-0-	76	1	247	3	N	-0-			-0-
03	465 N	406	-0-	-59	-0-	102	1	304	3	N	-0-			-0-
04	450 N	364	-0-	-86	-0-	80	1	284	3	N	-0-			-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	81	1	268	3	N	-0-			-0-
06	390 N	314	-0-	-76	-0-	82	1	232	3	N	-0-			-0-
07	372 N	222	-0-	-150	-0-	58	1	164	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	91	1	289	3	N	-0-			-0-
03	248 N	128	-0-	-120	-0-	32	1	96	3	N	-0-			-0-
04	240 N	50	-0-	-190	-0-	11	1	39	3	N	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	86	1	289	3	N	-0-			-0-
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	5	1	13	3	N	-0-			-0-
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	66	1	189	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	187	1	598	3	N	-0-			-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	217	1	647	3	N	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	200	1	713	3	N	-0-			-0-
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	325	1	1089	3	N	-0-			-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	360	1	1037	3	N	-0-			-0-
*07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	271	1	776	3	N	-0-			-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CXL ENERGY LLC 195770
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	988	-0-	988	988	988	1			N	-0-			-0-
04	14B DENY	996	-0-	996	1984	996	1			N	-0-			-0-
05	14B DENY	980	-0-	980	2964	980	1			N	-0-			-0-
06	14B DENY	927	-0-	927	3891	875	1	52	9	N	47			47
07	14B DENY	976	-0-	976	4867	910	1	66	9	N	60			107

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

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

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

02	DLQ G-10	292	-0-	292	570	292	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	254	-0-	254	824	254	3		Y	-0-			-0-
04	941 R	117	-0-	-824	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
05	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3		Y	-0-			-0-
06	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
07	310 #	9	-0-	-301	-0-	9	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

02	DLQ G-10	109	-0-	109	268	109	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	268				Y	-0-			-0-
04	325 R	57	-0-	-268	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
06	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	40	-0-	-84	-0-	40	3		Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	179				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	420	-0-	420	599	420	3		Y	-0-			-0-
04	1324 R	725	-0-	-599	-0-	725	3		Y	-0-			-0-
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
06	420 #	68	-0-	-352	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	162				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	545	-0-	545	707	545	3		Y	-0-			-0-
04	1626 R	919	-0-	-707	-0-	919	3		Y	-0-			-0-
05	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
06	540 #	67	-0-	-473	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

02	DLQ G-10	57	-0-	57	188	57	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	188				Y	-0-			-0-
04	282 R	94	-0-	-188	-0-	94	3		Y	-0-			-0-
05	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-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-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

02	DLQ G-10	97	-0-	97	183	97	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	183				Y	-0-			-0-
04	268 R	85	-0-	-183	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 #	20	-0-	-36	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2021 - WELL PLUGGED 3-22-2021

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/02/2021 - WELL PLUGGED 3-2-2021

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

02	1512 N	1255	-0-	-257	-0-	75	1	1180	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	82	1	1280	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1286	-0-	-214	-0-	77	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	83	1	1296	2	N	-0-					-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	86	1	1342	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	865	-0-	-468	-0-	52	1	813	2	N	-0-					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	H15 VIOL	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-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

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-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	161	1	673	2	N	-0-			147
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	N	-0-			147
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	182	1	670	2	N	-0-			147
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	86	1	332	2	N	-0-			147
*06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	151	1	736	2	N	-0-			147
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	141	1	612	2	N	-0-			48
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			48
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	152	1	870	2	N	-0-			48
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	N	-0-			48
*06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	159	1	1148	2	N	10			58
						11	9							
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	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-

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	H15 VIOL	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-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	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-

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	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	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-

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	T. A.	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-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	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-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

02	3276	X	722	-0-	-2554	-0-	174	1	469	2	N	72	10	8				198
							79	9										
03	3627	X	856	-0-	-2771	-0-	487	1	213	2	N	142	181	1	5	8		154
							156	9										
04	3510	X	1588	-0-	-1922	-0-	521	1	968	2	N	90						244
							99	9										
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	539	1	2174	2	N	245	348	1	3	8		138
							270	9										
06	2460	X	1112	-0-	-1348	-0-	348	1	618	2	N	133	3	8				268
							146	9										
07	1643	X	681	-0-	-962	-0-	539	1	142	9	N	129	185	1	5	8		207

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

02	8932	X	6930	-0-	-2002	-0-	445	1	5899	2	N	533	744	1	4	8		171
							586	9										
03	15741	X	15741	-0-	-0-	-0-	780	1	13674	2	N	1170	1118	1	3	8		220
							1287	9										
04	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	835	1	12006	2	N	883	745	1				358
							971	9										
05	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	863	1	13041	2	N	1046	1090	1				314
							1151	9										
06	9570	X	9331	-0-	-239	-0-	835	1	7825	2	N	610	721	1				203
							671	9										
07	9889	X	9823	-0-	-66	-0-	780	1	8266	2	N	706	728	1				181
							777	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	3239	-0-	-3173	-0-	51	1	2847	2	Y	310	328	1	3	8	38
							341	9									
03	7099	X	1241	-0-	-5858	-0-	19	1	1150	2	Y	65	95	1	1	8	7
							72	9									
04	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	121	1	7393	2	Y	904	832	1			79
							994	9									
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	125	1	6953	2	Y	703	710	1	1	8	71
							773	9									
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	123	1	6637	2	Y	594	601	1	1	8	63
							653	9									
07	8742	X	7458	-0-	-1284	-0-	127	1	6726	2	Y	550	558	1	2	8	53
							605	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

02	9940	X	3703	-0-	-6237	-0-	3557	2	146	9	N	133	179	1	3	8	234
03	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	11987	2	352	9	N	320	375	1	3	8	176
04	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	9772	2	295	9	N	268	184	1			260
05	9796	X	9441	-0-	-355	-0-	9167	2	274	9	N	249	372	1			137
06	10830	X	9212	-0-	-1618	-0-	8949	2	263	9	N	239	183	1	1	8	192
07	11191	X	8990	-0-	-2201	-0-	8738	2	252	9	N	229	185	1			236

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	59	1	3675	2	Y	426	391	1	1	8	110
							469	9									
03	4433	X	3683	-0-	-750	-0-	48	1	3254	2	Y	346	415	1			41
							381	9									
04	4290	X	3849	-0-	-441	-0-	54	1	3503	2	Y	265	246	1			60
							292	9									
05	4650	X	4629	-0-	-21	-0-	67	1	4230	2	Y	302	299	1			63
							332	9									
06	4500	X	3666	-0-	-834	-0-	54	1	3280	2	Y	302	290	1			75
							332	9									
07	4650	X	4040	-0-	-610	-0-	59	1	3634	2	Y	315	279	1	1	8	110
							347	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

02	2492	X	1116	-0-	-1376	-0-	15	1	973	2	Y	116	131	1			38
							128	9									
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	39	1	2685	2	Y	273	282	1			29
							300	9									
04	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	36	1	2282	2	Y	252	224	1			57
							277	9									
05	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	37	1	2309	2	Y	265	264	1			58
							292	9									
06	2940	X	2644	-0-	-296	-0-	39	1	2375	2	Y	209	210	1			57
							230	9									
07	3038	X	2648	-0-	-390	-0-	39	1	2375	2	Y	213	191	1			79
							234	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	1713	-0-	-2123	-0-	153 139	1 9	1421	2	N	126	190	1			158
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	382 355	1 9	4244	2	N	323	368	1	1	8	112
04	4110	X	3545	-0-	-565	-0-	305 231	1 9	3009	2	N	210	188	1	1	8	133
05	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	320 290	1 9	3326	2	N	264	187	1	4	8	206
06	4200	X	2824	-0-	-1376	-0-	236 250	1 9	2338	2	N	227	186	1	2	8	245
07	4340	X	3599	-0-	-741	-0-	283 289	1 9	3027	2	N	263	368	1	1	8	139

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	443 231	1 9	4118	2	N	210	170	1	2	8	177
03	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	849 550	1 9	9444	2	N	500	553	1	4	8	120
04	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	886 479	1 9	8748	2	N	435	367	1			188
05	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	911 538	1 9	9456	2	N	489	546	1	3	8	128
06	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	955 453	1 9	9459	2	N	412	368	1	2	8	170
*07	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	948 532	1 9	10130	2	N	484	539	1	3	8	112

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5618	-0-	-486	-0-	90 840	1 9	4688	2	Y	764	731	1	2	8	79
03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	95 987	1 9	5690	2	Y	897	915	1	3	8	58
04	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	89 870	1 9	5461	2	Y	791	803	1	1	8	45
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	93 857	1 9	5768	2	Y	779	757	1	1	8	66
06	6540	X	6206	-0-	-334	-0-	94 813	1 9	5299	2	Y	739	755	1	1	8	49
07	6758	X	6235	-0-	-523	-0-	104 955	1 9	5176	2	Y	868	885	1			32

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	248 531	1 9	5610	2	N	483	566	1			180
03	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	274 1266	1 9	14974	2	N	1151	1266	1			65
04	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	253 976	1 9	11386	2	N	887	714	1			238
05	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	269 1164	1 9	12563	2	N	1058	1112	1			184
06	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	258 1058	1 9	11948	2	N	962	916	1			230
*07	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	267 1063	1 9	12181	2	N	966	1093	1			103

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 #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					35
03	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1295	2	108	9	N	98					133
04	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	9606	2	442	9	N	402	351	1			184
05	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7649	2	305	9	N	277	370	1			91
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	6856	2	278	9	N	253	177	1			167
*07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	6859	2	272	9	N	247	355	1			59

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	8990	-0-	-1762	-0-	135	1	7661	2	Y	1085	1037	1	5	8	104
							1194	9									
03	11780	X	9623	-0-	-2157	-0-	132	1	8134	2	Y	1234	1261	1	4	8	73
							1357	9									
04	10920	X	9979	-0-	-941	-0-	140	1	8449	2	Y	1264	1272	1	4	8	61
							1390	9									
05	10912	X	10681	-0-	-231	-0-	151	1	9102	2	Y	1298	1259	1	3	8	97
							1428	9									
06	10170	X	9911	-0-	-259	-0-	148	1	8514	2	Y	1135	1167	1	4	8	61
							1249	9									
07	10323	X	9996	-0-	-327	-0-	149	1	8636	2	Y	1101	1134	1	3	8	25
							1211	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	9274	-0-	-862	-0-	1003	1	7003	2	N	1153	1131	1	5	8	294
							1268	9									
03	10726	X	9461	-0-	-1265	-0-	722	1	7380	2	N	1235	1374	1	8	8	147
							1359	9									
04	10380	X	8662	-0-	-1718	-0-	779	1	6576	2	N	1188	1099	1	4	8	232
							1307	9									
05	10726	X	9128	-0-	-1598	-0-	1063	1	6969	2	N	996	1105	1	6	8	117
							1096	9									
06	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	1103	1	8279	2	N	1345	1275	1	4	8	183
							1480	9									
*07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	1154	1	8452	2	N	1094	1112	1	4	8	161
							1203	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	29	1	741	2	Y	157	129	1			74
							173	9									
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	24	1	887	2	Y	156	201	1			29
							172	9									
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	26	1	926	2	Y	152	132	1			49
							167	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	26	1	911	2	Y	133	139	1			43
							146	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	26	1	908	2	Y	105	120	1			28
							116	9									
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	26	1	921	2	Y	135	143	1			20
							149	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 #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1248	-0-	-1300	-0-	41	1	1028	2	Y	163	163	1			95
							179	9									
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	79	1	2937	2	Y	403	434	1			64
							443	9									
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	70	1	2507	2	Y	369	315	1			118
							406	9									
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	70	1	2446	2	Y	303	320	1			101
							333	9									
06	3270	X	2718	-0-	-552	-0-	67	1	2361	2	Y	264	295	1			70
							290	9									
07	3472	X	2894	-0-	-578	-0-	70	1	2433	2	Y	355	372	1			53
							391	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 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 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

02	14588	X	7671	-0-	-6917	-0-	198	1	7003	2	N	427	550	1			129
							470	9									
03	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	213	1	16366	2	N	794	753	1			170
							873	9									
04	14970	X	14942	-0-	-28	-0-	213	1	13915	2	N	740	735	1			175
							814	9									
05	15376	X	14735	-0-	-641	-0-	322	1	13555	2	N	780	707	1			248
							858	9									
06	16890	X	13199	-0-	-3691	-0-	377	1	12071	2	N	683	701	1			230
							751	9									
*07	17453	X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	230	188	1			42

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

02	5096	X	4250	-0-	-846	-0-	4005	2	245	9	N	223	192	1			126
03	5642	X	5147	-0-	-495	-0-	4879	2	268	9	N	244	183	1			187
04	5250	X	4517	-0-	-733	-0-	4277	2	240	9	N	218	187	1			218
05	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	4377	2	260	9	N	236	356	1			98
06	4980	X	4571	-0-	-409	-0-	4333	2	238	9	N	216	182	1			132
07	5146	X	4610	-0-	-536	-0-	4380	2	230	9	N	209	188	1			153

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

02	7280	X	3713	-0-	-3567	-0-	3515	2	198	9	N	180	182	1	3	8	96
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8292	2	411	9	N	374	357	1	3	8	110
04	7380	X	6922	-0-	-458	-0-	6592	2	330	9	N	300	188	1			222
05	7626	X	7202	-0-	-424	-0-	6862	2	340	9	N	309	362	1	2	8	167
06	7800	X	6794	-0-	-1006	-0-	6469	2	325	9	N	295	360	1	2	8	100
07	8060	X	6767	-0-	-1293	-0-	6458	2	309	9	N	281	188	1	1	8	192

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 #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	1535	-0-	-4653	-0-	146	1	1020	2	N	335	375	1	5	8	167
							369	9									
03	6138	X	6112	-0-	-26	-0-	467	1	4776	2	N	790	832	1	2	8	123
							869	9									
04	5250	X	5085	-0-	-165	-0-	451	1	3809	2	N	750	703	1	2	8	168
							825	9									
05	5208	X	1936	-0-	-3272	-0-	208	1	1367	2	N	328	349	1	4	8	143
							361	9									
06	5910	X	1578	-0-	-4332	-0-	127	1	958	2	N	448	176	1			415
							493	9									
07	6107	X	1473	-0-	-4634	-0-	117	1	854	2	N	456	538	1	1	8	332
							502	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

02	7560	X	3367	-0-	-4193	-0-	133	1	3001	2	N	212	377	1	5	8	110
							233	9									
03	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	148	1	8070	2	N	548	555	1	6	8	97
							603	9									
04	7920	X	7624	-0-	-296	-0-	155	1	6945	2	N	476	368	1	3	8	202
							524	9									
05	8060	X	7875	-0-	-185	-0-	153	1	7154	2	N	516	543	1	1	8	174
							568	9									
06	8460	X	7603	-0-	-857	-0-	150	1	6915	2	N	489	535	1			128
							538	9									
07	8742	X	7831	-0-	-911	-0-	155	1	7087	2	N	535	550	1	1	8	112
							589	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4436	2	182	9	N	165	186	1	3	8	112
03	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	10798	2	366	9	N	333	369	1	3	8	73
04	6840	X	6040	-0-	-800	-0-	5775	2	265	9	N	241	183	1			131
05	7068	X	5914	-0-	-1154	-0-	5655	2	259	9	N	235	171	1			195
06	6840	X	5853	-0-	-987	-0-	5603	2	250	9	N	227	362	1			60
07	7068	X	5714	-0-	-1354	-0-	5482	2	232	9	N	211	184	1			87

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	268	1	1045	2	N	109	190	1			103
							120	9									
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	429	1	3243	2	N	346	367	1			82
							381	9									
04	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	328	1	2105	2	N	289	179	1	1	8	191
							318	9									
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	327	1	1745	2	N	283	351	1			123
							311	9									
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	350	1	1575	2	N	247	181	1			189
							272	9									
*07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	336	1	1966	2	N	215	182	1			222
							237	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	520	2	117	9	N	106	2	8			251
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	861	2	204	9	N	185	349	1			87
04	810	N	510	-0-	-300	-0-	352	2	158	9	N	144	1	8			230
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1133	2	207	9	N	188	351	1			67
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1318	2	151	9	N	137					204
*07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1908	2	235	9	N	214	188	1	1	8	229

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

02	3892	X	466	-0-	-3426	-0-	416	2	50	9	N	45					79
03	4309	X	3062	-0-	-1247	-0-	2811	2	251	9	N	228	184	1			123
04	4170	X	805	-0-	-3365	-0-	724	2	81	9	N	74					197
05	1674	X	1396	-0-	-278	-0-	1208	2	188	9	N	171	184	1			184
06	2970	X	610	-0-	-2360	-0-	557	2	53	9	N	48					232
07	3069	X	733	-0-	-2336	-0-	652	2	81	9	N	74	177	1			129

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

02	1148	N	489	-0-	-659	-0-	454	2	35	9	N	32					148
03	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1789	2	110	9	N	100	179	1			69
04	2190	N	15	-0-	-2175	-0-	13	2	2	9	N	2					71
05	527	N	36	-0-	-491	-0-	36	2			N	-0-					71
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1837	2	98	9	N	89					160
*07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2079	2	154	9	N	140	179	1			121

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					196
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1369	2	143	9	N	130	180	1			146
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	605	2	67	9	N	61					207
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1221	2	122	9	N	111	183	1			135
06	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	1027	2	122	9	N	111					246
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	580	2	102	9	N	93	176	1			163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12124	X	6424	-0-	-5700	-0-	166	1	5860	2	N	362	501	1			124
							398	9									
03	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	190	1	14590	2	N	761	746	1	1	8	138
							837	9									
04	12690	X	12553	-0-	-137	-0-	177	1	11597	2	N	708	744	1			102
							779	9									
05	13113	X	3699	-0-	-9414	-0-	81	1	3419	2	N	181	221	1	1	8	61
							199	9									
06	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	4	12	1	4	8	49
*07	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	49					49

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

02	3136	X	881	-0-	-2255	-0-	226	1	550	2	N	95	192	1			80
							105	9									
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	377	1	2553	2	N	322	188	1			214
							354	9									
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	452	1	2147	2	N	281	358	1			137
							309	9									
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	479	1	2262	2	N	268	186	1			219
							295	9									
06	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	430	1	2415	2	N	225	356	1			88
							248	9									
07	3286	X	2190	-0-	-1096	-0-	470	1	1457	2	N	239	178	1			149
							263	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

02	4788	X	2298	-0-	-2490	-0-	321	1	1769	2	Y	185	187	0	1	8	1
							4	4	204	9							
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	257	1	3360	2	Y	345	345	0	1	8	-0-
							8	4	380	9							
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
06	3870	X	128	-0-	-3742	-0-	40	1	9	2	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
07	3999	X	82	-0-	-3917	-0-	42	1	5	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

02	1176	N	532	-0-	-644	-0-	480	2	52	9	N	47					116
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1541	2	105	9	N	95					211
04	1320	N	1290	-0-	-30	-0-	1169	2	121	9	N	110	185	1			136
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1089	2	109	9	N	99	175	1			60
06	1590	N	1119	-0-	-471	-0-	1027	2	92	9	N	84					144
07	1333	N	739	-0-	-594	-0-	673	2	66	9	N	60					204

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

02	2912	X	1759	-0-	-1153	-0-	200	1	1302	2	N	234	193	1	5	8	101
							257	9									
03	3503	X	406	-0-	-3097	-0-	252	1	71	2	N	75	1	8			175
							83	9									
04	3390	X	2523	-0-	-867	-0-	199	1	1965	2	N	326	367	1			134
							359	9									
05	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	188	1	2579	2	N	443	361	1	2	8	214
							487	9									
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	249	1	2652	2	N	358	366	1	2	8	204
							394	9									
*07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	270	1	2492	2	N	345	352	1	3	8	194
							380	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	1279	-0-	-2165	-0-	136	1	889	2	N	231	188	1	1	8	229
							254	9									
03	3286	X	174	-0-	-3112	-0-	120	1	34	2	N	18	5	8			242
							20	9									
04	3180	X	2060	-0-	-1120	-0-	161	1	1590	2	N	281	363	1			160
							309	9									
05	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	184	1	2512	2	N	426	367	1	3	8	216
							469	9									
06	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	111	1	1182	2	N	280	362	1	4	8	130
							308	9									
07	2139	X	1341	-0-	-798	-0-	102	1	943	2	N	269	187	1	1	8	211
							296	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	46	1	908	2	Y	387	385	0	2	8	4
							10	4	426	9							
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	35	1	958	2	Y	355	357	0	1	8	1
							9	4	391	9							
04	1200	N	931	-0-	-269	-0-	20	1	533	2	Y	340	338	0	1	8	2
							4	4	374	9							
05	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	37	1	763	2	Y	540	538	0	1	8	3
							594	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	40	1	969	2	Y	408	410	0	1	8	-0-
							449	9									
07	1550	X	1365	-0-	-185	-0-	33	1	966	2	Y	333	332	0	1	8	-0-
							366	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	432	1	1878	2	Y	220	225	1	1	8	27
							242	9									
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	513	1	6175	2	Y	632	628	1			31
							695	9									
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	481	1	4204	2	Y	519	515	1	1	8	34
							571	9									
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	436	1	4090	2	Y	575	566	1	1	8	42
							633	9									
06	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	354	1	3277	2	Y	424	413	1	1	8	52
							466	9									
07	7378	X	4179	-0-	-3199	-0-	287	1	3372	2	Y	473	467	1	1	8	57
							520	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

02	5152	X	2206	-0-	-2946	-0-	443	1	1292	2	Y	428	399	1	2	8	49
							471	9									
03	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	499	1	4392	2	Y	564	583	1			30
							620	9									
04	4170	X	3429	-0-	-741	-0-	467	1	2584	2	Y	344	348	1	1	8	25
							378	9									
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	551	1	3865	2	Y	375	370	1	1	8	29
							413	9									
06	5340	X	4011	-0-	-1329	-0-	525	1	2985	2	Y	455	428	1	1	8	55
							501	9									
07	5518	X	4389	-0-	-1129	-0-	614	1	3365	2	Y	373	379	1	1	8	48
							410	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	726	1	3603	2	N	540	553	1	5	8	291
							594	9									
03	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	1441	1	9939	2	N	1117	1112	1	5	8	291
							1229	9									
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	1066	1	6654	2	N	868	917	1			242
							955	9									
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	1037	1	7215	2	N	874	730	1			386
							961	9									
06	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	1038	1	6333	2	N	763	915	1	3	8	231
							839	9									
*07	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	1072	1	7902	2	N	835	706	1	7	8	353
							919	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

02	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	402	1	712	2	N	227	190	1	9	8	189
							250	9									
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	616	1	2394	2	N	376	365	1	6	8	194
							414	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	924	1	2216	2	N	360	373	1	3	8	178
							396	9									
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	1020	1	2331	2	N	359	361	1	5	8	171
							395	9									
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	952	1	2647	2	N	287	177	1	3	8	278
							316	9									
*07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	985	1	2821	2	N	372	366	1	7	8	277
							409	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	309	306	0	2	8	4
							7	4	340	9							
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	217	219	0			2
							5	4	239	9							
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	201	199	0			4
							2	4	221	9							
05	620	N	318	-0-	-302	-0-	8	1	103	2	Y	188	189	0			3
							207	9									
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	9	1	136	2	Y	184	184	0			3
							202	9									
07	620	X	345	-0-	-275	-0-	7	1	152	2	Y	169	169	0			3
							186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	2	0			-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	158	1	695	2	Y	483	479	0	1	8	3
							531	9									
06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	423	1	1568	2	Y	785	784	0	1	8	3
							1	4	864	9							
07	T. A.		1789	-0-	1789	1789	375	1	1088	2	Y	296	298	0	1	8	-0-
							326	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

02	5376	X	4086	-0-	-1290	-0-	305	1	3522	2	Y	231	231	0	1	8	-0-
							5	4	254	9							
03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	444	1	6483	2	Y	284	284	0			-0-
							6	4	312	9							
04	5940	X	4871	-0-	-1069	-0-	395	1	4188	2	Y	259	257	0	1	8	1
							3	4	285	9							
05	6138	X	4232	-0-	-1906	-0-	373	1	3619	2	Y	218	219	0			-0-
							240	9									
06	6510	X	6506	-0-	-4	-0-	441	1	5798	2	Y	243	243	0			-0-
							267	9									
07	7254	X	5844	-0-	-1410	-0-	429	1	5165	2	Y	227	226	0	1	8	-0-
							250	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

02	3892	X	3302	-0-	-590	-0-	322	1	2606	2	Y	333	335	0	2	8	5
							8	4	366	9							
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	392	1	3545	2	Y	579	579	0	1	8	4
							14	4	637	9							
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	413	1	3569	2	Y	536	531	0	1	8	8
							6	4	590	9							
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	468	1	3817	2	Y	424	425	0	1	8	6
							466	9									
06	4440	X	3911	-0-	-529	-0-	371	1	3112	2	Y	389	390	0	1	8	4
							428	9									
07	4743	X	4294	-0-	-449	-0-	402	1	3542	2	Y	318	317	0	1	8	4
							350	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

02	1960	X	1680	-0-	-280	-0-	188	1	1284	2	Y	189	167	1			257
							208	9									
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	328	1	1785	2	Y	270	342	1			185
							297	9									
04	1770	X	1645	-0-	-125	-0-	235	1	1062	2	Y	316	351	1			150
							348	9									
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	147	1	1496	2	Y	386	351	1			185
							425	9									
06	2340	X	1969	-0-	-371	-0-	132	1	1443	2	Y	358	369	1			174
							394	9									
07	2418	X	1521	-0-	-897	-0-	123	1	1015	2	Y	348	345	1			177
							383	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	677	-0-	-3775	-0-	76	1	373	2	Y	203	205	0	1	8	1
							5	4	223	9							
03	4929	X	823	-0-	-4106	-0-	206	1	346	2	Y	241	242	0			-0-
							6	4	265	9							
04	4770	X	2389	-0-	-2381	-0-	168	1	1965	2	Y	231	229	0			2
							2	4	254	9							
05	3906	X	1717	-0-	-2189	-0-	151	1	1252	2	Y	285	285	0			2
							314	9									
06	3780	X	2744	-0-	-1036	-0-	178	1	1934	2	Y	574	573	0	1	8	2
							1	4	631	9							
*07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	186	1	2281	2	Y	481	478	0	1	8	4
							1	4	529	9							

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

02	2800	X	1500	-0-	-1300	-0-	122	1	1045	2	Y	303	377	1	3	8	168
							333	9									
03	2945	X	722	-0-	-2223	-0-	92	1	510	2	Y	103	270	0			1
							7	4	113	9							
04	3390	X	2881	-0-	-509	-0-	199	1	2088	2	Y	535	528	0	1	8	7
							5	4	589	9							
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	252	1	3266	2	Y	660	658	0	1	8	8
							726	9									
06	3390	X	3202	-0-	-188	-0-	219	1	2437	2	Y	495	497	0	1	8	5
							1	4	545	9							
07	2976	X	1878	-0-	-1098	-0-	162	1	1296	2	Y	382	382	0	1	8	4
							420	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

02	5404	X	689	-0-	-4715	-0-	91	1	516	2	Y	73	77	0			1
							2	4	80	9							
03	4030	X	2985	-0-	-1045	-0-	293	1	2295	2	Y	354	353	0	1	8	1
							8	4	389	9							
04	3900	X	2588	-0-	-1312	-0-	161	1	2141	2	Y	257	255	0	1	8	2
							3	4	283	9							
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	217	1	3663	2	Y	446	444	0	1	8	3
							491	9									
06	3300	X	1989	-0-	-1311	-0-	155	1	1647	2	Y	170	172	0			1
							187	9									
*07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	219	1	3106	2	Y	382	379	0	1	8	3
							420	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

02	5824	X	2302	-0-	-3522	-0-	2129	2	173	9	N	157					399
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5628	2	306	9	N	278	554	1			123
04	5070	X	4100	-0-	-970	-0-	3764	2	336	9	N	305	183	1			245
05	5239	X	4581	-0-	-658	-0-	4198	2	383	9	N	348	362	1			231
06	5730	X	4178	-0-	-1552	-0-	3897	2	281	9	N	255	178	1			308
07	5921	X	4764	-0-	-1157	-0-	4427	2	337	9	N	306	367	1			247

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1789	2	188	9	N	171					265
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4372	2	193	9	N	175	189	1			251
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3164	2	321	9	N	292	362	1			181
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3500	2	318	9	N	289	188	1			282
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3039	2	253	9	N	230	181	1			331
*07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3366	2	314	9	N	285	357	1			259

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

02	4704	X	2209	-0-	-2495	-0-	1990	2	219	9	N	199	187	1			267
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6357	2	331	9	N	301	376	1			192
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	4830	2	375	9	N	341	182	1			351
05	5208	X	4710	-0-	-498	-0-	4414	2	296	9	N	269	160	1			460
06	6480	X	4453	-0-	-2027	-0-	4207	2	246	9	N	224	364	1			320
07	6696	X	4111	-0-	-2585	-0-	3836	2	275	9	N	250	183	1			387

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2658	2	219	9	N	199	380	1			118
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6576	2	424	9	N	385	351	1			152
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	4794	2	407	9	N	370	370	1			152
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4529	2	344	9	N	313	356	1			109
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4298	2	337	9	N	306	183	1			232
*07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	4717	2	389	9	N	354	362	1			224

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

02	5544	X	2125	-0-	-3419	-0-	12	1	1654	2	Y	408	415	0	2	8	5
							10	4	449	9							
03	6138	X	3910	-0-	-2228	-0-	12	1	3085	2	Y	724	725	0	1	8	3
							17	4	796	9							
04	5940	X	3538	-0-	-2402	-0-	9	1	2907	2	Y	560	555	0	1	8	7
							6	4	616	9							
05	6138	X	3419	-0-	-2719	-0-	19	1	2689	2	Y	646	645	0	1	8	7
							711	9									
06	5310	X	4241	-0-	-1069	-0-	18	1	3452	2	Y	700	700	0	1	8	6
							1	4	770	9							
07	3906	X	3469	-0-	-437	-0-	10	1	2797	2	Y	602	601	0	2	8	5
							662	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

02	4536	X	1766	-0-	-2770	-0-	62	1	1604	2	N	91	182	1			85
							100	9									
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	163	1	4698	2	N	194	170	1			109
							213	9									
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	141	1	3767	2	N	203	178	1			134
							223	9									
05	4216	X	4060	-0-	-156	-0-	137	1	3712	2	N	192	185	1			141
							211	9									
06	4920	X	3951	-0-	-969	-0-	140	1	3613	2	N	180	178	1			143
							198	9									
07	5084	X	4404	-0-	-680	-0-	164	1	4019	2	N	201	189	1			155
							221	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 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	2053	-0-	-2203	-0-	72	1	1838	2	N	130	190	1			171
							143	9									
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	196	1	5641	2	N	274	368	1			77
							301	9									
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	166	1	4443	2	N	275	189	1			163
							303	9									
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	168	1	4523	2	N	267	189	1			241
							294	9									
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	172	1	4455	2	N	342	370	1			213
							376	9									
07	4712	X	4279	-0-	-433	-0-	159	1	3878	2	N	220	177	1			256
							242	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

02	4592	X	1955	-0-	-2637	-0-	232	1	1579	2	N	131	189	1			159
							144	9									
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	438	1	4597	2	N	230	178	1			211
							253	9									
04	4830	X	3591	-0-	-1239	-0-	448	1	2927	2	N	196	181	1			226
							216	9									
05	4681	X	3824	-0-	-857	-0-	415	1	3170	2	N	217	362	1			81
							239	9									
06	5130	X	3287	-0-	-1843	-0-	415	1	2668	2	N	185	178	1			88
							204	9									
07	5301	X	3378	-0-	-1923	-0-	399	1	2757	2	N	202	169	1			121
							222	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

02	3668	X	1530	-0-	-2138	-0-	204	1	1180	2	N	133	185	1			176
							146	9									
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	381	1	4047	2	N	296	361	1			111
							326	9									
04	3930	X	3452	-0-	-478	-0-	385	1	2784	2	N	257	179	1			189
							283	9									
05	4030	X	3741	-0-	-289	-0-	382	1	3073	2	N	260	365	1			84
							286	9									
06	4200	X	3754	-0-	-446	-0-	413	1	3058	2	N	257	183	1			158
							283	9									
07	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	456	1	3262	2	N	271	172	1			257
							298	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					63
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					63
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					63
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					63
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	3318	-0-	-3094	-0-	51	1	2951	2	N	287	379	1	24	8	191
							316	9									
03	7440	X	39	-0-	-7401	-0-	25	2	14	9	N	13	11	8			193
04	7200	X	3	-0-	-7197	-0-	1	2	2	9	N	2					195
05	7440	X	646	-0-	-6794	-0-	11	1	524	2	N	101					296
							111	9									
06	6510	X	2	-0-	-6508	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			296
07	3689	X	58	-0-	-3631	-0-	58	2			N	-0-					296

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2249	-0-	-971	-0-	34	1	1996	2	N	199	184	1	8	8	131
							219	9									
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	79	1	4266	2	N	379	371	1	5	8	134
							417	9									
04	4230	X	4223	-0-	-7	-0-	87	1	3741	2	N	359	368	1	1	8	124
							395	9									
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	93	1	4038	2	N	378	186	1	4	8	312
							416	9									
06	4620	X	413	-0-	-4207	-0-	11	1	360	2	N	38	187	1	3	8	160
							42	9									
07	4774	X	39	-0-	-4735	-0-	39	2			N	-0-					160

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	2653	-0-	-1743	-0-	41	1	2372	2	N	218	380	1	7	8	69
							240	9									
03	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	101	1	5401	2	N	428	359	1	6	8	132
							471	9									
04	5250	X	4875	-0-	-375	-0-	100	1	4329	2	N	405	367	1			170
							446	9									
05	5425	X	3795	-0-	-1630	-0-	80	1	3414	2	N	274	179	1			265
							301	9									
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					265
07	5952	X	27	-0-	-5925	-0-	27	2			N	-0-					265

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13440	X	6141	-0-	-7299	-0-	95	1	5484	2	N	511	755	1			77
							562	9									
03	14136	X	13049	-0-	-1087	-0-	223	1	11872	2	N	867	757	1			187
							954	9									
04	13680	X	9924	-0-	-3756	-0-	203	1	8774	2	N	861	919	1			129
							947	9									
05	13919	X	9627	-0-	-4292	-0-	206	1	8708	2	N	648	360	1			417
							713	9									
06	12630	X	975	-0-	-11655	-0-	28	1	877	2	N	64					481
							70	9									
07	13051	X	9	-0-	-13042	-0-	9	2			N	-0-					481

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	2148	-0-	-3508	-0-	102 146	1 9	1900	2	N	133	191	1			287
03	6262	X	5639	-0-	-623	-0-	94 251	1 9	5294	2	N	228	357	1			158
04	5610	X	3928	-0-	-1682	-0-	82 272	1 9	3574	2	N	247	188	1			217
05	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	88 321	1 9	4166	2	N	292	364	1			145
06	5460	X	4152	-0-	-1308	-0-	84 310	1 9	3758	2	N	282	187	1			240
07	5642	X	5583	-0-	-59	-0-	111 411	1 9	5061	2	N	374	506	1			108

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	1710	-0-	-2070	-0-	80 145	1 9	1485	2	N	132	179	1	1	8	86
03	4185	X	4091	-0-	-94	-0-	65 334	1 9	3692	2	N	304	184	1	2	8	204
04	4050	X	2931	-0-	-1119	-0-	59 275	1 9	2597	2	N	250	259	1			195
05	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	76 293	1 9	3567	2	N	266	365	1			96
06	3960	X	3666	-0-	-294	-0-	73 290	1 9	3303	2	N	264	178	1	2	8	180
07	4092	X	3353	-0-	-739	-0-	67 263	1 9	3023	2	N	239	188	1			231

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	2715	-0-	-3333	-0-	128 211	1 9	2376	2	N	192	185	1			190
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	116 345	1 9	6516	2	N	314	374	1			130
04	5850	X	5773	-0-	-77	-0-	118 479	1 9	5176	2	N	435	470	1			95
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	116 433	1 9	5480	2	N	394	374	1			115
06	6750	X	5441	-0-	-1309	-0-	110 365	1 9	4966	2	N	332	182	1			265
07	6975	X	5774	-0-	-1201	-0-	115 413	1 9	5246	2	N	375	371	1			269

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21728	X	10081	-0-	-11647	-0-	168	1	9505	2	N	371	562	1			121
							408	9									
03	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	372	1	26719	2	N	772	738	1			155
							849	9									
04	22950	X	22388	-0-	-562	-0-	360	1	21191	2	N	761	735	1			181
							837	9									
05	23653	X	20160	-0-	-3493	-0-	336	1	19613	2	N	192	187	1			186
							211	9									
06	27030	X	20910	-0-	-6120	-0-	360	1	20283	2	N	243	187	1			242
							267	9									
07	27931	X	21362	-0-	-6569	-0-	360	1	20489	2	N	466	365	1			343
							513	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

02	792	X	792	-0-	-0-	-0-	38	1	709	2	N	41	179	1			159
							45	9									
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	110	1	6211	2	N	341	158	1			342
							375	9									
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	114	1	5018	2	N	361	371	1			332
							397	9									
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	105	1	4920	2	N	346	534	1			144
							381	9									
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	106	1	4766	2	N	308					452
							339	9									
*07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	92	1	4159	2	N	228	510	1			170
							251	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

02	1316	N	439	-0-	-877	-0-	410	2	29	9	N	26					119
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1600	2	114	9	N	104					223
04	1260	N	1121	-0-	-139	-0-	1042	2	79	9	N	72	178	1			117
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1240	2	95	9	N	86					203
06	1650	N	407	-0-	-1243	-0-	385	2	22	9	N	20					223
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1164	2	95	9	N	86	184	1			125

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

02	4956	X	2359	-0-	-2597	-0-	258	1	1884	2	N	197	189	1			140
							217	9									
03	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	258	1	5113	2	N	370	372	1			138
							407	9									
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	282	1	4053	2	N	344	364	1			118
							378	9									
05	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	288	1	3997	2	N	180	182	1			116
							198	9									
06	5310	X	1827	-0-	-3483	-0-	114	1	1379	2	N	304	187	1			233
							334	9									
*07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	351	1	5647	2	N	458	534	1			157
							504	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	1189	-0-	-2675	-0-	134	1	976	2	N	72	4	8			267
							79	9									
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	193	1	3828	2	N	274	357	1	1	8	183
							301	9									
04	4140	X	2527	-0-	-1613	-0-	150	1	2159	2	N	198	183	1			198
							218	9									
05	4278	X	2184	-0-	-2094	-0-	133	1	1885	2	N	151					349
							166	9									
06	4140	X	2618	-0-	-1522	-0-	191	1	2216	2	N	192	188	1	1	8	352
							211	9									
07	4278	X	2031	-0-	-2247	-0-	107	1	1742	2	N	165	181	1	2	8	334
							182	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

02	3976	X	1813	-0-	-2163	-0-	198	1	1442	2	N	157	181	1			273
							173	9									
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	213	1	4226	2	N	297	343	1			227
							327	9									
04	4260	X	3886	-0-	-374	-0-	230	1	3314	2	N	311	337	1			201
							342	9									
05	4154	X	4092	-0-	-62	-0-	245	1	3499	2	N	316	183	1			334
							348	9									
06	4620	X	3880	-0-	-740	-0-	281	1	3269	2	N	300	364	1			270
							330	9									
07	4774	X	4194	-0-	-580	-0-	223	1	3613	2	N	325	359	1			236
							358	9									

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

02	4564	X	2176	-0-	-2388	-0-	48	1	1962	2	N	151	187	1	1	8	56
							166	9									
03	5828	X	3896	-0-	-1932	-0-	70	1	3558	2	N	244	188	1			112
							268	9									
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					112
05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	113	1	5623	2	N	508	369	1			251
							559	9									
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	100	1	4174	2	N	342	365	1	2	8	226
							376	9									
*07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	96	1	4378	2	N	350	369	1			207
							385	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

02	4200	X	1188	-0-	-3012	-0-	24	1	1023	2	N	128	1	8			203
							141	9									
03	4774	X	4370	-0-	-404	-0-	76	1	3933	2	N	328	377	1			154
							361	9									
04	4620	X	4484	-0-	-136	-0-	110	1	3979	2	N	359	372	1	1	8	140
							395	9									
05	4774	X	4202	-0-	-572	-0-	74	1	3755	2	N	339	369	1			110
							373	9									
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	90	1	3780	2	N	331	364	1			77
							364	9									
07	4619	X	3987	-0-	-632	-0-	79	1	3560	2	N	316	187	1	1	8	205
							348	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	1819	-0-	-3277	-0-	45	1	1773	2	N	1					103
							1	9									
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	104	1	5408	2	N	455	373	1			185
							501	9									
04	5460	X	5453	-0-	-7	-0-	135	1	4922	2	N	360	345	1			200
							396	9									
05	4960	X	4376	-0-	-584	-0-	79	1	3992	2	N	277	366	1			111
							305	9									
06	5820	X	2478	-0-	-3342	-0-	56	1	2250	2	N	156					267
							172	9									
07	6014	X	3842	-0-	-2172	-0-	77	1	3484	2	N	255	346	1			176
							281	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4224	-0-	-368	-0-	91	1	3797	2	N	305	189	1	6	8	214
							336	9									
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	153	1	7960	2	N	453	543	1	3	8	121
							498	9									
04	8070	X	6010	-0-	-2060	-0-	145	1	5401	2	N	422	370	1	1	8	172
							464	9									
05	8339	X	7606	-0-	-733	-0-	137	1	6948	2	N	474	542	1	4	8	100
							521	9									
06	8340	X	6703	-0-	-1637	-0-	144	1	6080	2	N	435	370	1	1	8	164
							479	9									
07	8618	X	7645	-0-	-973	-0-	151	1	6951	2	N	494	375	1			283
							543	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14532	X	7143	-0-	-7389	-0-	28	1	6543	2	Y	520	556	1	11	8	118
							572	9									
03	16089	X	10418	-0-	-5671	-0-	41	1	9534	2	Y	766	737	1	12	8	135
							843	9									
04	10410	X	7871	-0-	-2539	-0-	34	1	7155	2	Y	620	546	1	7	8	202
							682	9									
05	7905	X	6979	-0-	-926	-0-	31	1	6275	2	Y	612	549	1	5	8	260
							673	9									
06	10080	X	3174	-0-	-6906	-0-	12	1	2848	2	Y	285	365	1	2	8	178
							314	9									
07	10416	X	5861	-0-	-4555	-0-	22	1	5272	2	Y	515	554	1	2	8	137
							567	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2107	-0-	-385	-0-	232	1	1696	2	N	163	181	1			130
							179	9									
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	246	1	4857	2	N	330	368	1			92
							363	9									
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	219	1	3181	2	N	327	362	1			57
							360	9									
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	244	1	3486	2	N	315	189	1			183
							347	9									
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	295	1	3428	2	N	279	369	1			93
							307	9									
*07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	229	1	3684	2	N	285	189	1			189
							314	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	170	-0-	-4394	-0-	4	1	142	2	N	22					225
							24	9									
03	5084	X	2006	-0-	-3078	-0-	26	1	1980	2	N	-0-	184	1			41
04	4920	X	1730	-0-	-3190	-0-	27	1	1611	2	N	84					125
							92	9									
05	5084	X	3710	-0-	-1374	-0-	53	1	3395	2	N	238	184	1			179
							262	9									
06	4500	X	4100	-0-	-400	-0-	61	1	3753	2	N	260	182	1			257
							286	9									
*07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	41	1	2393	2	N	159	365	1			51
							175	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	860	-0-	-4544	-0-	20	1	761	2	N	72					186
							79	9									
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	62	1	4641	2	N	323	367	1			142
							355	9									
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	36	1	2224	2	N	202	182	1			162
							222	9									
05	2170	X	1271	-0-	-899	-0-	18	1	1112	2	N	128	185	1			105
							141	9									
06	4890	X	301	-0-	-4589	-0-	4	1	224	2	N	66					171
							73	9									
07	5053	X	1648	-0-	-3405	-0-	25	1	1456	2	N	152	178	1			145
							167	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712	X	1962	-0-	-3750	-0-	43	1	1692	2	N	206	188	1			215
							227	9									
03	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	79	1	5907	2	N	519	549	1			185
							571	9									
04	5760	X	5456	-0-	-304	-0-	78	1	4734	2	N	585	543	1			227
							644	9									
05	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	85	1	5425	2	N	538	547	1			218
							592	9									
06	6360	X	5717	-0-	-643	-0-	83	1	5044	2	N	536	546	1			208
							590	9									
07	6572	X	5472	-0-	-1100	-0-	83	1	4819	2	N	518	556	1			170
							570	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	373	-0-	-523	-0-	316	2	57	9	N	52					116
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	932	2	183	9	N	166	186	1			96
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	663	2	127	9	N	115					211
05	403	N	38	-0-	-365	-0-	32	2	6	9	N	5					216
06	1080	N	28	-0-	-1052	-0-	10	2	18	9	N	16					232
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	11					243

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

02	2576	X	776	-0-	-1800	-0-	731	2	45	9	N	41					179
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	3980	2	235	9	N	214	183	1			210
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2712	2	169	9	N	154	177	1			187
05	2852	X	1079	-0-	-1773	-0-	1031	2	48	9	N	44					231
06	2760	X	1565	-0-	-1195	-0-	1474	2	91	9	N	83	177	1			137
*07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3176	2	204	9	N	185	182	1			140

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

02	2744	X	523	-0-	-2221	-0-	483	2	40	9	N	36	188	1			124
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2468	2	218	9	N	198	184	1			138
04	2220	X	758	-0-	-1462	-0-	710	2	48	9	N	44					182
05	2232	X	1194	-0-	-1038	-0-	1092	2	102	9	N	93					275
06	2610	X	1431	-0-	-1179	-0-	1331	2	100	9	N	91	181	1			185
07	2697	X	16	-0-	-2681	-0-	4	2	12	9	N	11					196

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

02	9184	X	4050	-0-	-5134	-0-	96	1	3697	2	N	234	187	1			115
							257	9									
03	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	157	1	11725	2	N	480	360	1	1	8	234
							528	9									
04	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	135	1	8165	2	N	485	542	1			177
							534	9									
05	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	158	1	10019	2	N	584	542	1	1	8	218
							642	9									
06	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	161	1	9839	2	N	614	745	1			87
							675	9									
*07	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	165	1	9526	2	N	537	372	1			252
							591	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

02	2884	X	1333	-0-	-1551	-0-	30	1	1172	2	N	119					318
							131	9									
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	84	1	6307	2	N	438	551	1			205
							482	9									
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	51	1	3135	2	N	304	180	1			329
							334	9									
05	2697	X	996	-0-	-1701	-0-	13	1	856	2	N	115	177	1			267
							127	9									
06	6660	X	357	-0-	-6303	-0-	5	1	295	2	N	52					319
							57	9									
07	6882	X	783	-0-	-6099	-0-	10	1	590	2	N	166	373	1			112
							183	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	1370	-0-	-4678	-0-	31	1	1200	2	N	126	190	1	1	8	244
							139	9									
03	5549	X	33	-0-	-5516	-0-	30	2	3	9	N	3					247
04	5370	X	4722	-0-	-648	-0-	68	1	4156	2	N	453	375	1			325
							498	9									
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	81	1	5169	2	N	533	536	1			322
							586	9									
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	81	1	4942	2	N	466	362	1	1	8	425
							513	9									
*07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	84	1	4911	2	N	417	369	1			473
							459	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	30					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					114
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	14					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					197
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					210

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

02	6132	X	3637	-0-	-2495	-0-	197	1	3102	2	Y	301	300	0	2	8	4
							7	4	331	9							
03	6417	X	5089	-0-	-1328	-0-	274	1	4087	2	Y	647	646	0	1	8	4
							16	4	712	9							
04	6210	X	3921	-0-	-2289	-0-	248	1	3465	2	Y	187	187	0			4
							2	4	206	9							
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	266	1	3418	2	Y	459	456	0	1	8	6
							1	4	505	9							
06	4920	X	4556	-0-	-364	-0-	255	1	3810	2	Y	445	446	0	1	8	4
							1	4	490	9							
07	5084	X	3116	-0-	-1968	-0-	202	1	2408	2	Y	460	459	0	1	8	4
							506	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

02	1680	X	399	-0-	-1281	-0-	329	1	5	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	515	1	1352	2	Y	648	645	0	1	8	5
							16	4	713	9							
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	194	1	36	2	Y	387	385	0	1	8	6
							4	4	426	9							
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	443	1	756	2	Y	648	645	0	1	8	8
							1	4	713	9							
06	2520	X	790	-0-	-1730	-0-	207	1	62	2	Y	473	476	0	1	8	4
							1	4	520	9							
07	2604	X	1018	-0-	-1586	-0-	329	1	81	2	Y	552	550	0	2	8	4
							1	4	607	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	18	-0-	-402	-0-	18	1			Y	-0-	5	0			-0-
03	465	N	143	-0-	-322	-0-	128	1	1	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	309	1	557	2	Y	521	514	0	1	8	6
							6	4	573	9							
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	234	1	51	2	Y	503	503	0	1	8	5
							553	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	258	1	761	2	Y	405	406	0	1	8	3
							446	9									
07	992	N	389	-0-	-603	-0-	136	1	30	2	Y	203	203	0	1	8	2
							223	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	466	-0-	-1774	-0-	138	1	137	2	Y	170	173	0	1	8	3
							4	4	187	9							
03	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	190	1	474	2	Y	409	409	0	1	8	2
							9	4	450	9							
04	6060	X	1281	-0-	-4779	-0-	198	1	899	2	Y	166	166	0			2
							1	4	183	9							
05	6262	X	1575	-0-	-4687	-0-	207	1	992	2	Y	342	340	0	1	8	3
							376	9									
06	6060	X	2218	-0-	-3842	-0-	218	1	1576	2	Y	385	385	0	1	8	2
							424	9									
*07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	200	1	1711	2	Y	368	367	0	1	8	2
							405	9									

FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1849	-0-	-951	-0-	291	1	1236	2	Y	286	286	0	1	8	3
							7	4	315	9							
03	3875	X	3054	-0-	-821	-0-	411	1	2180	2	Y	412	413	0	1	8	1
							10	4	453	9							
04	3750	X	2800	-0-	-950	-0-	339	1	1954	2	Y	457	453	0	1	8	4
							4	4	503	9							
05	3875	X	789	-0-	-3086	-0-	241	1	263	2	Y	259	261	0			2
							285	9									
06	2970	X	1784	-0-	-1186	-0-	359	1	1126	2	Y	272	272	0			2
							299	9									
07	3069	X	1340	-0-	-1729	-0-	373	1	531	2	Y	396	394	0	1	8	3
							436	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	4387	-0-	-1969	-0-	504	1	3693	2	Y	173	199	1	1	8	35
							190	9									
03	7037	X	5624	-0-	-1413	-0-	605	1	4405	2	Y	558	520	1	1	8	72
							614	9									
04	6810	X	4511	-0-	-2299	-0-	588	1	3481	2	Y	402	430	1			44
							442	9									
05	6541	X	3469	-0-	-3072	-0-	496	1	2477	2	Y	451	398	1			97
							496	9									
06	6330	X	3955	-0-	-2375	-0-	462	1	3100	2	Y	357	369	1			85
							393	9									
*07	5611	X	3726	-0-	-1885	-0-	430	1	2913	2	Y	348	428	1			5
							383	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	3080	-0-	-2968	-0-	332	1	1998	2	Y	682	643	1	2	8	114
							750	9									
03	6696	X	5290	-0-	-1406	-0-	457	1	4101	2	Y	665	683	1	1	8	95
							732	9									
04	6480	X	3961	-0-	-2519	-0-	384	1	2914	2	Y	603	633	1			65
							663	9									
05	6386	X	5109	-0-	-1277	-0-	436	1	4007	2	Y	605	537	1			133
							666	9									
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	479	1	4257	2	Y	576	575	1			134
							634	9									
*07	5301	X	4716	-0-	-585	-0-	397	1	3772	2	Y	497	622	1			9
							547	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	2395	-0-	-3233	-0-	379	1	1751	2	N	241	359	1	3	8	152
							265	9									
03	6231	X	5683	-0-	-548	-0-	733	1	4807	2	N	130					282
							143	9									
04	6030	X	4669	-0-	-1361	-0-	645	1	3514	2	N	464	539	1			207
							510	9									
05	5611	X	5166	-0-	-445	-0-	720	1	3778	2	N	607	550	1			264
							668	9									
06	5490	X	5077	-0-	-413	-0-	743	1	3687	2	N	588	544	1	1	8	307
							647	9									
07	5673	X	5140	-0-	-533	-0-	747	1	3748	2	N	586	675	1			218
							645	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	178	1	819	2	N	298	179	1			241
							328	9									
03	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	130	1	850	2	N	991	1078	1			154
							1090	9									
04	2250	X	1843	-0-	-407	-0-	190	1	1038	2	N	559	548	1			165
							615	9									
05	2325	X	1338	-0-	-987	-0-	143	1	753	2	N	402	364	1			203
							442	9									
06	2010	X	831	-0-	-1179	-0-	92	1	456	2	N	257	356	1			104
							283	9									
07	2077	X	980	-0-	-1097	-0-	116	1	581	2	N	257	186	1			175
							283	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	2388	-0-	-3548	-0-	299	1	1991	2	Y	89	147	1	1	8	26
							98	9									
03	6572	X	6455	-0-	-117	-0-	439	1	5099	2	Y	834	755	1	1	8	104
							917	9									
04	6360	X	6252	-0-	-108	-0-	379	1	5150	2	Y	657	691	1			70
							723	9									
05	6076	X	5986	-0-	-90	-0-	367	1	4928	2	Y	628	562	1			136
							691	9									
06	6240	X	4272	-0-	-1968	-0-	294	1	3568	2	Y	373	415	1			94
							410	9									
*07	6448	X	5183	-0-	-1265	-0-	370	1	4198	2	Y	559	646	1			7
							615	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364 X	3833	-0-	-3531	-0-	542	1	3192	2	Y	90	129	1			21
						99	9									
03	8153 X	5617	-0-	-2536	-0-	380	1	4700	2	Y	488	449	1			60
						537	9									
04	7890 X	5863	-0-	-2027	-0-	360	1	5013	2	Y	445	460	1			45
						490	9									
05	7626 X	5766	-0-	-1860	-0-	484	1	4730	2	Y	502	442	1			105
						552	9									
06	6090 X	5779	-0-	-311	-0-	678	1	4581	2	Y	473	472	1			106
						520	9									
*07	6045 X	5566	-0-	-479	-0-	671	1	4438	2	Y	415	518	1			3
						457	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

02	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	2053	2	2661	9	Y	2419	2105	0	11	8	758
03	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	2563	2	1560	9	Y	1418	1729	0	3	8	444
04	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	2410	2	3739	9	Y	3399	3281	0	7	8	555
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	2744	2	1738	9	Y	1580	1703	0	3	8	429
06	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	2215	2	3542	9	Y	3220	3042	0	5	8	602
07	4929 X	1018	-0-	-3911	-0-	666	2	352	9	Y	320	235	0	1	8	686

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2	1	2789	2	Y	85	87	0			1
						3	4	94	9							
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	6	1	3103	2	Y	382	381	0	1	8	1
						9	4	420	9							
04	2880 X	2829	-0-	-51	-0-	7	1	2359	2	Y	417	413	0	1	8	4
						4	4	459	9							
05	3193 X	2434	-0-	-759	-0-	9	1	2083	2	Y	311	312	0			3
						342	9									
06	3420 X	2202	-0-	-1218	-0-	9	1	1819	2	Y	340	341	0	1	8	1
						374	9									
07	3534 X	1265	-0-	-2269	-0-	3	1	1007	2	Y	232	231	0	1	8	1
						255	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

02	6972 X	6123	-0-	-849	-0-	547	1	5099	2	Y	434	421	1	1	8	44
						477	9									
03	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	515	1	6148	2	Y	672	673	1	1	8	42
						739	9									
04	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	435	1	5991	2	Y	645	651	1	1	8	35
						710	9									
05	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	444	1	6061	2	Y	609	594	1	1	8	49
						670	9									
06	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	497	1	6101	2	Y	555	570	1	1	8	33
						611	9									
07	7409 X	6693	-0-	-716	-0-	484	1	5708	2	Y	455	473	1			15
						501	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	4575	-0-	-3517	-0-	463	1	3791	2	Y	292	281	1	1	8	29
							321	9									
03	8308	X	7388	-0-	-920	-0-	513	1	6417	2	Y	416	418	1	1	8	26
							458	9									
04	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	482	1	6863	2	Y	347	354	1	1	8	18
							382	9									
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	481	1	6810	2	Y	294	288	1	1	8	23
							323	9									
06	7140	X	6735	-0-	-405	-0-	470	1	5964	2	Y	274	280	1			17
							301	9									
07	7998	X	7752	-0-	-246	-0-	564	1	6745	2	Y	403	407	1			13
							443	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	4860	-0-	-2840	-0-	472	1	3727	2	Y	601	581	1	2	8	59
							661	9									
03	7874	X	7326	-0-	-548	-0-	618	1	5786	2	Y	838	844	1	2	8	51
							922	9									
04	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	639	1	6279	2	Y	862	868	1	1	8	44
							948	9									
05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	598	1	6764	2	Y	857	831	1	2	8	68
							943	9									
06	7080	X	6356	-0-	-724	-0-	439	1	5279	2	Y	580	610	1	1	8	37
							638	9									
07	8122	X	5072	-0-	-3050	-0-	499	1	4080	2	Y	448	471	1			14
							493	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	318	1	994	2	Y	119	118	0	1	8	3
							3	4	131	9							
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	389	1	925	2	Y	171	172	0			2
							4	4	188	9							
04	1170	X	519	-0-	-651	-0-	343	1	14	2	Y	145	144	0			3
							2	4	160	9							
05	1612	X	554	-0-	-1058	-0-	394	1	14	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
06	1560	X	568	-0-	-992	-0-	404	1	18	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
*07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	582	1	979	2	Y	183	182	0	1	8	3
							201	9									

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3	1	3944	2	Y	85	86	0			4
							1	4	94	9							
03	4805	X	3496	-0-	-1309	-0-	4	1	3218	2	Y	244	244	0			4
							6	4	268	9							
04	5520	X	3243	-0-	-2277	-0-	4	1	2907	2	Y	298	295	0	1	8	6
							4	4	328	9							
05	5704	X	3207	-0-	-2497	-0-	11	1	2787	2	Y	372	371	0	1	8	6
							409	9									
06	5520	X	3693	-0-	-1827	-0-	10	1	3277	2	Y	369	370	0	1	8	4
							406	9									
*07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	9	1	4741	2	Y	564	561	0	2	8	5
							620	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1928	-0-	-928	-0-	263	1	1461	2	Y	185	180	1	1	8	20
							204	9									
03	3162	X	2274	-0-	-888	-0-	340	1	1644	2	Y	264	266	1			18
							290	9									
04	3060	X	2151	-0-	-909	-0-	464	1	1404	2	Y	257	259	1	1	8	15
							283	9									
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	553	1	2701	2	Y	252	246	1	1	8	20
							277	9									
06	2790	X	2700	-0-	-90	-0-	394	1	2105	2	Y	183	192	1			11
							201	9									
*07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	417	1	1788	2	Y	182	187	1			6
							200	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

02	6328	X	3508	-0-	-2820	-0-	165	1	2816	2	N	469	477	0	2	8	6
							11	4	516	9							
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	270	1	5640	2	N	996	996	0	2	8	4
							24	4	1096	9							
04	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	265	1	5870	2	N	965	957	0	2	8	10
							10	4	1062	9							
05	6572	X	6555	-0-	-17	-0-	241	1	5168	2	N	1040	1040	0	2	8	8
							2	4	1144	9							
06	6810	X	6018	-0-	-792	-0-	231	1	4821	2	N	876	879	0	1	8	4
							2	4	964	9							
07	7440	X	6003	-0-	-1437	-0-	241	1	4809	2	N	865	860	0	3	8	6
							1	4	952	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

02	9296	X	6941	-0-	-2355	-0-	108	1	6444	2	Y	354	368	1	4	8	76
							389	9									
03	10292	X	6923	-0-	-3369	-0-	108	1	6473	2	Y	311	355	1	2	8	30
							342	9									
04	9570	X	9155	-0-	-415	-0-	136	1	8506	2	Y	466	441	1	1	8	54
							513	9									
05	9548	X	9303	-0-	-245	-0-	138	1	8681	2	Y	440	364	1	1	8	129
							484	9									
06	8340	X	7867	-0-	-473	-0-	109	1	7430	2	Y	298	389	1	1	8	37
							328	9									
07	9455	X	8671	-0-	-784	-0-	131	1	8056	2	Y	440	410	1	1	8	66
							484	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

02	17472	X	10450	-0-	-7022	-0-	161	1	9659	2	Y	573	575	1	5	8	138
							630	9									
03	14694	X	11340	-0-	-3354	-0-	176	1	10490	2	Y	613	669	1	4	8	78
							674	9									
04	12690	X	9709	-0-	-2981	-0-	145	1	9059	2	Y	459	466	1	3	8	68
							505	9									
05	12462	X	10723	-0-	-1739	-0-	158	1	10005	2	Y	509	417	1	2	8	158
							560	9									
06	11190	X	9513	-0-	-1677	-0-	132	1	8955	2	Y	387	486	1	2	8	57
							426	9									
07	11563	X	8716	-0-	-2847	-0-	131	1	8101	2	Y	440	420	1	1	8	76
							484	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 #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10528	X	6421	-0-	-4107	-0-	99	1	5904	2	Y	380	362	1	4	8	92
							418	9									
03	9486	X	8018	-0-	-1468	-0-	124	1	7436	2	Y	416	447	1	3	8	58
							458	9									
04	8670	X	7643	-0-	-1027	-0-	114	1	7091	2	Y	398	392	1	1	8	63
							438	9									
05	8959	X	7573	-0-	-1386	-0-	112	1	7054	2	Y	370	309	1	1	8	123
							407	9									
06	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	114	1	7705	2	Y	326	395	1	1	8	53
							359	9									
*07	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	133	1	8173	2	Y	466	434	1	2	8	83
							513	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	126	2	322	9	N	293	76	0			217
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	2	39	9	N	35	84	0			168
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	76	2	186	9	N	169	116	0			221
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	96	190	0			127

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	1435	-0-	-1533	-0-	217	1	1029	2	Y	168	170	0	1	8	3
							4	4	185	9							
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	358	1	2494	2	Y	616	614	0	1	8	4
							15	4	678	9							
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	295	1	2244	2	Y	370	369	0	1	8	4
							4	4	407	9							
05	2976	X	1596	-0-	-1380	-0-	256	1	1028	2	Y	284	285	0			3
							312	9									
06	3420	X	2569	-0-	-851	-0-	295	1	1822	2	Y	411	410	0	1	8	3
							452	9									
07	3534	X	2923	-0-	-611	-0-	272	1	2231	2	Y	382	380	0	1	8	4
							420	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	984	-0-	-1200	-0-	244	1	503	2	Y	211	209	0	1	8	11
							5	4	232	9							
03	2418	X	1530	-0-	-888	-0-	280	1	867	2	Y	341	342	0	1	8	9
							8	4	375	9							
04	2310	X	1176	-0-	-1134	-0-	237	1	707	2	Y	209	208	0			10
							2	4	230	9							
05	2201	X	1564	-0-	-637	-0-	300	1	985	2	Y	254	253	0			11
							279	9									
06	1470	X	1187	-0-	-283	-0-	246	1	702	2	Y	217	217	0			11
							239	9									
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	351	1	881	2	Y	226	224	0	1	8	12
							249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	1633	-0-	-1139	-0-	117	1	1255	2	Y	237	362	1	3	8	132
							261	9									
03	2821	X	82	-0-	-2739	-0-	6	1	33	2	Y	35	166	0			1
							4	4	39	9							
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	188	1	2105	2	Y	685	677	0	1	8	8
							7	4	754	9							
05	2914	X	2351	-0-	-563	-0-	135	1	1590	2	Y	569	571	0	1	8	5
							626	9									
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	181	1	2157	2	Y	478	479	0	1	8	3
							1	4	526	9							
*07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	246	1	2963	2	Y	508	506	0	2	8	3
							559	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	1209	-0-	-4335	-0-	4	1	1032	2	Y	154	161	0	1	8	1
							4	4	169	9							
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	6060	X	2704	-0-	-3356	-0-	10	1	1977	2	Y	645	637	0	1	8	7
							7	4	710	9							
05	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	43	1	6105	2	Y	1483	1474	0	2	8	14
							1	4	1631	9							
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	22	1	4945	2	Y	856	862	0	1	8	7
							1	4	942	9							
*07	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	13	1	4836	2	Y	874	870	0	3	8	8
							1	4	961	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	939	-0-	-993	-0-	135	1	803	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	239	1	6414	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
04	1530	X	239	-0-	-1291	-0-	188	1	4	2	Y	42	41	0			2
							1	4	46	9							
05	1054	X	537	-0-	-517	-0-	147	1	350	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
06	3030	X	43	-0-	-2987	-0-	41	1	2	9	Y	2	2	0			2
07	DLQ	G-10	2538	-0-	2538	2538	269	1	1768	2	Y	455	451	0	1	8	5
							501	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	1965	-0-	-4111	-0-	171	1	1358	2	Y	396	363	1			275
							436	9									
03	6324	X	53	-0-	-6271	-0-	6	1	32	2	Y	8	282	0			1
							6	4	9	9							
04	5580	X	4683	-0-	-897	-0-	252	1	3319	2	Y	1002	991	0	2	8	10
							10	4	1102	9							
05	5766	X	5715	-0-	-51	-0-	289	1	4324	2	Y	1001	1001	0	2	8	8
							1	4	1101	9							
06	4860	X	3979	-0-	-881	-0-	233	1	2908	2	Y	761	764	0	1	8	4
							1	4	837	9							
07	4836	X	3941	-0-	-895	-0-	248	1	2886	2	Y	734	730	0	2	8	6
							807	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	2970	-0-	-4114	-0-	9	1	2626	2	Y	298	303	0	2	8	-0-
							7	4	328	9							
03	7843	X	7147	-0-	-696	-0-	11	1	6337	2	Y	710	709	0	1	8	-0-
							18	4	781	9							
04	7590	X	6780	-0-	-810	-0-	11	1	6043	2	Y	654	648	0	1	8	5
							7	4	719	9							
05	7378	X	7236	-0-	-142	-0-	21	1	6407	2	Y	734	733	0	1	8	5
							1	4	807	9							
06	6960	X	6384	-0-	-576	-0-	20	1	5506	2	Y	779	780	0	1	8	3
							1	4	857	9							
07	7161	X	5460	-0-	-1701	-0-	11	1	4703	2	Y	678	676	0	2	8	3
							746	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

02	2912	X	1504	-0-	-1408	-0-	292	1	966	2	Y	219	221	0	1	8	2
							5	4	241	9							
03	3224	X	2484	-0-	-740	-0-	394	1	1653	2	Y	388	389	0	1	8	-0-
							10	4	427	9							
04	3120	X	2165	-0-	-955	-0-	456	1	1230	2	Y	432	428	0	1	8	3
							4	4	475	9							
05	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	500	1	2105	2	Y	509	508	0	1	8	3
							560	9									
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	453	1	2234	2	Y	468	469	0	1	8	1
							1	4	515	9							
*07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	399	1	2064	2	Y	430	427	0	1	8	3
							473	9									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

02	3976	X	1245	-0-	-2731	-0-	173	1	934	2	Y	123	124	0	1	8	-0-
							3	4	135	9							
03	4402	X	4041	-0-	-361	-0-	305	1	3399	2	Y	300	299	0	1	8	-0-
							7	4	330	9							
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	283	1	3772	2	Y	259	256	0	1	8	2
							3	4	285	9							
05	4216	X	2860	-0-	-1356	-0-	266	1	2308	2	Y	260	260	0			2
							286	9									
06	3900	X	102	-0-	-3798	-0-	49	1	6	2	Y	43	45	0			-0-
							47	9									
07	4495	X	433	-0-	-4062	-0-	198	1	28	2	Y	188	187	0	1	8	-0-
							207	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	3303	-0-	-2129	-0-	175	1	3128	2	Y	-0-					1
03	6014	X	4981	-0-	-1033	-0-	237	1	4744	2	Y	-0-					1
04	5820	X	5519	-0-	-301	-0-	225	1	4473	2	Y	740	733	0	2	8	6
							7	4	814	9							
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	238	1	4792	2	Y	794	793	0	1	8	6
							873	9									
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	237	1	5049	2	Y	754	755	0	1	8	4
							1	4	829	9							
*07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	230	1	4731	2	Y	772	769	0	2	8	5
							849	9									

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

02	7532	X	5025	-0-	-2507	-0-	583	1	3792	2	Y	578	582	0	3	8	7
							14	4	636	9							
03	7936	X	6573	-0-	-1363	-0-	620	1	4957	2	Y	885	886	0	2	8	4
							22	4	974	9							
04	7440	X	5959	-0-	-1481	-0-	580	1	4485	2	Y	805	798	0	2	8	9
							8	4	886	9							
05	7347	X	6953	-0-	-394	-0-	560	1	5332	2	Y	964	963	0	1	8	9
							1	4	1060	9							
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	646	1	6349	2	Y	1639	1636	0	3	8	9
							2	4	1803	9							
*07	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	636	1	6227	2	Y	1110	1109	0	3	8	7
							1	4	1221	9							

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

02	25956	X	21018	-0-	-4938	-0-	20026	2	992	9	Y	902	865	1	4	8	115
03	28737	X	28357	-0-	-380	-0-	26830	2	1527	9	Y	1388	1438	1	2	8	63
04	27450	X	22789	-0-	-4661	-0-	21650	2	1139	9	Y	1035	1038	1	2	8	58
05	28365	X	24959	-0-	-3406	-0-	23593	2	1366	9	Y	1242	1261	1	1	8	38
06	27450	X	22773	-0-	-4677	-0-	21521	2	1252	9	Y	1138	1109	1	1	8	66
07	28365	X	23975	-0-	-4390	-0-	22696	2	1279	9	Y	1163	1165	1	2	8	62

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

02	20944	X	14602	-0-	-6342	-0-	129	1	13571	2	Y	820	680	1	1	8	248
							902	9									
03	26836	X	26836	-0-	-0-	-0-	158	1	25252	2	Y	1296	1464	1	2	8	78
							1426	9									
04	25305	X	25305	-0-	-0-	-0-	162	1	23559	2	Y	1440	1389	1	1	8	128
							1584	9									
05	27879	X	27879	-0-	-0-	-0-	196	1	26046	2	Y	1488	1493	1	2	8	121
							1637	9									
06	23760	X	2807	-0-	-20953	-0-	31	1	2559	2	Y	197	176	1	1	8	141
							217	9									
07	26846	X	656	-0-	-26190	-0-	638	2	18	9	Y	16	13	1	1	8	143

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

02	24752	X	19043	-0-	-5709	-0-	17814	2	1229	9	Y	1117	1089	1	5	8	148
03	27404	X	26564	-0-	-840	-0-	24250	2	2314	9	Y	2104	2150	1	3	8	99
04	26910	X	21877	-0-	-5033	-0-	20227	2	1650	9	Y	1500	1508	1	2	8	89
05	27807	X	27213	-0-	-594	-0-	25204	2	2009	9	Y	1826	1854	1	2	8	59
06	26910	X	23705	-0-	-3205	-0-	22108	2	1597	9	Y	1452	1422	1	2	8	87
07	26567	X	24820	-0-	-1747	-0-	23157	2	1663	9	Y	1512	1513	1	3	8	83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21084 X	13201	-0-	-7883	-0-	12306	2	895	9	Y	814	880	1	1	8	84
03	23574 X	23574	-0-	-0-	-0-	21921	2	1653	9	Y	1503	1537	1	2	8	48
04	21570 X	20031	-0-	-1539	-0-	18479	2	1552	9	Y	1411	1368	1			91
05	22289 X	19440	-0-	-2849	-0-	18039	2	1401	9	Y	1274	1326	1	1	8	38
06	22800 X	18898	-0-	-3902	-0-	17498	2	1400	9	Y	1273	1193	1			118
07	23560 X	19390	-0-	-4170	-0-	18133	2	1257	9	Y	1143	1119	1			142

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

02	20636 X	14367	-0-	-6269	-0-	128	1	13492	2	Y	679	565	1	1	8	223
						747	9									
03	23529 X	22291	-0-	-1238	-0-	131	1	20937	2	Y	1112	1250	1	1	8	84
						1223	9									
04	22770 X	22222	-0-	-548	-0-	143	1	20793	2	Y	1169	1131	1	1	8	121
						1286	9									
05	23529 X	20761	-0-	-2768	-0-	146	1	19349	2	Y	1151	1159	1	1	8	112
						1266	9									
06	21570 X	1978	-0-	-19592	-0-	22	1	1803	2	Y	139	129	1			122
						153	9									
07	22971 X	-0-	-0-	-22971	-0-					Y	-0-	122	1			-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

02	23212 X	18513	-0-	-4699	-0-	17554	2	959	9	Y	872	832	1	3	8	118
03	25699 X	25337	-0-	-362	-0-	23984	2	1353	9	Y	1230	1283	1	1	8	64
04	24660 X	16809	-0-	-7851	-0-	15928	2	881	9	Y	801	811	1	1	8	53
05	24738 X	22096	-0-	-2642	-0-	20825	2	1271	9	Y	1155	1165	1	1	8	42
06	27433 X	27433	-0-	-0-	-0-	26315	2	1118	9	Y	1016	991	1	1	8	66
*07	35423 X	35423	-0-	-0-	-0-	34056	2	1367	9	Y	1243	1233	1	3	8	73

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

02	22204 X	14963	-0-	-7241	-0-	14120	2	843	9	Y	766	732	1	3	8	107
03	24583 X	22602	-0-	-1981	-0-	21128	2	1474	9	Y	1340	1375	1	1	8	71
04	22680 X	18516	-0-	-4164	-0-	17364	2	1152	9	Y	1047	1046	1	2	8	70
05	23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	22023	2	1477	9	Y	1343	1359	1	1	8	53
06	21870 X	21485	-0-	-385	-0-	20312	2	1173	9	Y	1066	1043	1	1	8	75
*07	22613 X	22613	-0-	-0-	-0-	21273	2	1340	9	Y	1218	1213	1	2	8	78

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

02	19992 X	13419	-0-	-6573	-0-	12421	2	998	9	Y	907	972	1	2	8	100
03	22921 X	22921	-0-	-0-	-0-	21003	2	1918	9	Y	1744	1779	1	2	8	63
04	21420 X	20358	-0-	-1062	-0-	18608	2	1750	9	Y	1591	1544	1			110
05	22072 X	20581	-0-	-1491	-0-	18883	2	1698	9	Y	1544	1599	1	2	8	53
06	22170 X	19341	-0-	-2829	-0-	17751	2	1590	9	Y	1445	1356	1			142
07	22909 X	18909	-0-	-4000	-0-	17509	2	1400	9	Y	1273	1250	1	1	8	164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	5076	-0-	-5676	-0-	54	1	4585	2	Y	397	383	1	2	8	216
							437	9									
03	12493	X	9885	-0-	-2608	-0-	96	1	9241	2	Y	498	515	1	2	8	197
							548	9									
04	12090	X	6810	-0-	-5280	-0-	67	1	6193	2	Y	500	590	1			107
							550	9									
05	12493	X	6317	-0-	-6176	-0-	66	1	5746	2	Y	459	467	1			99
							505	9									
06	12000	X	6252	-0-	-5748	-0-	68	1	5692	2	Y	447	473	1			73
							492	9									
07	9889	X	6605	-0-	-3284	-0-	75	1	5996	2	Y	485	480	1			78
							534	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

02	21728	X	11946	-0-	-9782	-0-	107	1	11243	2	Y	542	451	1	1	8	164
							596	9									
03	22630	X	19472	-0-	-3158	-0-	114	1	18240	2	Y	1016	1120	1	1	8	59
							1118	9									
04	20100	X	13299	-0-	-6801	-0-	85	1	12349	2	Y	786	776	1			69
							865	9									
05	19809	X	8620	-0-	-11189	-0-	61	1	8108	2	Y	410	446	1			33
							451	9									
06	18840	X	1074	-0-	-17766	-0-	12	1	981	2	Y	74	61	1			46
							81	9									
07	19468	X	5728	-0-	-13740	-0-	5605	2	123	9	Y	112	13	1			145

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

02	12516	X	2113	-0-	-10403	-0-	23	1	1940	2	Y	136	152	1			88
							150	9									
03	7812	X	6450	-0-	-1362	-0-	63	1	5999	2	Y	353	315	1			126
							388	9									
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	80	1	7310	2	Y	633	635	1			124
							696	9									
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	104	1	9104	2	Y	723	688	1			159
							795	9									
06	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	104	1	8693	2	Y	658	695	1			122
							724	9									
*07	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	101	1	8124	2	Y	612	621	1			113
							673	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

02	9352	X	4087	-0-	-5265	-0-	44	1	3718	2	Y	295	285	1			171
							325	9									
03	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	111	1	10647	2	Y	575	528	1	1	8	217
							633	9									
04	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	112	1	10252	2	Y	708	770	1			155
							779	9									
05	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	114	1	9931	2	Y	709	699	1	1	8	164
							780	9									
06	11010	X	9135	-0-	-1875	-0-	101	1	8381	2	Y	594	644	1			114
							653	9									
07	11501	X	9178	-0-	-2323	-0-	105	1	8404	2	Y	608	609	1			113
							669	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10808	X	4399	-0-	-6409	-0-	48	1	4018	2	Y	303	286	1	1	8	161
							333	9									
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	120	1	11555	2	Y	540	503	1			198
							594	9									
04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	118	1	10766	2	Y	733	782	1			149
							806	9									
05	11625	X	11323	-0-	-302	-0-	119	1	10415	2	Y	717	707	1	1	8	158
							789	9									
06	11880	X	10603	-0-	-1277	-0-	117	1	9739	2	Y	679	717	1	1	8	119
							747	9									
07	12276	X	10583	-0-	-1693	-0-	122	1	9736	2	Y	659	663	1	1	8	114
							725	9									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

02	20412	X	19837	-0-	-575	-0-	184	1	18447	2	Y	1096	1083	1	3	8	252
							1206	9									
03	23246	X	23246	-0-	-0-	-0-	210	1	21544	2	Y	1356	1271	1	4	8	333
							1492	9									
04	17880	X	16550	-0-	-1330	-0-	149	1	15316	2	Y	986	1215	1			104
							1085	9									
05	21948	X	17142	-0-	-4806	-0-	161	1	15771	2	Y	1100	1024	1	2	8	178
							1210	9									
06	22500	X	18645	-0-	-3855	-0-	168	1	17168	2	Y	1190	1161	1	1	8	206
							1309	9									
07	23250	X	19085	-0-	-4165	-0-	190	1	17781	2	Y	1013	1006	1	1	8	212
							1114	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

02	8960	X	3731	-0-	-5229	-0-	130	1	3267	2	Y	304	314	1			183
							334	9									
03	9703	X	9186	-0-	-517	-0-	226	1	8398	2	Y	511	604	1			90
							562	9									
04	9240	X	9036	-0-	-204	-0-	224	1	8044	2	Y	698	574	1			214
							768	9									
05	9517	X	8817	-0-	-700	-0-	225	1	7898	2	Y	631	644	1			201
							694	9									
06	8880	X	7981	-0-	-899	-0-	206	1	7256	2	Y	472	544	1			129
							519	9									
07	9331	X	8600	-0-	-731	-0-	220	1	7692	2	Y	625	661	1			93
							688	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

02	17864	X	7331	-0-	-10533	-0-	123	1	6639	2	Y	517	530	1	4	8	65
							569	9									
03	19437	X	17550	-0-	-1887	-0-	267	1	16402	2	Y	801	776	1	3	8	87
							881	9									
04	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	285	1	17148	2	Y	1207	1178	1	1	8	115
							1328	9									
05	17515	X	16975	-0-	-540	-0-	284	1	15557	2	Y	1031	1038	1	1	8	107
							1134	9									
06	16980	X	15993	-0-	-987	-0-	273	1	14632	2	Y	989	987	1	1	8	108
							1088	9									
07	19375	X	15495	-0-	-3880	-0-	273	1	14242	2	Y	891	905	1	3	8	91
							980	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 #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	7920	-0-	-1572	-0-	276	1	6944	2	Y	636	523	1			299
							700	9									
03	9362	X	8193	-0-	-1169	-0-	198	1	7344	2	Y	592	780	1			111
							651	9									
04	8910	X	7572	-0-	-1338	-0-	190	1	6840	2	Y	493	443	1			161
							542	9									
05	9207	X	8055	-0-	-1152	-0-	206	1	7258	2	Y	537	534	1			164
							591	9									
06	8490	X	8175	-0-	-315	-0-	211	1	7437	2	Y	479	522	1			121
							527	9									
07	8773	X	8284	-0-	-489	-0-	211	1	7403	2	Y	609	643	1			87
							670	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8428	X	5636	-0-	-2792	-0-	81	1	5102	2	Y	412	423	1	2	8	122
							453	9									
03	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	121	1	8247	2	Y	551	609	1	1	8	63
							606	9									
04	8370	X	7868	-0-	-502	-0-	110	1	7127	2	Y	574	509	1			128
							631	9									
05	8649	X	7251	-0-	-1398	-0-	104	1	6565	2	Y	529	539	1			118
							582	9									
06	8670	X	6002	-0-	-2668	-0-	89	1	5375	2	Y	489	477	1			130
							538	9									
07	8959	X	6231	-0-	-2728	-0-	91	1	5549	2	Y	537	472	1	1	8	194
							591	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15148	X	14424	-0-	-724	-0-	210	1	13133	2	Y	983	931	1	3	8	260
							1081	9									
03	16771	X	14654	-0-	-2117	-0-	197	1	13421	2	Y	942	1095	1	2	8	105
							1036	9									
04	16230	X	13697	-0-	-2533	-0-	192	1	12452	2	Y	957	854	1			208
							1053	9									
05	15965	X	13608	-0-	-2357	-0-	197	1	12423	2	Y	898	914	1	4	8	188
							988	9									
06	15450	X	13866	-0-	-1584	-0-	210	1	12717	2	Y	854	829	1			213
							939	9									
07	15965	X	14236	-0-	-1729	-0-	216	1	13175	2	Y	768	702	1	2	8	277
							845	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	145	1	14539	2	Y	1052	1009	1	3	8	251
							1157	9									
03	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	152	1	15585	2	Y	1238	1165	1	3	8	321
							1362	9									
04	15030	X	14348	-0-	-682	-0-	127	1	13005	2	Y	1105	1298	1	1	8	127
							1216	9									
05	17546	X	13640	-0-	-3906	-0-	127	1	12435	2	Y	980	928	1	2	8	177
							1078	9									
06	16980	X	13355	-0-	-3625	-0-	118	1	12122	2	Y	1014	997	1	1	8	193
							1115	9									
07	17546	X	14223	-0-	-3323	-0-	139	1	12976	2	Y	1007	976	1			224
							1108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14896	X	3785	-0-	-11111	-0-	35	1	3471	2	Y	254	351	1			76
							279	9									
03	16306	X	4676	-0-	-11630	-0-	41	1	4233	2	Y	365	353	1	1	8	87
							402	9									
04	15780	X	12869	-0-	-2911	-0-	114	1	11735	2	Y	927	936	1			78
							1020	9									
05	15190	X	12203	-0-	-2987	-0-	115	1	11205	2	Y	803	750	1	1	8	130
							883	9									
06	12930	X	11651	-0-	-1279	-0-	104	1	10703	2	Y	767	761	1			136
							844	9									
07	13299	X	7526	-0-	-5773	-0-	74	1	6881	2	Y	519	541	1			114
							571	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17948	X	4463	-0-	-13485	-0-	71	1	3945	2	Y	406	431	1	3	8	55
							447	9									
03	19158	X	11696	-0-	-7462	-0-	171	1	10650	2	Y	795	759	1	2	8	89
							875	9									
04	15840	X	13045	-0-	-2795	-0-	194	1	11737	2	Y	1013	1000	1			102
							1114	9									
05	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	260	1	14290	2	Y	1112	1094	1	1	8	119
							1223	9									
06	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-	243	1	13129	2	Y	1073	1067	1	1	8	124
							1180	9									
*07	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	268	1	14063	2	Y	1025	1035	1	3	8	111
							1128	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	1812	-0-	-1184	-0-	8	1	1508	2	Y	264	267	0	1	8	3
							6	4	290	9							
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	8	1	2621	2	Y	524	524	0	1	8	2
							13	4	576	9							
04	2670	X	577	-0-	-2093	-0-	3	1	385	2	Y	170	170	0			2
							2	4	187	9							
05	2728	X	2705	-0-	-23	-0-	17	1	2055	2	Y	575	571	0	1	8	5
							633	9									
06	3120	X	1909	-0-	-1211	-0-	12	1	1413	2	Y	440	442	0	1	8	2
							484	9									
07	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	7	1	2333	2	Y	439	438	0	1	8	2
							483	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

02	8540 X	6993	-0-	-1547	-0-	6406	2	587	9	Y	534	557	1			244
03	9455 X	7304	-0-	-2151	-0-	6850	2	454	9	Y	413	554	1			103
04	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	8327	2	1097	9	Y	997	932	1			168
05	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	8511	2	1122	9	Y	1020	919	1			269
06	9150 X	9148	-0-	-2	-0-	8107	2	1041	9	Y	946	917	1			298
07	9734 X	9345	-0-	-389	-0-	8267	2	1078	9	Y	980	1089	1			189

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1182	2	318	9	N	289	367	1			204
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	699	2	205	9	N	186					390
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2465	2	420	9	N	382	545	1			227
05	1674 N	783	-0-	-891	-0-	673	2	110	9	N	100					327
06	870 N	259	-0-	-611	-0-	259	2			N	-0-					327
07	2821 N	1223	-0-	-1598	-0-	950	2	273	9	N	248	181	1			394

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

02	3276 X	2372	-0-	-904	-0-	2221	2	151	9	N	137	189	1			209
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3725	2	288	9	N	262	342	1			129
04	3330 X	3203	-0-	-127	-0-	2947	2	256	9	N	233	185	1			177
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3072	2	281	9	N	255	180	1			252
06	3870 X	3045	-0-	-825	-0-	2764	2	281	9	N	255	371	1			136
07	3999 X	2736	-0-	-1263	-0-	2569	2	167	9	N	152					288

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2152	2	376	9	N	342	350	1			175
03	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2577	2	414	9	N	376	355	1			196
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					196
05	2790 X	1943	-0-	-847	-0-	1600	2	343	9	N	312	184	1			324
06	2880 X	1202	-0-	-1678	-0-	1047	2	155	9	N	141	186	1			279
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					279

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

02	308 N	181	-0-	-127	-0-	96	2	85	9	N	77	181	1			70
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	249	2	241	9	N	219	178	1			111
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	309	2	204	9	N	185	183	1			113
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					113
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	489	2	705	9	N	641	534	1			220
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	450	2	217	9	N	197	178	1			239

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	2294	-0-	-3222	-0-	239	1	1912	2	Y	127	132	0	1	8	-0-
							3	4	140	9							
03	4960	X	1520	-0-	-3440	-0-	149	1	1084	2	Y	255	254	0			1
							6	4	281	9							
04	5700	X	279	-0-	-5421	-0-	120	1	13	2	Y	132	132	0			1
							1	4	145	9							
05	5890	X	530	-0-	-5360	-0-	311	1	19	2	Y	182	182	0			1
							200	9									
06	5700	X	1486	-0-	-4214	-0-	390	1	859	2	Y	215	215	0			1
							237	9									
07	2542	X	623	-0-	-1919	-0-	350	1	32	2	Y	219	218	0	1	8	1
							241	9									

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8232	X	4709	-0-	-3523	-0-	622	1	3281	2	Y	717	721	0	4	8	10
							17	4	789	9							
03	8060	X	7367	-0-	-693	-0-	595	1	5091	2	Y	1495	1495	0	3	8	7
							36	4	1645	9							
04	7650	X	5136	-0-	-2514	-0-	511	1	3437	2	Y	1070	1062	0	2	8	13
							11	4	1177	9							
05	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	602	1	5510	2	Y	1428	1425	0	2	8	14
							1	4	1571	9							
06	7140	X	5688	-0-	-1452	-0-	366	1	4224	2	Y	997	1002	0	2	8	7
							1	4	1097	9							
07	7378	X	7243	-0-	-135	-0-	534	1	5324	2	Y	1258	1252	0	4	8	9
							1	4	1384	9							

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	698	-0-	-3222	-0-	200	1	33	2	Y	414	412	0	2	8	5
							10	4	455	9							
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	532	1	4503	2	Y	821	821	0	1	8	4
							20	4	903	9							
04	2310	X	1756	-0-	-554	-0-	273	1	1008	2	Y	428	425	0	1	8	6
							4	4	471	9							
05	2387	X	378	-0-	-2009	-0-	172	1	17	2	Y	172	175	0			3
							189	9									
06	5760	X	2144	-0-	-3616	-0-	295	1	1486	2	Y	330	329	0	1	8	3
							363	9									
07	5952	X	753	-0-	-5199	-0-	282	1	55	2	Y	378	375	0	1	8	5
							416	9									

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9632	X	3265	-0-	-6367	-0-	334	1	2440	2	Y	437	445	0	2	8	6
							10	4	481	9							
03	9765	X	2303	-0-	-7462	-0-	334	1	946	2	Y	910	910	0	2	8	4
							22	4	1001	9							
04	9450	X	7374	-0-	-2076	-0-	554	1	5595	2	Y	1104	1094	0	2	8	12
							11	4	1214	9							
05	9765	X	6465	-0-	-3300	-0-	524	1	4635	2	Y	1186	1185	0	2	8	11
							1	4	1305	9							
06	9000	X	3699	-0-	-5301	-0-	365	1	2186	2	Y	1043	1046	0	2	8	6
							1	4	1147	9							
07	7626	X	7597	-0-	-29	-0-	695	1	5607	2	Y	1176	1171	0	4	8	7
							1	4	1294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	125	-0-	-771	-0-	110	1	1	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	426	1	82	2	Y	722	718	0	1	8	3
							17	4	794	9							
04	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	781	1	6286	2	Y	1231	1218	0	3	8	13
							13	4	1354	9							
05	3100	N	7428	-0-	4328	4328	735	1	5223	2	Y	1335	1334	0	2	8	12
							1	4	1469	9							
06	3000	N	5784	-0-	2784	7112	587	1	4023	2	Y	1066	1069	0	2	8	7
							1	4	1173	9							
*07	12131	X	5019	-0-	-7112	-0-	610	1	3489	2	Y	835	834	0	3	8	5
							1	4	919	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

02	2016	X	1617	-0-	-399	-0-	1467	2	150	9	N	136	2	8			206
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2266	2	267	9	N	243	364	1			85
04	2610	X	2513	-0-	-97	-0-	2272	2	241	9	N	219	184	1	3	8	117
05	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2479	2	245	9	N	223	183	1			157
06	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	2126	2	231	9	N	210	182	1	1	8	184
07	2604	X	2017	-0-	-587	-0-	1806	2	211	9	N	192	178	1			198

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1485	2	183	9	N	166	187	1			181
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2177	2	231	9	N	210	181	1			210
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2116	2	172	9	N	156	186	1			180
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1814	2	153	9	N	139	179	1			140
06	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1513	2	128	9	N	116					256
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1704	2	179	9	N	163	353	1			66

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

02	10920	X	7902	-0-	-3018	-0-	10	1	7560	2	Y	296	303	0	2	8	3
							6	4	326	9							
03	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	1	1	12586	2	Y	36	39	0			-0-
							1	4	40	9							
04	11700	X	9558	-0-	-2142	-0-	17	1	8374	2	Y	1051	1039	0	2	8	10
							11	4	1156	9							
05	11625	X	7119	-0-	-4506	-0-	19	1	6394	2	Y	642	645	0	1	8	6
							706	9									
06	12210	X	3536	-0-	-8674	-0-	10	1	3065	2	Y	418	420	0	1	8	3
							1	4	460	9							
07	12617	X	5803	-0-	-6814	-0-	9	1	5145	2	Y	590	587	0	2	8	4
							649	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	924	-0-	-1652	-0-	321	1	479	2	Y	113	197	0	1	8	228
							124	9									
03	2077	X	986	-0-	-1091	-0-	542	1	240	2	Y	185	223	0			190
							204	9									
04	2010	X	1725	-0-	-285	-0-	666	1	770	2	Y	263	299	0	1	8	153
							289	9									
05	1550	X	809	-0-	-741	-0-	516	1	293	9	Y	266	283	0			136
06	1200	X	520	-0-	-680	-0-	302	1	218	9	Y	198	200	0			134
07	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	564	1	904	2	Y	241	173	0	1	8	201
							265	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	115	-0-	-137	-0-	101	1	1	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	210	1	18	2	Y	161	159	0			2
							4	4	177	9							
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	326	1	15	2	Y	161	160	0			3
							2	4	177	9							
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	425	1	188	2	Y	200	199	0			4
							220	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	394	1	246	2	Y	169	169	0			4
							186	9									
07	527	X	369	-0-	-158	-0-	321	1	6	2	Y	38	39	0			3
							42	9									

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	4871	-0-	-1961	-0-	428	1	2892	2	Y	1381	1418	0	7	8	13
							32	4	1519	9							
03	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	444	1	4342	2	Y	5290	5277	0	10	8	16
							128	4	5819	9							
04	10440	X	5333	-0-	-5107	-0-	360	1	3943	2	Y	927	933	0	2	8	8
							10	4	1020	9							
05	10788	X	4942	-0-	-5846	-0-	363	1	3875	2	Y	640	643	0	1	8	4
							704	9									
06	10440	X	4320	-0-	-6120	-0-	326	1	3301	2	Y	629	631	0	1	8	1
							1	4	692	9							
07	10230	X	4552	-0-	-5678	-0-	344	1	3560	2	Y	589	586	0	2	8	2
							648	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	3423	-0-	-3717	-0-	5	1	3204	2	Y	190	195	0	1	8	5
							5	4	209	9							
03	7905	X	7385	-0-	-520	-0-	7353	2	1	4	Y	28	30	0			3
							31	9									
04	6210	X	6075	-0-	-135	-0-	12	1	5301	2	Y	686	677	0	1	8	11
							7	4	755	9							
05	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	17	1	7492	2	Y	588	589	0	1	8	9
							647	9									
06	7140	X	4284	-0-	-2856	-0-	10	1	3776	2	Y	451	453	0	1	8	6
							2	4	496	9							
07	7378	X	4391	-0-	-2987	-0-	9	1	3789	2	Y	539	537	0	2	8	6
							593	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2776	-0-	-1088	-0-	275	1	2224	2	Y	246	249	0	1	8	6
							6	4	271	9							
03	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	453	1	5265	2	Y	799	797	0	1	8	7
							19	4	879	9							
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	390	1	4537	2	Y	702	697	0	2	8	10
							7	4	772	9							
05	5611	X	4952	-0-	-659	-0-	365	1	3910	2	Y	615	616	0	1	8	8
							677	9									
06	5430	X	4410	-0-	-1020	-0-	331	1	3455	2	Y	566	568	0	1	8	5
							1	4	623	9							
07	6603	X	5582	-0-	-1021	-0-	384	1	4561	2	Y	579	577	0	2	8	5
							637	9									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

02	5824	X	3099	-0-	-2725	-0-	280	1	2619	2	Y	178	180	0	1	8	-0-
							4	4	196	9							
03	6448	X	5530	-0-	-918	-0-	441	1	4458	2	Y	561	560	0	1	8	-0-
							14	4	617	9							
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	384	1	4708	2	Y	729	722	0	2	8	5
							8	4	802	9							
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	378	1	4903	2	Y	361	364	0	1	8	1
							397	9									
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	383	1	5158	2	Y	490	490	0	1	8	-0-
							1	4	539	9							
07	6107	X	5724	-0-	-383	-0-	406	1	4784	2	Y	485	484	0	1	8	-0-
							534	9									

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

02	15400	X	9512	-0-	-5888	-0-	74	1	8903	2	Y	486	484	1	2	8	123
							535	9									
03	20409	X	20409	-0-	-0-	-0-	105	1	19010	2	Y	1176	1147	1	1	8	151
							1294	9									
04	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	106	1	16023	2	Y	1058	1156	1	2	8	51
							1164	9									
05	16709	X	16617	-0-	-92	-0-	104	1	15456	2	Y	961	958	1	1	8	53
							1057	9									
06	19740	X	13391	-0-	-6349	-0-	93	1	12573	2	Y	659	674	1			38
							725	9									
07	20398	X	17141	-0-	-3257	-0-	121	1	16000	2	Y	927	865	1	3	8	97
							1020	9									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

02	13580	X	9672	-0-	-3908	-0-	76	1	9058	2	Y	489	462	1	1	8	124
							538	9									
03	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	85	1	15224	2	Y	864	869	1	1	8	118
							950	9									
04	14700	X	13657	-0-	-1043	-0-	84	1	12683	2	Y	809	883	1	1	8	43
							890	9									
05	15190	X	13903	-0-	-1287	-0-	87	1	12896	2	Y	836	827	1	1	8	51
							920	9									
06	15720	X	14071	-0-	-1649	-0-	95	1	13033	2	Y	857	854	1	1	8	53
							943	9									
*07	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	131	1	17359	2	Y	872	826	1	2	8	97
							959	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14588	X	10705	-0-	-3883	-0-	84	1	10056	2	Y	514	485	1	1	8	134
							565	9									
03	15810	X	14780	-0-	-1030	-0-	77	1	13857	2	Y	769	790	1			113
							846	9									
04	15300	X	11283	-0-	-4017	-0-	70	1	10477	2	Y	669	740	1			42
							736	9									
05	15810	X	12282	-0-	-3528	-0-	76	1	11364	2	Y	765	754	1	1	8	52
							842	9									
06	14310	X	9070	-0-	-5240	-0-	61	1	8404	2	Y	550	560	1			42
							605	9									
07	14787	X	11169	-0-	-3618	-0-	78	1	10363	2	Y	662	623	1	1	8	80
							728	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14728	X	9332	-0-	-5396	-0-	73	1	8706	2	Y	503	469	1	1	8	120
							553	9									
03	16306	X	14770	-0-	-1536	-0-	77	1	13807	2	Y	805	818	1			107
							886	9									
04	14940	X	11958	-0-	-2982	-0-	74	1	11094	2	Y	718	789	1	1	8	35
							790	9									
05	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	88	1	13012	2	Y	827	815	1	1	8	46
							910	9									
06	14280	X	11491	-0-	-2789	-0-	77	1	10605	2	Y	735	738	1			43
							809	9									
07	14756	X	133	-0-	-14623	-0-	1	1	132	2	Y	-0-	43	1			-0-

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11956	X	7965	-0-	-3991	-0-	61	1	7346	2	Y	507	478	1	1	8	129
							558	9									
03	12834	X	12563	-0-	-271	-0-	64	1	11587	2	Y	829	840	1	1	8	117
							912	9									
04	11670	X	10105	-0-	-1565	-0-	61	1	9219	2	Y	750	823	1	1	8	43
							825	9									
05	12059	X	8788	-0-	-3271	-0-	53	1	8023	2	Y	647	647	1			43
							712	9									
06	12150	X	10569	-0-	-1581	-0-	69	1	9581	2	Y	835	823	1	1	8	54
							919	9									
07	12555	X	11367	-0-	-1188	-0-	77	1	10377	2	Y	830	787	1	2	8	95
							913	9									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8988	X	6940	-0-	-2048	-0-	121	1	6412	2	Y	370	381	1	3	8	53
							407	9									
03	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	299	1	18357	2	Y	796	755	1	2	8	92
							876	9									
04	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	165	1	9891	2	Y	657	675	1			74
							723	9									
05	9951	X	9172	-0-	-779	-0-	151	1	8308	2	Y	648	646	1	1	8	75
							713	9									
06	9630	X	9172	-0-	-458	-0-	154	1	8288	2	Y	664	658	1	1	8	80
							730	9									
07	19530	X	8881	-0-	-10649	-0-	154	1	8071	2	Y	596	606	1	2	8	68
							656	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	1012	-0-	-3076	-0-	3	1	892	2	Y	104	108	0	1	8	6
							3	4	114	9							
03	4526	X	11	-0-	-4515	-0-	1	2	10	9	Y	9	11	0			4
04	4380	X	3920	-0-	-460	-0-	9	1	3316	2	Y	536	529	0	1	8	10
							5	4	590	9							
05	4433	X	3792	-0-	-641	-0-	19	1	3044	2	Y	662	660	0	1	8	11
							1	4	728	9							
06	4290	X	3179	-0-	-1111	-0-	7	1	2882	2	Y	264	268	0			7
							290	9									
07	4061	X	3263	-0-	-798	-0-	8	1	2707	2	Y	498	495	0	1	8	9
							548	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	433	1	2956	2	Y	247	248	0	1	8	5
							6	4	272	9							
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	464	1	4591	2	Y	382	383	0	1	8	3
							9	4	420	9							
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	444	1	5766	2	Y	450	445	0	1	8	7
							5	4	495	9							
05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	429	1	5772	2	Y	498	497	0	1	8	7
							548	9									
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	377	1	4948	2	Y	355	356	0	1	8	5
							391	9									
07	6944	X	5606	-0-	-1338	-0-	421	1	4799	2	Y	351	350	0	1	8	5
							386	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

02	7532	X	4996	-0-	-2536	-0-	398	1	3605	2	Y	884	888	0	5	8	5
							21	4	972	9							
03	8339	X	5307	-0-	-3032	-0-	284	1	3952	2	Y	953	956	0	2	8	-0-
							23	4	1048	9							
04	7260	X	5343	-0-	-1917	-0-	333	1	3847	2	Y	1047	1038	0	2	8	7
							11	4	1152	9							
05	7502	X	5764	-0-	-1738	-0-	381	1	4179	2	Y	1094	1094	0	2	8	5
							1	4	1203	9							
06	7170	X	5972	-0-	-1198	-0-	390	1	4412	2	Y	1063	1065	0	2	8	1
							1	4	1169	9							
*07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	365	1	3997	2	Y	1104	1100	0	3	8	2
							1	4	1214	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

02	4452	X	2016	-0-	-2436	-0-	274	1	1419	2	Y	287	288	0	1	8	2
							7	4	316	9							
03	4929	X	1504	-0-	-3425	-0-	214	1	740	2	Y	489	489	0	1	8	1
							12	4	538	9							
04	3330	X	1645	-0-	-1685	-0-	215	1	961	2	Y	423	419	0	1	8	4
							4	4	465	9							
05	3410	X	1580	-0-	-1830	-0-	233	1	1008	2	Y	308	309	0			3
							339	9									
06	3270	X	2269	-0-	-1001	-0-	265	1	1722	2	Y	256	256	0			3
							282	9									
*07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	275	1	1707	2	Y	307	305	0	1	8	4
							338	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	70	-0-	-3934	-0-	2	1	4	2	Y	57	60	0			5
							1	4	63	9							
03	4247	X	10	-0-	-4237	-0-	1	2	9	9	Y	8	9	0			4
04	2040	X	1648	-0-	-392	-0-	4	1	1297	2	Y	312	309	0	1	8	6
							4	4	343	9							
05	2108	X	1353	-0-	-755	-0-	7	1	1090	2	Y	233	234	0			5
							256	9									
06	2040	X	323	-0-	-1717	-0-	4	1	134	2	Y	168	169	0			4
							185	9									
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	244	243	0	1	8	4
							268	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	7	1	6602	2	Y	225	226	0	1	8	5
							5	4	248	9							
03	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10362	2	1	4	Y	29	31	0			3
							32	9									
04	4800	X	4571	-0-	-229	-0-	10	1	3965	2	Y	537	531	0	1	8	8
							5	4	591	9							
05	7595	X	5444	-0-	-2151	-0-	19	1	4632	2	Y	719	717	0	1	8	9
							2	4	791	9							
06	7620	X	4103	-0-	-3517	-0-	9	1	3719	2	Y	341	345	0	1	8	4
							375	9									
07	10385	X	3675	-0-	-6710	-0-	9	1	3033	2	Y	575	572	0	2	8	5
							633	9									

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1125	-0-	-1759	-0-	106	1	834	2	Y	168	180	1			70
							185	9									
03	2883	X	258	-0-	-2625	-0-	106	1	152	9	Y	138					208
04	2790	X	1324	-0-	-1466	-0-	185	1	866	2	Y	248	361	1	2	8	93
							273	9									
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	287	1	3699	2	Y	383	185	1	1	8	290
							421	9									
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	288	1	3329	2	Y	373	548	1	2	8	113
							410	9									
*07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	311	1	3647	2	Y	360	364	1	1	8	108
							396	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	601	-0-	-239	-0-	312	2	289	9	N	263	177	1			266
03	868	N	625	-0-	-243	-0-	245	2	380	9	N	345	365	1	2	8	244
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	404	2	382	9	N	347	360	1	4	8	227
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	574	2	421	9	N	383	359	1	1	8	250
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	538	2	378	9	N	344	357	1	1	8	236
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	782	2	360	9	N	327	347	1	2	8	214

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	715	-0-	-2169	-0-	95	1	499	2	Y	107	108	0	1	8	1
							3	4	118	9							
03	3193	X	1631	-0-	-1562	-0-	152	1	1098	2	Y	338	338	0	1	8	-0-
							9	4	372	9							
04	2790	X	532	-0-	-2258	-0-	156	1	189	2	Y	168	167	0			1
							2	4	185	9							
05	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	206	1	1159	2	Y	229	228	0			2
							252	9									
06	1590	X	1125	-0-	-465	-0-	187	1	819	2	Y	108	110	0			-0-
							119	9									
*07	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	195	1	1341	2	Y	180	178	0	1	8	1
							198	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

02	2464	X	436	-0-	-2028	-0-	135	1	248	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
03	1333	X	360	-0-	-973	-0-	213	1	93	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
04	1620	X	391	-0-	-1229	-0-	188	1	107	2	Y	86	85	0			2
							1	4	95	9							
05	1674	X	1404	-0-	-270	-0-	163	1	1014	2	Y	206	205	0			3
							227	9									
06	1620	X	273	-0-	-1347	-0-	147	1	13	2	Y	103	104	0			2
							113	9									
*07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	232	1	3272	2	Y	518	514	0	2	8	4
							1	4	570	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

02	10584	X	4272	-0-	-6312	-0-	8	1	3983	2	Y	250	257	0	1	8	4
							6	4	275	9							
03	11718	X	6808	-0-	-4910	-0-	1	1	6770	2	Y	33	35	0			2
							1	4	36	9							
04	10500	X	7509	-0-	-2991	-0-	14	1	6562	2	Y	840	830	0	2	8	10
							9	4	924	9							
05	7998	X	7477	-0-	-521	-0-	18	1	6796	2	Y	603	606	0	1	8	6
							663	9									
06	7260	X	2111	-0-	-5149	-0-	11	1	1667	2	Y	394	396	0	1	8	3
							433	9									
07	7750	X	5750	-0-	-2000	-0-	10	1	4883	2	Y	777	773	0	2	8	5
							2	4	855	9							

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	3178	-0-	-3458	-0-	175	1	2816	2	Y	166	171	0	1	8	-0-
							4	4	183	9							
03	7347	X	5537	-0-	-1810	-0-	308	1	4677	2	Y	491	490	0	1	8	-0-
							12	4	540	9							
04	7110	X	6007	-0-	-1103	-0-	326	1	5180	2	Y	451	447	0	1	8	3
							5	4	496	9							
05	7347	X	6545	-0-	-802	-0-	332	1	5708	2	Y	459	459	0	1	8	2
							505	9									
06	7110	X	6133	-0-	-977	-0-	332	1	5288	2	Y	466	466	0	1	8	1
							513	9									
*07	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	343	1	5497	2	Y	495	493	0	1	8	2
							545	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

02	4424	X	1524	-0-	-2900	-0-	223	1	950	2	Y	313	315	0	2	8	7
							7	4	344	9							
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	293	1	4414	2	Y	572	572	0	1	8	6
							14	4	629	9							
04	4890	X	3579	-0-	-1311	-0-	222	1	2917	2	Y	396	394	0	1	8	7
							4	4	436	9							
05	5053	X	3965	-0-	-1088	-0-	264	1	3271	2	Y	391	391	0	1	8	6
							430	9									
06	5190	X	2633	-0-	-2557	-0-	238	1	2080	2	Y	286	288	0			4
							315	9									
07	5363	X	1253	-0-	-4110	-0-	199	1	831	2	Y	203	203	0	1	8	3
							223	9									

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

02	4340	X	1639	-0-	-2701	-0-	145	1	1254	2	Y	214	217	0	1	8	1
							5	4	235	9							
03	4805	X	4517	-0-	-288	-0-	223	1	3650	2	Y	573	572	0	1	8	1
							14	4	630	9							
04	4650	X	3135	-0-	-1515	-0-	200	1	2369	2	Y	510	506	0	1	8	4
							5	4	561	9							
05	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	235	1	2557	2	Y	518	518	0	1	8	3
							570	9									
06	4380	X	4081	-0-	-299	-0-	235	1	3216	2	Y	572	573	0	1	8	1
							1	4	629	9							
07	4526	X	4306	-0-	-220	-0-	236	1	3435	2	Y	577	574	0	2	8	2
							635	9									

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

02	4760	X	3041	-0-	-1719	-0-	5	1	2871	2	Y	147	148	0	1	8	1
							3	4	162	9							
03	5983	X	3697	-0-	-2286	-0-	7	1	3246	2	Y	395	394	0	1	8	1
							9	4	435	9							
04	5790	X	5766	-0-	-24	-0-	10	1	5154	2	Y	543	537	0	1	8	6
							5	4	597	9							
05	5983	X	5035	-0-	-948	-0-	16	1	4373	2	Y	586	586	0	1	8	5
							1	4	645	9							
06	5790	X	4660	-0-	-1130	-0-	11	1	4139	2	Y	463	464	0	1	8	3
							1	4	509	9							
07	5952	X	5944	-0-	-8	-0-	9	1	5308	2	Y	570	569	0	2	8	2
							627	9									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	3771	-0-	-3005	-0-	277	1	3284	2	Y	187	190	0	1	8	3
							4	4	206	9							
03	6169	X	5306	-0-	-863	-0-	264	1	4427	2	Y	547	546	0	1	8	3
							13	4	602	9							
04	5670	X	5316	-0-	-354	-0-	261	1	4451	2	Y	544	539	0	1	8	7
							6	4	598	9							
05	5859	X	5510	-0-	-349	-0-	264	1	4617	2	Y	572	572	0	1	8	6
							629	9									
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	289	1	4871	2	Y	523	525	0	1	8	3
							1	4	575	9							
*07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	290	1	4665	2	Y	531	528	0	2	8	4
							584	9									

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	4518	-0-	-1950	-0-	264	1	3037	2	Y	1084	1076	0	6	8	8
							25	4	1192	9							
03	6572	X	6464	-0-	-108	-0-	328	1	5329	2	Y	718	725	0	1	8	-0-
							17	4	790	9							
04	6120	X	5729	-0-	-391	-0-	305	1	4693	2	Y	658	652	0	1	8	5
							7	4	724	9							
05	6324	X	3354	-0-	-2970	-0-	273	1	2531	2	Y	500	501	0	1	8	3
							550	9									
06	6270	X	3195	-0-	-3075	-0-	259	1	2519	2	Y	379	381	0	1	8	-0-
							417	9									
07	6479	X	2408	-0-	-4071	-0-	248	1	1720	2	Y	400	399	0	1	8	-0-
							440	9									

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11032	X	7194	-0-	-3838	-0-	371	1	5996	2	Y	736	743	0	4	8	7
							17	4	810	9							
03	11129	X	8272	-0-	-2857	-0-	370	1	6693	2	Y	1075	1077	0	2	8	3
							26	4	1183	9							
04	11190	X	8581	-0-	-2609	-0-	379	1	6960	2	Y	1118	1108	0	2	8	11
							12	4	1230	9							
05	11563	X	8463	-0-	-3100	-0-	444	1	6675	2	Y	1221	1220	0	2	8	10
							1	4	1343	9							
06	11190	X	7255	-0-	-3935	-0-	374	1	5759	2	Y	1019	1022	0	2	8	5
							1	4	1121	9							
07	8866	X	2794	-0-	-6072	-0-	271	1	2165	2	Y	325	327	0	1	8	2
							358	9									

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37779	X	37779	-0-	-0-	-0-	906	1	3283	2	Y	29899	29464	0	152	8	287
							701	4	32889	9							
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	63	1	1210	2	Y	3916	4181	0	8	8	14
							95	4	4308	9							
04	4080	X	1756	-0-	-2324	-0-	6	1	1433	2	Y	286	298	0	1	8	1
							2	4	315	9							
05	7905	X	3050	-0-	-4855	-0-	9	1	2694	2	Y	315	315	0			1
							347	9									
06	7650	X	2493	-0-	-5157	-0-	7	1	2204	2	Y	256	256	0			1
							282	9									
07	5270	X	2346	-0-	-2924	-0-	5	1	2010	2	Y	301	299	0	1	8	2
							331	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	2807	-0-	-4977	-0-	115 191	1 9	2501	2	Y	174	177	1			9
03	8370	X	7772	-0-	-598	-0-	176 455	1 9	7141	2	Y	414	416	1	1	8	6
04	7260	X	6592	-0-	-668	-0-	172 385	1 9	6035	2	Y	350	346	1	1	8	9
05	7068	X	6615	-0-	-453	-0-	173 344	1 9	6098	2	Y	313	314	1			8
06	7530	X	5765	-0-	-1765	-0-	156 305	1 9	5304	2	Y	277	277	1			8
07	7781	X	6146	-0-	-1635	-0-	165 321	1 9	5660	2	Y	292	287	1			13

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	3834	-0-	-1962	-0-	91 174	1 9	3569	2	Y	158	136	1			63
03	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	107 274	1 9	6289	2	Y	249	261	1			51
04	5700	X	5365	-0-	-335	-0-	96 235	1 9	5034	2	Y	214	225	1			40
05	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	103 244	1 9	5062	2	Y	222	200	1			62
06	6450	X	4934	-0-	-1516	-0-	95 231	1 9	4608	2	Y	210	228	1			44
07	6665	X	5504	-0-	-1161	-0-	106 222	1 9	5176	2	Y	202	164	1	1	8	81

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10416	X	3122	-0-	-7294	-0-	74 162	1 9	2886	2	Y	147	143	1	1	8	68
03	10075	X	9399	-0-	-676	-0-	150 394	1 9	8855	2	Y	358	355	1			71
04	9090	X	8614	-0-	-476	-0-	154 427	1 9	8033	2	Y	388	390	1			69
05	9393	X	7835	-0-	-1558	-0-	149 381	1 9	7305	2	Y	346	317	1	1	8	97
06	9090	X	7713	-0-	-1377	-0-	148 392	1 9	7173	2	Y	356	381	1	1	8	71
07	9393	X	7672	-0-	-1721	-0-	147 318	1 9	7207	2	Y	289	239	1	1	8	120

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	5246	-0-	-2846	-0-	121 360	1 9	4765	2	Y	327	283	1	1	8	97
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	146 513	1 9	8577	2	Y	466	496	1			67
04	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	140 507	1 9	7359	2	Y	461	474	1	1	8	53
05	8153	X	8104	-0-	-49	-0-	151 514	1 9	7439	2	Y	467	422	1	1	8	97
06	8940	X	7749	-0-	-1191	-0-	147 499	1 9	7103	2	Y	454	490	1	2	8	59
07	9238	X	7976	-0-	-1262	-0-	150 440	1 9	7386	2	Y	400	328	1	1	8	130

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	4415	-0-	-3761	-0-	189 293	1 9	3933	2	Y	266	209	1	16	8	159
03	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	212 123	1 9	10305	2	Y	112	213	1	5	8	53
04	9270	X	8978	-0-	-292	-0-	211 354	1 9	8413	2	Y	322	306	1	4	8	65
05	9579	X	7486	-0-	-2093	-0-	192 300	1 9	6994	2	Y	273	258	1	2	8	78
06	10290	X	6952	-0-	-3338	-0-	180 140	1 9	6632	2	Y	127	126	1	2	8	77
07	10633	X	5952	-0-	-4681	-0-	167 108	1 9	5677	2	Y	98	119	1	6	8	50

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15848	X	4105	-0-	-11743	-0-	179 191	1 9	3735	2	Y	174	161	1	13	8	120
03	13020	X	10550	-0-	-2470	-0-	196 840	1 9	9514	2	Y	764	702	1	18	8	164
04	8760	X	8148	-0-	-612	-0-	184 615	1 9	7349	2	Y	559	597	1	9	8	117
05	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	216 540	1 9	7900	2	Y	491	471	1	4	8	133
06	10200	X	8686	-0-	-1514	-0-	215 585	1 9	7886	2	Y	532	420	1	7	8	238
07	10540	X	9031	-0-	-1509	-0-	241 624	1 9	8166	2	Y	567	566	1	27	8	212

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	6102	-0-	-3222	-0-	253 366	1 9	5483	2	Y	333	330	1			23
03	10323	X	10098	-0-	-225	-0-	232 483	1 9	9383	2	Y	439	448	1	1	8	13
04	9240	X	8489	-0-	-751	-0-	223 463	1 9	7803	2	Y	421	417	1	1	8	16
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	235 433	1 9	8259	2	Y	394	395	1	1	8	14
06	9780	X	8812	-0-	-968	-0-	239 409	1 9	8164	2	Y	372	372	1			14
07	10106	X	8975	-0-	-1131	-0-	243 430	1 9	8302	2	Y	391	385	1			20

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	239 586	1 9	2433	2	N	533	560	1			143
03	3286	X	1904	-0-	-1382	-0-	147 238	1 9	1519	2	N	216	308	1			51
04	3180	X	1675	-0-	-1505	-0-	122 253	1 9	1300	2	N	230	211	1			70
05	3286	X	3080	-0-	-206	-0-	189 580	1 9	2311	2	N	527	507	1	2	8	88
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	211 725	1 9	2758	2	N	659	665	1			82
07	3286	X	2735	-0-	-551	-0-	174 505	1 9	2056	2	N	459	437	1	1	8	103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2684	2	455	9	Y	414	407	0	5	1	5
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3589	2	391	9	Y	355	353	0	3	1	4
04	4200	X	4052	-0-	-148	-0-	3720	2	332	9	Y	302	301	0			5
05	4340	X	2906	-0-	-1434	-0-	2564	2	342	9	Y	311	302	0	9	1	5
06	4200	X	2238	-0-	-1962	-0-	2019	2	219	9	Y	199	198	0			6
07	4185	X	1592	-0-	-2593	-0-	1403	2	189	9	Y	172	171	0	1	1	6

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2186	-0-	-194	-0-	265	1	1555	2	Y	333	234	1	2	8	188
							366	9									
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	270	1	2313	2	Y	514	533	1			169
							565	9									
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	214	1	1944	2	Y	346	412	1			103
							381	9									
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	325	1	3229	2	Y	346	372	1	1	8	76
							381	9									
06	3060	X	2875	-0-	-185	-0-	234	1	2381	2	Y	236	191	1	1	8	120
							260	9									
07	3162	X	2215	-0-	-947	-0-	299	1	1468	2	Y	407	332	1			195
							448	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11396	X	4805	-0-	-6591	-0-	435	1	3961	2	Y	364	368	0	2	8	3
							9	4	400	9							
03	12617	X	8290	-0-	-4327	-0-	614	1	6764	2	Y	811	811	0	1	8	2
							20	4	892	9							
04	12210	X	9656	-0-	-2554	-0-	501	1	8145	2	Y	910	902	0	2	8	8
							9	4	1001	9							
05	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	601	1	9508	2	Y	971	971	0	1	8	7
							1	4	1068	9							
06	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	579	1	11489	2	Y	877	879	0	1	8	4
							1	4	965	9							
*07	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	681	1	15043	2	Y	849	845	0	3	8	5
							1	4	934	9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4184	-0-	-1332	-0-	302	1	3512	2	Y	329	328	0	2	8	1
							8	4	362	9							
03	6107	X	2536	-0-	-3571	-0-	218	1	1959	2	Y	319	319	0	1	8	-0-
							8	4	351	9							
04	5880	X	3411	-0-	-2469	-0-	230	1	2725	2	Y	411	407	0	1	8	3
							4	4	452	9							
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	319	1	4834	2	Y	492	491	0	1	8	3
							541	9									
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	250	1	3839	2	Y	434	435	0	1	8	1
							477	9									
07	4619	X	3970	-0-	-649	-0-	233	1	3355	2	Y	347	346	0	1	8	1
							382	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9576	X	4498	-0-	-5078	-0-	312	1	3621	2	Y	503	507	0	3	8	5
							12	4	553	9							
03	10602	X	7126	-0-	-3476	-0-	394	1	5600	2	Y	1006	1006	0	2	8	3
							25	4	1107	9							
04	10110	X	9042	-0-	-1068	-0-	465	1	7425	2	Y	1037	1028	0	2	8	10
							11	4	1141	9							
05	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	538	1	8642	2	Y	1062	1062	0	2	8	8
							1	4	1168	9							
06	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	508	1	8773	2	Y	970	972	0	2	8	4
							1	4	1067	9							
*07	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	505	1	8995	2	Y	973	970	0	3	8	4
							1	4	1070	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	421	1	4514	2	Y	681	688	0	4	8	3
							16	4	749	9							
03	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	294	1	2074	2	Y	855	857	0	1	8	-0-
							20	4	941	9							
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	304	1	2656	2	Y	1161	1150	0	2	8	9
							12	4	1277	9							
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	348	1	2795	2	Y	1557	1553	0	2	8	11
							1	4	1713	9							
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	420	1	3122	2	Y	1488	1491	0	2	8	6
							2	4	1637	9							
*07	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	427	1	3250	2	Y	1914	1905	0	6	8	9
							1	4	2105	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

02	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	507	1	5671	2	Y	523	524	0	3	8	4
							12	4	575	9							
03	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	427	1	5858	2	Y	730	732	0	1	8	1
							17	4	803	9							
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	377	1	5086	2	Y	711	705	0	2	8	5
							7	4	782	9							
05	6448	X	4074	-0-	-2374	-0-	341	1	3300	2	Y	394	398	0	1	8	-0-
							433	9									
06	6240	X	1492	-0-	-4748	-0-	324	1	683	2	Y	441	440	0	1	8	-0-
							485	9									
07	7502	X	929	-0-	-6573	-0-	141	1	93	2	Y	632	629	0	2	8	1
							695	9									

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

02	8092	X	5498	-0-	-2594	-0-	435	1	4556	2	Y	451	455	0	2	8	5
							11	4	496	9							
03	8959	X	7897	-0-	-1062	-0-	457	1	6647	2	Y	705	706	0	1	8	3
							17	4	776	9							
04	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	470	1	7520	2	Y	816	808	0	2	8	9
							8	4	898	9							
05	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	490	1	7758	2	Y	995	993	0	2	8	9
							1	4	1095	9							
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	473	1	7548	2	Y	1190	1190	0	2	8	7
							1	4	1309	9							
*07	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	492	1	7835	2	Y	1416	1411	0	4	8	8
							1	4	1558	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	549	1	6659	2	Y	355	357	0	2	8	3
							8	4	391	9							
03	6696	X	6541	-0-	-155	-0-	415	1	5540	2	Y	521	522	0	1	8	1
							13	4	573	9							
04	6840	X	5431	-0-	-1409	-0-	363	1	4471	2	Y	537	532	0	1	8	5
							6	4	591	9							
05	7812	X	5221	-0-	-2591	-0-	364	1	4268	2	Y	535	535	0	1	8	4
							589	9									
06	7560	X	4884	-0-	-2676	-0-	335	1	4009	2	Y	490	491	0	1	8	2
							1	4	539	9							
07	8432	X	4508	-0-	-3924	-0-	319	1	3703	2	Y	442	440	0	1	8	3
							486	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

02	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	419	1	7107	2	Y	609	616	0	3	8	8
							14	4	670	9							
03	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	491	1	9248	2	Y	1005	1006	0	2	8	5
							25	4	1106	9							
04	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	414	1	7324	2	Y	1186	1175	0	3	8	13
							12	4	1305	9							
05	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	449	1	7669	2	Y	1531	1527	0	2	8	15
							1	4	1684	9							
06	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	370	1	7866	2	Y	1401	1404	0	2	8	10
							2	4	1541	9							
07	10881	X	10776	-0-	-105	-0-	364	1	8607	2	Y	1640	1633	0	5	8	12
							1	4	1804	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

02	2044	N	633	-0-	-1411	-0-	197	1	332	2	Y	93	95	0			-0-
							2	4	102	9							
03	2573	N	1452	-0-	-1121	-0-	224	1	917	2	Y	276	275	0			1
							7	4	304	9							
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	268	1	1769	2	Y	282	279	0	1	8	3
							3	4	310	9							
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	265	1	1673	2	Y	258	258	0			3
							284	9									
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	248	1	1466	2	Y	212	213	0			2
							233	9									
07	2418	N	586	-0-	-1832	-0-	255	1	155	2	Y	160	161	0			1
							176	9									

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

02	4536	X	2639	-0-	-1897	-0-	2037	2	602	9	Y	547	539	0	7	1	8
03	4526	X	3795	-0-	-731	-0-	3249	2	546	9	Y	496	493	0	5	1	6
04	4380	X	3516	-0-	-864	-0-	3074	2	442	9	Y	402	401	0	1	1	6
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	3828	2	452	9	Y	411	400	0	11	1	6
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3637	2	428	9	Y	389	387	0	1	1	7
*07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3446	2	396	9	Y	360	358	0	2	1	7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	193	1	1967	2	N	397	407	1			101
							437	9									
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	207	1	2149	2	N	403	435	1			69
							443	9									
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	195	1	2079	2	N	360	324	1			105
							396	9									
05	2821	N	2599	-0-	-222	-0-	160	1	1951	2	N	444	467	1	1	8	81
							488	9									
06	2700	N	2250	-0-	-450	-0-	125	1	1638	2	N	443	467	1			57
							487	9									
07	2759	N	2160	-0-	-599	-0-	132	1	1557	2	N	428	393	1	1	8	91
							471	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4593	2	188	9	Y	171	211	1	3	8	110
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	5909	2	560	9	Y	509	419	1	2	8	198
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6068	2	293	9	Y	266	429	1			35
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4286	2	268	9	Y	244	235	1	1	8	43
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3878	2	209	9	Y	190	188	1			45
*07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6289	2	327	9	Y	297	260	1			82

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

02	9744	X	2938	-0-	-6806	-0-	412	1	2231	2	Y	263	270	0	1	8	1
							6	4	289	9							
03	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	753	1	9012	2	Y	1002	1000	0	2	8	1
							24	4	1102	9							
04	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	740	1	10400	2	Y	1106	1095	0	2	8	10
							11	4	1217	9							
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	607	1	9445	2	Y	979	981	0	2	8	6
							1	4	1077	9							
06	10530	X	10088	-0-	-442	-0-	466	1	8524	2	Y	997	998	0	2	8	3
							1	4	1097	9							
07	12772	X	9571	-0-	-3201	-0-	421	1	8053	2	Y	996	993	0	3	8	3
							1	4	1096	9							

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	557	2	N	256	277	1			72
							282	9									
03	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	74	1	764	2	N	350	362	1			60
							385	9									
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	67	1	713	2	N	281	257	1			84
							309	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	837	2	N	337	357	1	1	8	63
							371	9									
06	1170	N	957	-0-	-213	-0-	46	1	603	2	N	280	304	1			39
							308	9									
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	73	1	866	2	N	362	322	1			79
							398	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 #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1101	1	4929	2	Y	758	744	0	10	1	6
							834	9									
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1219	1	5267	2	Y	571	568	0	6	1	3
							628	9									
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	1179	1	5790	2	Y	479	477	0	1	1	4
							527	9									
05	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1219	1	5976	2	Y	522	508	0	14	1	4
							574	9									
06	6690	X	6592	-0-	-98	-0-	1153	1	4903	2	Y	487	486	0	1	1	4
							536	9									
*07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1219	1	6194	2	Y	575	571	0	4	1	4
							633	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

02	4060	X	2308	-0-	-1752	-0-	452	1	1723	2	Y	121	146	1	2	8	59
							133	9									
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	539	1	5320	2	Y	568	542	1	1	8	84
							625	9									
04	4740	X	4732	-0-	-8	-0-	448	1	3779	2	Y	459	454	1	1	8	88
							505	9									
05	4898	X	4654	-0-	-244	-0-	432	1	3690	2	Y	484	464	1	1	8	107
							532	9									
06	5160	X	2068	-0-	-3092	-0-	325	1	1299	2	Y	404	404	1	2	8	105
							444	9									
07	6479	X	3730	-0-	-2749	-0-	451	1	3004	2	Y	250	297	1	1	8	57
							275	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

02	15316	X	6651	-0-	-8665	-0-	789	1	5088	2	Y	704	660	1	9	8	202
							774	9									
03	16957	X	14160	-0-	-2797	-0-	879	1	12356	2	Y	841	925	1	3	8	115
							925	9									
04	16590	X	14739	-0-	-1851	-0-	904	1	12667	2	Y	1062	1014	1	3	8	160
							1168	9									
05	17143	X	14500	-0-	-2643	-0-	895	1	12492	2	Y	1012	980	1	3	8	189
							1113	9									
06	16590	X	12486	-0-	-4104	-0-	917	1	10945	2	Y	567	619	1	3	8	134
							624	9									
07	15221	X	10703	-0-	-4518	-0-	928	1	8555	2	Y	1109	1090	1	3	8	150
							1220	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

02	3640	X	698	-0-	-2942	-0-	279	1	317	2	Y	93	134	1	1	8	34
							102	9									
03	3317	X	1190	-0-	-2127	-0-	265	1	268	2	Y	597	564	1	3	8	64
							657	9									
04	2730	X	2543	-0-	-187	-0-	276	1	1653	2	Y	558	542	1	1	8	79
							614	9									
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	356	1	2571	2	Y	580	556	1	2	8	101
							638	9									
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	386	1	2940	2	Y	423	434	1	2	8	88
							465	9									
*07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	304	1	3212	2	Y	230	286	1	1	8	31
							253	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	2489	-0-	-1487	-0-	355	1	1897	2	N	211	213	0	1	8	1
							5	4	232	9							
03	4402	X	3972	-0-	-430	-0-	495	1	3007	2	N	418	418	0	1	8	-0-
							10	4	460	9							
04	4260	X	4205	-0-	-55	-0-	505	1	3206	2	N	445	441	0	1	8	3
							4	4	490	9							
05	4309	X	3159	-0-	-1150	-0-	419	1	2376	2	N	331	332	0	1	8	1
							364	9									
06	3840	X	2652	-0-	-1188	-0-	402	1	1847	2	N	366	366	0	1	8	-0-
							403	9									
07	4340	X	2050	-0-	-2290	-0-	517	1	1131	2	N	365	363	0	1	8	1
							402	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9044	X	4626	-0-	-4418	-0-	399	1	3724	2	Y	447	453	0	2	8	5
							11	4	492	9							
03	8277	X	7474	-0-	-803	-0-	550	1	5765	2	Y	1031	1030	0	2	8	4
							25	4	1134	9							
04	8010	X	3742	-0-	-4268	-0-	384	1	2700	2	Y	592	589	0	1	8	6
							7	4	651	9							
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	603	1	6641	2	Y	983	979	0	2	8	8
							2	4	1081	9							
06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	592	1	6785	2	Y	998	999	0	2	8	5
							2	4	1098	9							
*07	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	599	1	6480	2	Y	893	891	0	3	8	4
							982	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	1681	-0-	-4115	-0-	275	1	1205	2	Y	179	183	0	1	8	-0-
							4	4	197	9							
03	5611	X	4737	-0-	-874	-0-	564	1	3568	2	Y	538	537	0	1	8	-0-
							13	4	592	9							
04	5220	X	3638	-0-	-1582	-0-	541	1	2576	2	Y	469	465	0	1	8	3
							5	4	516	9							
05	5394	X	4370	-0-	-1024	-0-	517	1	3348	2	Y	459	459	0	1	8	2
							505	9									
06	4590	X	3872	-0-	-718	-0-	465	1	2837	2	Y	517	517	0	1	8	1
							1	4	569	9							
07	4743	X	3896	-0-	-847	-0-	433	1	2888	2	Y	523	521	0	2	8	1
							575	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	2646	-0-	-5922	-0-	250	1	2019	2	Y	335	341	0	2	8	4
							8	4	369	9							
03	9300	X	7902	-0-	-1398	-0-	574	1	6231	2	Y	975	974	0	2	8	3
							24	4	1073	9							
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	647	1	6676	2	Y	972	964	0	2	8	9
							10	4	1069	9							
05	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	614	1	5686	2	Y	821	822	0	1	8	7
							903	9									
06	7650	X	7243	-0-	-407	-0-	612	1	5541	2	Y	990	990	0	2	8	5
							1	4	1089	9							
07	8680	X	7194	-0-	-1486	-0-	564	1	5595	2	Y	940	936	0	3	8	6
							1	4	1034	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	1833	-0-	-2815	-0-	279	1	1203	2	Y	313	318	0	2	8	4
							7	4	344	9							
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	364	1	6305	2	Y	720	719	0	1	8	4
							17	4	792	9							
04	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	503	1	8566	2	Y	1147	1135	0	2	8	14
							12	4	1262	9							
05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	496	1	7062	2	Y	1169	1168	0	2	8	13
							1	4	1286	9							
06	6930	X	4013	-0-	-2917	-0-	410	1	2798	2	Y	731	736	0	1	8	7
							1	4	804	9							
07	10695	X	2230	-0-	-8465	-0-	409	1	1196	2	Y	568	568	0	2	8	5
							625	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2024	-0-	-1392	-0-	222	1	1615	2	Y	166	168	0	1	8	1
							4	4	183	9							
03	3565	X	2873	-0-	-692	-0-	302	1	2129	2	Y	393	392	0	1	8	1
							10	4	432	9							
04	3240	X	2224	-0-	-1016	-0-	320	1	1620	2	Y	255	254	0	1	8	1
							3	4	281	9							
05	3317	X	2383	-0-	-934	-0-	361	1	1707	2	Y	286	286	0			1
							315	9									
06	3210	X	2314	-0-	-896	-0-	362	1	1601	2	Y	319	319	0	1	8	-0-
							351	9									
07	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	366	1	1683	2	Y	313	312	0	1	8	-0-
							344	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4972	-0-	-96	-0-	13	1	4470	2	Y	435	436	0	2	8	5
							10	4	479	9							
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	11	1	4006	2	Y	704	705	0	1	8	3
							17	4	774	9							
04	4620	X	4513	-0-	-107	-0-	12	1	3716	2	Y	707	700	0	2	8	8
							7	4	778	9							
05	5518	X	3593	-0-	-1925	-0-	17	1	2948	2	Y	571	573	0	1	8	5
							628	9									
06	5340	X	3544	-0-	-1796	-0-	15	1	2896	2	Y	575	576	0	1	8	3
							633	9									
07	5518	X	4622	-0-	-896	-0-	9	1	3975	2	Y	580	578	0	2	8	3
							638	9									

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13664	X	5699	-0-	-7965	-0-	165	1	4949	2	Y	521	529	0	3	8	2
							12	4	573	9							
03	24126	X	24126	-0-	-0-	-0-	374	1	22055	2	Y	1509	1505	0	3	8	3
							37	4	1660	9							
04	21961	X	21961	-0-	-0-	-0-	397	1	19620	2	Y	1751	1735	0	4	8	15
							18	4	1926	9							
05	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	287	1	11284	2	Y	1164	1170	0	2	8	7
							1280	9									
06	14910	X	9930	-0-	-4980	-0-	254	1	8695	2	Y	891	894	0	1	8	3
							1	4	980	9							
07	24118	X	11608	-0-	-12510	-0-	264	1	10158	2	Y	1077	1073	0	3	8	4
							1	4	1185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	2758	-0-	-2926	-0-	134	1	2178	2	Y	397	403	0	2	8	6
							9	4	437	9							
03	6603	X	6517	-0-	-86	-0-	126	1	5328	2	Y	945	944	0	2	8	5
							23	4	1040	9							
04	6390	X	6151	-0-	-239	-0-	137	1	4992	2	Y	921	913	0	2	8	11
							9	4	1013	9							
05	6603	X	4490	-0-	-2113	-0-	134	1	3358	2	Y	906	907	0	1	8	9
							1	4	997	9							
06	6300	X	4008	-0-	-2292	-0-	127	1	3101	2	Y	708	711	0	1	8	5
							1	4	779	9							
07	6510	X	3778	-0-	-2732	-0-	126	1	2907	2	Y	677	674	0	2	8	6
							745	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	3696	-0-	-5432	-0-	330	1	2804	2	Y	500	505	0	3	8	2
							12	4	550	9							
03	10106	X	5674	-0-	-4432	-0-	359	1	4272	2	Y	928	928	0	2	8	-0-
							22	4	1021	9							
04	9780	X	5638	-0-	-4142	-0-	364	1	4139	2	Y	1022	1013	0	2	8	7
							11	4	1124	9							
05	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	501	1	6727	2	Y	1381	1378	0	2	8	8
							1	4	1519	9							
06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	466	1	5960	2	Y	1169	1173	0	2	8	2
							1	4	1286	9							
*07	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	466	1	6189	2	Y	1156	1151	0	3	8	4
							1	4	1272	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11340	X	4728	-0-	-6612	-0-	369	1	3745	2	Y	546	553	0	3	8	3
							13	4	601	9							
03	10447	X	8986	-0-	-1461	-0-	483	1	7293	2	Y	1077	1078	0	2	8	-0-
							25	4	1185	9							
04	10110	X	9872	-0-	-238	-0-	545	1	7602	2	Y	1554	1539	0	3	8	12
							16	4	1709	9							
05	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	562	1	7594	2	Y	1413	1414	0	2	8	9
							2	4	1554	9							
06	8700	X	8555	-0-	-145	-0-	570	1	6605	2	Y	1253	1256	0	2	8	4
							2	4	1378	9							
07	10199	X	9152	-0-	-1047	-0-	597	1	7209	2	Y	1222	1218	0	4	8	4
							2	4	1344	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	1378	-0-	-4614	-0-	9	1	1039	2	Y	294	298	0	2	8	1
							7	4	323	9							
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	13	1	3188	2	Y	732	731	0	1	8	1
							17	4	805	9							
04	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	11	1	1927	2	Y	613	608	0	1	8	5
							6	4	674	9							
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	20	1	2388	2	Y	684	683	0	1	8	5
							752	9									
06	3900	X	2172	-0-	-1728	-0-	15	1	1549	2	Y	553	554	0	1	8	3
							608	9									
07	4030	X	2500	-0-	-1530	-0-	10	1	1824	2	Y	605	603	0	2	8	3
							666	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17752	X	6427	-0-	-11325	-0-	216	1	5807	2	Y	359	371	0	2	8	5
							9	4	395	9							
03	17949	X	1038	-0-	-16911	-0-	13	1	94	2	Y	828	828	0	1	8	4
							20	4	911	9							
04	17370	X	3167	-0-	-14203	-0-	99	1	1769	2	Y	1170	1159	0	3	8	12
							12	4	1287	9							
05	17918	X	14553	-0-	-3365	-0-	305	1	12775	2	Y	1338	1336	0	2	8	12
							1	4	1472	9							
06	15930	X	13081	-0-	-2849	-0-	303	1	11479	2	Y	1180	1183	0	2	8	7
							1	4	1298	9							
*07	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	353	1	16053	2	Y	1631	1622	0	5	8	11
							2	4	1794	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

02	7140	X	4240	-0-	-2900	-0-	265	1	3653	2	Y	286	288	0	1	8	5
							7	4	315	9							
03	7347	X	4732	-0-	-2615	-0-	339	1	3564	2	Y	737	736	0	1	8	5
							18	4	811	9							
04	7110	X	4524	-0-	-2586	-0-	302	1	3538	2	Y	616	611	0	1	8	9
							6	4	678	9							
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	429	1	6062	2	Y	982	979	0	2	8	10
							1	4	1080	9							
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	417	1	5633	2	Y	771	774	0	1	8	6
							1	4	848	9							
*07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	304	1	4083	2	Y	546	545	0	2	8	5
							601	9									

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

02	4900	X	2055	-0-	-2845	-0-	267	1	1552	2	Y	210	214	0	1	8	2
							5	4	231	9							
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	291	1	4569	2	Y	462	462	0	1	8	1
							12	4	508	9							
04	4920	X	3832	-0-	-1088	-0-	320	1	2884	2	Y	565	560	0	1	8	5
							6	4	622	9							
05	5084	X	4071	-0-	-1013	-0-	377	1	3070	2	Y	567	566	0	1	8	5
							624	9									
06	5220	X	3806	-0-	-1414	-0-	418	1	2773	2	Y	558	559	0	1	8	3
							1	4	614	9							
07	5394	X	3237	-0-	-2157	-0-	430	1	2224	2	Y	530	529	0	2	8	2
							583	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

02	3248	X	10	-0-	-3238	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	397	1	11901	2	Y	804	800	0	1	8	3
							19	4	884	9							
04	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	511	1	16547	2	Y	918	910	0	2	8	9
							9	4	1010	9							
05	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	505	1	16467	2	Y	767	769	0	1	8	6
							1	4	844	9							
06	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	410	1	12385	2	Y	735	736	0	1	8	4
							2	4	809	9							
07	18693	X	16101	-0-	-2592	-0-	458	1	15080	2	Y	512	511	0	2	8	3
							563	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	4225	-0-	-2327	-0-	536	1	2984	2	Y	628	628	0	3	8	5
							14	4	691	9							
03	6448	X	1285	-0-	-5163	-0-	456	1	76	2	Y	670	673	0	1	8	1
							16	4	737	9							
04	6240	X	1132	-0-	-5108	-0-	333	1	62	2	Y	664	658	0	1	8	6
							7	4	730	9							
05	5487	X	1269	-0-	-4218	-0-	378	1	75	2	Y	742	741	0	1	8	6
							816	9									
06	4710	X	1126	-0-	-3584	-0-	424	1	75	2	Y	570	573	0	1	8	2
							627	9									
07	4681	X	1062	-0-	-3619	-0-	388	1	79	2	Y	539	536	0	2	8	3
							2	4	593	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

02	10276	X	4711	-0-	-5565	-0-	393	1	3811	2	Y	451	461	0	2	8	6
							11	4	496	9							
03	11222	X	6982	-0-	-4240	-0-	461	1	5659	2	Y	766	767	0	1	8	4
							19	4	843	9							
04	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
06	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	758	1	10763	2	Y	1571	1561	0	3	8	7
							2	4	1728	9							
*07	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	920	1	15436	2	Y	2124	2113	0	8	8	10
							1	4	2336	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

02	6132	X	912	-0-	-5220	-0-	196	1	636	2	Y	71	72	0			2
							2	4	78	9							
03	5673	X	2954	-0-	-2719	-0-	272	1	2327	2	Y	316	315	0	1	8	2
							7	4	348	9							
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
06	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	520	1	6651	2	Y	883	877	0	1	8	5
							1	4	971	9							
*07	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	507	1	6896	2	Y	892	888	0	3	8	6
							1	4	981	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

02	7420	X	1359	-0-	-6061	-0-	177	1	960	2	Y	198	206	0	1	8	1
							4	4	218	9							
03	10168	X	129	-0-	-10039	-0-	94	1	4	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
04	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-					-0-
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-
06	6810	X	4451	-0-	-2359	-0-	365	1	2863	2	Y	1111	1103	0	2	8	6
							1	4	1222	9							
07	1519	X	618	-0-	-901	-0-	225	1	151	2	Y	220	224	0	1	8	1
							242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28476	X	11736	-0-	-16740	-0-	76	1	11170	2	Y	445	426	1	5	8	74
							490	9									
03	32468	X	32468	-0-	-0-	-0-	167	1	31241	2	Y	964	934	1	3	8	101
							1060	9									
04	30510	X	25365	-0-	-5145	-0-	167	1	24290	2	Y	825	866	1	2	8	58
							908	9									
05	31527	X	22462	-0-	-9065	-0-	153	1	21557	2	Y	684	679	1	1	8	62
							752	9									
06	30510	X	22827	-0-	-7683	-0-	160	1	21902	2	Y	695	674	1	1	8	82
							765	9									
07	32457	X	20596	-0-	-11861	-0-	156	1	19855	2	Y	532	521	1	2	8	91
							585	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	2915	-0-	-3217	-0-	11	1	2508	2	Y	353	353	0	2	8	3
							8	4	388	9							
03	7750	X	7208	-0-	-542	-0-	15	1	6124	2	Y	951	951	0	2	8	1
							23	4	1046	9							
04	8070	X	4553	-0-	-3517	-0-	14	1	3597	2	Y	848	841	0	2	8	6
							9	4	933	9							
05	8339	X	2127	-0-	-6212	-0-	20	1	1345	2	Y	693	694	0	1	8	4
							762	9									
06	8070	X	2660	-0-	-5410	-0-	14	1	2064	2	Y	529	531	0	1	8	1
							582	9									
07	7223	X	4326	-0-	-2897	-0-	12	1	3448	2	Y	787	783	0	2	8	3
							866	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	4845	-0-	-2715	-0-	12	1	4421	2	Y	367	373	0	2	8	-0-
							8	4	404	9							
03	8370	X	7703	-0-	-667	-0-	16	1	6538	2	Y	1022	1020	0	2	8	-0-
							25	4	1124	9							
04	8100	X	4122	-0-	-3978	-0-	15	1	3118	2	Y	891	884	0	2	8	5
							9	4	980	9							
05	8277	X	6527	-0-	-1750	-0-	29	1	5391	2	Y	1005	1004	0	2	8	4
							1	4	1106	9							
06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	29	1	7469	2	Y	1111	1112	0	2	8	1
							1	4	1222	9							
07	7688	X	7611	-0-	-77	-0-	16	1	6402	2	Y	1084	1080	0	3	8	2
							1	4	1192	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	3516	-0-	-3708	-0-	141	1	2464	2	Y	811	808	0	4	8	6
							19	4	892	9							
03	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	159	1	9700	2	Y	892	895	0	2	8	1
							22	4	981	9							
04	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	159	1	7272	2	Y	870	863	0	2	8	6
							9	4	957	9							
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	193	1	7698	2	Y	957	956	0	1	8	6
							1	4	1053	9							
06	8670	X	8236	-0-	-434	-0-	177	1	7165	2	Y	812	814	0	1	8	3
							1	4	893	9							
07	10850	X	7484	-0-	-3366	-0-	172	1	6358	2	Y	866	862	0	3	8	4
							1	4	953	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	3008	-0-	-2816	-0-	511	1	2088	2	Y	364	366	0	2	8	6
							9	4	400	9							
03	5797	X	4124	-0-	-1673	-0-	349	1	3179	2	Y	530	532	0	1	8	3
							13	4	583	9							
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	540	1	5981	2	Y	1161	1149	0	3	8	12
							12	4	1277	9							
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	445	1	4577	2	Y	923	925	0	1	8	9
							1	4	1015	9							
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	424	1	3530	2	Y	809	811	0	1	8	6
							1	4	890	9							
07	8060	X	3524	-0-	-4536	-0-	320	1	2643	2	Y	510	510	0	2	8	4
							561	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

02	7448	X	3626	-0-	-3822	-0-	277	1	2780	2	Y	506	513	0	3	8	2
							12	4	557	9							
03	8463	X	4723	-0-	-3740	-0-	316	1	3337	2	Y	952	951	0	2	8	1
							23	4	1047	9							
04	8190	X	6753	-0-	-1437	-0-	399	1	4938	2	Y	1275	1264	0	3	8	9
							13	4	1403	9							
05	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	477	1	6609	2	Y	1346	1346	0	2	8	7
							1	4	1481	9							
06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	432	1	6526	2	Y	1269	1272	0	2	8	2
							1	4	1396	9							
*07	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	435	1	6560	2	Y	1218	1213	0	4	8	3
							1	4	1340	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

02	6524	X	41	-0-	-6483	-0-	23	1	1	2	Y	15	24	0			-0-
							17	9									
03	7068	X	1670	-0-	-5398	-0-	228	1	898	2	Y	484	482	0	1	8	1
							12	4	532	9							
04	6840	X	5607	-0-	-1233	-0-	404	1	4181	2	Y	920	911	0	2	8	8
							10	4	1012	9							
05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	416	1	4469	2	Y	841	842	0	1	8	6
							925	9									
06	5010	X	4426	-0-	-584	-0-	319	1	3392	2	Y	649	652	0	1	8	2
							1	4	714	9							
07	5797	X	4557	-0-	-1240	-0-	318	1	3435	2	Y	731	728	0	2	8	3
							804	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-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 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29540	X	7543	-0-	-21997	-0-	50	1	7241	2	Y	229	231	1	2	8	35
							252	9									
03	33015	X	30415	-0-	-2600	-0-	156	1	29167	2	Y	993	932	1	2	8	94
							1092	9									
04	31950	X	26273	-0-	-5677	-0-	171	1	24965	2	Y	1034	1063	1	2	8	63
							1137	9									
05	33015	X	29082	-0-	-3933	-0-	195	1	27677	2	Y	1100	1073	1	2	8	88
							1210	9									
06	29430	X	26175	-0-	-3255	-0-	181	1	24861	2	Y	1030	1003	1	1	8	114
							1133	9									
07	30411	X	20767	-0-	-9644	-0-	156	1	19772	2	Y	763	751	1	3	8	123
							839	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25536	X	13411	-0-	-12125	-0-	88	1	12853	2	Y	427	412	1	5	8	55
							470	9									
03	28334	X	20841	-0-	-7493	-0-	106	1	20047	2	Y	625	624	1	2	8	54
							688	9									
04	27510	X	25981	-0-	-1529	-0-	171	1	24814	2	Y	905	911	1	2	8	46
							996	9									
05	28427	X	24986	-0-	-3441	-0-	169	1	23911	2	Y	824	811	1	2	8	57
							906	9									
06	27510	X	23634	-0-	-3876	-0-	165	1	22668	2	Y	728	713	1	1	8	71
							801	9									
07	26846	X	21211	-0-	-5635	-0-	161	1	20437	2	Y	557	546	1	2	8	80
							613	9									

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20804	X	11098	-0-	-9706	-0-	72	1	10530	2	Y	451	393	1	3	8	62
							496	9									
03	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	132	1	24804	2	Y	802	782	1	2	8	80
							882	9									
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	92	1	13328	2	Y	506	550	1	1	8	35
							557	9									
05	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	128	1	18291	2	Y	651	631	1	1	8	54
							716	9									
06	24990	X	14094	-0-	-10896	-0-	99	1	13466	2	Y	481	478	1	1	8	56
							529	9									
07	25823	X	19968	-0-	-5855	-0-	150	1	19026	2	Y	720	664	1	2	8	110
							792	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	3309	-0-	-3075	-0-	14	1	2792	2	Y	448	450	0	2	8	4
							10	4	493	9							
03	6293	X	4185	-0-	-2108	-0-	11	1	3387	2	Y	700	700	0	1	8	3
							17	4	770	9							
04	6090	X	4840	-0-	-1250	-0-	12	1	4009	2	Y	737	729	0	2	8	9
							8	4	811	9							
05	6293	X	5250	-0-	-1043	-0-	21	1	4378	2	Y	772	772	0	1	8	8
							2	4	849	9							
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	17	1	4514	2	Y	690	692	0	1	8	5
							2	4	759	9							
*07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	11	1	4194	2	Y	767	765	0	2	8	5
							1	4	844	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33376	X	13005	-0-	-20371	-0-	85	1	12478	2	Y	402	391	1	3	8	62
							442	9									
03	40348	X	40348	-0-	-0-	-0-	208	1	39029	2	Y	1010	971	1	3	8	98
							1111	9									
04	36900	X	29328	-0-	-7572	-0-	194	1	28178	2	Y	869	911	1	2	8	54
							956	9									
05	38130	X	26089	-0-	-12041	-0-	177	1	25041	2	Y	792	781	1	2	8	63
							871	9									
06	39060	X	27155	-0-	-11905	-0-	190	1	26092	2	Y	794	771	1	1	8	85
							873	9									
07	40362	X	26456	-0-	-13906	-0-	199	1	25354	2	Y	821	778	1	3	8	125
							903	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	6185	-0-	-3335	-0-	563	1	5266	2	N	324	401	1			137
							356	9									
03	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	910	1	10390	2	N	373	508	0	1	8	1
							410	9									
04	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	971	1	9428	2	N	553	547	0	1	8	6
							608	9									
05	9982	X	9964	-0-	-18	-0-	906	1	8615	2	N	403	405	0	1	8	3
							443	9									
06	11340	X	7628	-0-	-3712	-0-	946	1	6397	2	N	259	261	0			1
							285	9									
*07	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	915	1	11607	2	N	488	485	0	1	8	3
							537	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	2278	-0-	-2986	-0-	316	1	1760	2	N	180	180	0	1	8	-0-
							4	4	198	9							
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	478	1	7813	2	N	366	365	0	1	8	-0-
							9	4	403	9							
04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	440	1	4917	2	N	556	551	0	1	8	4
							6	4	612	9							
05	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	423	1	4999	2	N	382	384	0	1	8	1
							420	9									
06	7170	X	4851	-0-	-2319	-0-	402	1	4160	2	N	263	264	0			-0-
							289	9									
07	7409	X	5405	-0-	-2004	-0-	431	1	4574	2	N	364	362	0	1	8	1
							400	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	108	-0-	-3308	-0-	58	1	3	2	N	42	45	0			4
							1	4	46	9							
03	3131	X	251	-0-	-2880	-0-	217	1	4	2	N	26	26	0			4
							1	4	29	9							
04	3540	X	2168	-0-	-1372	-0-	308	1	1613	2	N	223	220	0			7
							2	4	245	9							
05	3658	X	2474	-0-	-1184	-0-	321	1	1889	2	N	240	240	0			7
							264	9									
06	3540	X	2564	-0-	-976	-0-	321	1	1962	2	N	255	256	0			6
							281	9									
*07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	431	1	2464	2	N	279	278	0	1	8	6
							307	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4084	-0-	-788	-0-	10	1	3715	2	Y	320	327	0	2	8	2
							7	4	352	9							
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	17	1	4472	2	Y	1082	1080	0	2	8	2
							27	4	1190	9							
04	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	16	1	5233	2	Y	918	911	0	2	8	7
							9	4	1010	9							
05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	28	1	5031	2	Y	943	943	0	1	8	6
							1037	9									
06	5220	X	4939	-0-	-281	-0-	19	1	4115	2	Y	731	734	0	1	8	2
							1	4	804	9							
07	6479	X	5289	-0-	-1190	-0-	14	1	4315	2	Y	873	869	0	3	8	3
							960	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9352	X	1841	-0-	-7511	-0-	182	1	1426	2	Y	207	212	0	1	8	2
							5	4	228	9							
03	7068	X	1845	-0-	-5223	-0-	248	1	831	2	Y	682	681	0	1	8	2
							16	4	750	9							
04	6840	X	6454	-0-	-386	-0-	362	1	5015	2	Y	970	961	0	2	8	9
							10	4	1067	9							
05	6479	X	6023	-0-	-456	-0-	380	1	4790	2	Y	775	777	0	1	8	6
							853	9									
06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	410	1	5617	2	Y	719	721	0	1	8	3
							1	4	791	9							
07	6665	X	5492	-0-	-1173	-0-	337	1	4477	2	Y	615	612	0	2	8	4
							1	4	677	9							

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	1181	-0-	-4363	-0-	358	1	612	2	Y	188	193	0	1	8	-0-
							4	4	207	9							
03	5487	X	1664	-0-	-3823	-0-	314	1	743	2	Y	540	539	0	1	8	-0-
							13	4	594	9							
04	5310	X	3857	-0-	-1453	-0-	431	1	2568	2	Y	773	765	0	2	8	6
							8	4	850	9							
05	5487	X	3316	-0-	-2171	-0-	360	1	2139	2	Y	743	744	0	1	8	4
							817	9									
06	4260	X	3366	-0-	-894	-0-	394	1	2089	2	Y	801	802	0	1	8	2
							2	4	881	9							
07	3999	X	2244	-0-	-1755	-0-	365	1	1344	2	Y	486	485	0	1	8	2
							535	9									

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	460	-0-	-2508	-0-	2	1	345	2	Y	100	107	0	1	8	1
							3	4	110	9							
03	4061	X	744	-0-	-3317	-0-	10	1	68	2	Y	593	591	0	1	8	2
							14	4	652	9							
04	3930	X	3279	-0-	-651	-0-	14	1	2369	2	Y	807	799	0	2	8	8
							8	4	888	9							
05	4061	X	1267	-0-	-2794	-0-	20	1	432	2	Y	739	740	0	1	8	6
							2	4	813	9							
06	3270	X	1405	-0-	-1865	-0-	17	1	639	2	Y	680	682	0	1	8	3
							1	4	748	9							
07	3224	X	2704	-0-	-520	-0-	10	1	1947	2	Y	678	675	0	2	8	4
							1	4	746	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	X	21	-0-	-343	-0-	1	1	1	2	Y	17	18	0			2
							19	9									
03	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	20	1	5655	2	Y	1269	1263	0	2	8	6
							31	4	1396	9							
04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	14	1	785	2	Y	828	823	0	2	8	9
							9	4	911	9							
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	730	731	0	1	8	7
							803	9									
06	1380	X	777	-0-	-603	-0-	17	1	81	2	Y	617	618	0	1	8	5
							679	9									
07	7099	X	1585	-0-	-5514	-0-	10	1	890	2	Y	623	621	0	2	8	5
							685	9									

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	2998	-0-	-4422	-0-	527	1	2079	2	Y	349	352	0	2	8	3
							8	4	384	9							
03	7440	X	7158	-0-	-282	-0-	531	1	5674	2	Y	848	847	0	1	8	3
							20	4	933	9							
04	7200	X	6852	-0-	-348	-0-	530	1	5293	2	Y	926	917	0	2	8	10
							10	4	1019	9							
05	7440	X	7068	-0-	-372	-0-	501	1	5589	2	Y	888	888	0	1	8	9
							1	4	977	9							
06	6930	X	4281	-0-	-2649	-0-	359	1	3247	2	Y	614	618	0	1	8	4
							675	9									
*07	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	638	1	8065	2	Y	1138	1132	0	3	8	7
							1	4	1252	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9380	X	3786	-0-	-5594	-0-	313	1	2967	2	Y	450	454	0	2	8	4
							11	4	495	9							
03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	537	1	9021	2	Y	1043	1042	0	2	8	3
							25	4	1147	9							
04	10050	X	7066	-0-	-2984	-0-	342	1	5714	2	Y	910	902	0	2	8	9
							9	4	1001	9							
05	9703	X	2879	-0-	-6824	-0-	279	1	2091	2	Y	463	467	0	1	8	4
							509	9									
06	10380	X	7010	-0-	-3370	-0-	447	1	5499	2	Y	966	963	0	2	8	5
							1	4	1063	9							
07	10726	X	6982	-0-	-3744	-0-	433	1	5474	2	Y	977	974	0	3	8	5
							1075	9									

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10864	X	6227	-0-	-4637	-0-	565	1	5177	2	N	441	505	1			163
							485	9									
03	11470	X	6286	-0-	-5184	-0-	568	1	5168	2	N	500	660	0	1	8	2
							550	9									
04	10740	X	9938	-0-	-802	-0-	742	1	8294	2	N	820	812	0	2	8	8
							902	9									
05	10633	X	9021	-0-	-1612	-0-	727	1	7712	2	N	529	532	0	1	8	4
							582	9									
06	10230	X	8461	-0-	-1769	-0-	857	1	7241	2	N	330	332	0	1	8	1
							363	9									
*07	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	857	1	11011	2	N	289	288	0	1	8	1
							318	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	2700	-0-	-1836	-0-	8	1	2381	2	Y	276	283	0	1	8	1
							7	4	304	9							
03	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	14	1	5813	2	Y	839	837	0	1	8	2
							20	4	923	9							
04	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	16	1	5173	2	Y	973	964	0	2	8	9
							10	4	1070	9							
05	6231	X	3557	-0-	-2674	-0-	23	1	2695	2	Y	763	765	0	1	8	6
							839	9									
06	6030	X	2302	-0-	-3728	-0-	13	1	1743	2	Y	496	500	0	1	8	1
							546	9									
07	6758	X	4364	-0-	-2394	-0-	10	1	3686	2	Y	607	605	0	2	8	1
							668	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

02	8092	X	1099	-0-	-6993	-0-	57	1	705	2	Y	300	307	0	2	8	-0-
							7	4	330	9							
03	8959	X	187	-0-	-8772	-0-	23	1	15	2	Y	133	133	0			-0-
							3	4	146	9							
04	8280	X	489	-0-	-7791	-0-	55	1	33	2	Y	361	357	0	1	8	3
							4	4	397	9							
05	6851	X	4726	-0-	-2125	-0-	146	1	3507	2	Y	975	969	0	1	8	8
							1073	9									
06	6450	X	3488	-0-	-2962	-0-	124	1	2456	2	Y	825	827	0	1	8	5
							908	9									
*07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	123	1	2633	2	Y	862	859	0	3	8	5
							948	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	216	1	3492	2	Y	369	368	0	2	8	7
							9	4	406	9							
03	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	422	1	11592	2	Y	672	673	0	1	8	5
							16	4	739	9							
04	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	333	1	6998	2	Y	932	922	0	2	8	13
							10	4	1025	9							
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	316	1	5640	2	Y	1035	1034	0	2	8	12
							1	4	1139	9							
06	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	381	1	7129	2	Y	1102	1103	0	2	8	9
							1	4	1212	9							
*07	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	460	1	11611	2	Y	1257	1252	0	4	8	10
							2	4	1383	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

02	11200	X	3648	-0-	-7552	-0-	187	1	2833	2	Y	559	562	0	3	8	2
							13	4	615	9							
03	11563	X	4913	-0-	-6650	-0-	180	1	3294	2	Y	1280	1279	0	2	8	1
							31	4	1408	9							
04	7800	X	5506	-0-	-2294	-0-	259	1	4238	2	Y	909	902	0	2	8	6
							9	4	1000	9							
05	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	437	1	11374	2	Y	1621	1614	0	2	8	11
							2	4	1783	9							
06	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	348	1	7906	2	Y	1148	1153	0	2	8	4
							1	4	1263	9							
*07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	330	1	6292	2	Y	851	849	0	3	8	3
							936	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11508	X	7858	-0-	-3650	-0-	328	1	6874	2	Y	584	592	0	3	8	6
							14	4	642	9							
03	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	470	1	14506	2	Y	1443	1442	0	3	8	4
							35	4	1587	9							
04	12930	X	10135	-0-	-2795	-0-	336	1	7781	2	Y	1817	1799	0	4	8	18
							19	4	1999	9							
05	13361	X	4495	-0-	-8866	-0-	227	1	3259	2	Y	917	927	0	1	8	7
							1009	9									
06	12930	X	4084	-0-	-8846	-0-	225	1	3095	2	Y	694	697	0	1	8	3
							1	4	763	9							
07	16585	X	2092	-0-	-14493	-0-	186	1	1028	2	Y	798	794	0	2	8	5
							878	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	3027	-0-	-3441	-0-	172	1	2555	2	Y	267	274	0	1	8	7
							6	4	294	9							
03	5952	X	1155	-0-	-4797	-0-	146	1	287	2	Y	642	641	0	1	8	7
							16	4	706	9							
04	7980	X	5684	-0-	-2296	-0-	291	1	4074	2	Y	1188	1176	0	3	8	16
							12	4	1307	9							
05	8246	X	7131	-0-	-1115	-0-	337	1	5718	2	Y	977	979	0	2	8	12
							1	4	1075	9							
06	7980	X	6156	-0-	-1824	-0-	296	1	5041	2	Y	744	747	0	1	8	8
							1	4	818	9							
*07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	332	1	6343	2	Y	1034	1029	0	3	8	10
							1	4	1137	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7644	X	1838	-0-	-5806	-0-	141	1	1473	2	Y	199	206	0	1	8	-0-
							5	4	219	9							
03	7409	X	4329	-0-	-3080	-0-	197	1	3559	2	Y	509	508	0	1	8	-0-
							13	4	560	9							
04	6690	X	5833	-0-	-857	-0-	251	1	4683	2	Y	810	802	0	2	8	6
							8	4	891	9							
05	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	295	1	6594	2	Y	1011	1009	0	2	8	6
							1	4	1112	9							
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	237	1	4440	2	Y	649	653	0	1	8	1
							714	9									
*07	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	262	1	5829	2	Y	701	698	0	2	8	2
							771	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	2352	-0-	-3976	-0-	10	1	1960	2	Y	340	341	0	2	8	5
							8	4	374	9							
03	7936	X	7285	-0-	-651	-0-	14	1	6331	2	Y	836	836	0	1	8	4
							20	4	920	9							
04	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	17	1	8433	2	Y	1049	1038	0	2	8	13
							11	4	1154	9							
05	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	29	1	7845	2	Y	1018	1018	0	2	8	11
							1	4	1120	9							
06	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	23	1	7619	2	Y	895	898	0	1	8	7
							1	4	985	9							
07	9951	X	3757	-0-	-6194	-0-	8	1	3199	2	Y	500	501	0	1	8	5
							550	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	1673	-0-	-7091	-0-	164	1	1143	2	Y	326	325	0	2	8	2
							7	4	359	9							
03	9703	X	8788	-0-	-915	-0-	292	1	7510	2	Y	877	875	0	2	8	2
							21	4	965	9							
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	324	1	7859	2	Y	1050	1040	0	2	8	10
							11	4	1155	9							
05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	357	1	9924	2	Y	958	959	0	1	8	8
							1054	9									
06	8490	X	7481	-0-	-1009	-0-	261	1	6582	2	Y	580	584	0	1	8	3
							638	9									
07	9672	X	3248	-0-	-6424	-0-	207	1	2547	2	Y	449	449	0	1	8	2
							494	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10304	X	5152	-0-	-5152	-0-	146	1	4357	2	N	578	586	0	3	8	3
							13	4	636	9							
03	22874	X	22874	-0-	-0-	-0-	347	1	20630	2	N	1688	1686	0	3	8	2
							40	4	1857	9							
04	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	328	1	15788	2	N	1770	1754	0	4	8	14
							19	4	1947	9							
05	10726	X	9483	-0-	-1243	-0-	224	1	7763	2	N	1358	1362	0	2	8	8
							2	4	1494	9							
06	12120	X	8534	-0-	-3586	-0-	222	1	6883	2	N	1297	1299	0	2	8	4
							2	4	1427	9							
07	12524	X	5536	-0-	-6988	-0-	151	1	4375	2	N	918	917	0	3	8	2
							1010	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11424	X	6030	-0-	-5394	-0-	14	1	5469	2	Y	486	492	0	3	8	5
							12	4	535	9							
03	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	18	1	11042	2	Y	1122	1121	0	2	8	4
							27	4	1234	9							
04	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	24	1	13098	2	Y	1453	1439	0	3	8	15
							15	4	1598	9							
05	11005	X	2313	-0-	-8692	-0-	18	1	1612	2	Y	621	629	0	1	8	6
							683	9									
06	11910	X	1052	-0-	-10858	-0-	22	1	110	2	Y	835	834	0	1	8	6
							1	4	919	9							
07	15221	X	380	-0-	-14841	-0-	5	1	44	2	Y	301	303	0	1	8	3
							331	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25872	X	23059	-0-	-2813	-0-	242	1	21724	2	Y	994	958	1	4	8	89
							1093	9									
03	28644	X	27061	-0-	-1583	-0-	270	1	25386	2	Y	1277	1294	1	5	8	67
							1405	9									
04	27720	X	25483	-0-	-2237	-0-	258	1	23942	2	Y	1166	1181	1	3	8	49
							1283	9									
05	28644	X	25909	-0-	-2735	-0-	265	1	24391	2	Y	1139	1108	1	2	8	78
							1253	9									
06	26430	X	25186	-0-	-1244	-0-	266	1	23810	2	Y	1009	1037	1	4	8	46
							1110	9									
07	27063	X	25210	-0-	-1853	-0-	268	1	23877	2	Y	968	998	1			16
							1065	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 #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24780	X	21209	-0-	-3571	-0-	237	1	19700	2	Y	1156	1096	1	6	8	114
							1272	9									
03	26784	X	23413	-0-	-3371	-0-	216	1	22410	2	Y	715	778	1	2	8	49
							787	9									
04	25920	X	22245	-0-	-3675	-0-	213	1	21196	2	Y	760	766	1	1	8	42
							836	9									
05	26040	X	22312	-0-	-3728	-0-	215	1	21302	2	Y	723	703	1	1	8	61
							795	9									
06	23640	X	19786	-0-	-3854	-0-	210	1	18686	2	Y	809	816	1	1	8	53
							890	9									
07	23467	X	21187	-0-	-2280	-0-	230	1	19971	2	Y	896	916	1			33
							986	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

02	22596	X	18783	-0-	-3813	-0-	198	1	17688	2	Y	815	783	1	4	8	83
							897	9									
03	23994	X	20995	-0-	-2999	-0-	205	1	19798	2	Y	902	924	1	3	8	58
							992	9									
04	23220	X	19753	-0-	-3467	-0-	198	1	18600	2	Y	868	877	1	2	8	47
							955	9									
05	23126	X	20001	-0-	-3125	-0-	203	1	18865	2	Y	848	824	1	2	8	69
							933	9									
06	21060	X	18658	-0-	-2402	-0-	198	1	17632	2	Y	753	775	1	1	8	46
							828	9									
07	20987	X	18872	-0-	-2115	-0-	203	1	17836	2	Y	757	778	1			25
							833	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

02	25592	X	21919	-0-	-3673	-0-	236	1	20536	2	Y	1043	1004	1	4	8	103
							1147	9									
03	27900	X	26049	-0-	-1851	-0-	265	1	24306	2	Y	1344	1361	1	5	8	81
							1478	9									
04	27000	X	24894	-0-	-2106	-0-	256	1	23292	2	Y	1224	1240	1	3	8	62
							1346	9									
05	27466	X	25374	-0-	-2092	-0-	264	1	23790	2	Y	1200	1166	1	3	8	93
							1320	9									
06	25530	X	23808	-0-	-1722	-0-	256	1	22407	2	Y	1041	1072	1	3	8	59
							1145	9									
07	26040	X	24100	-0-	-1940	-0-	264	1	22672	2	Y	1058	1088	1	1	8	28
							1164	9									

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

02	6020	X	3975	-0-	-2045	-0-	339	1	3101	2	N	476	478	0	2	8	1
							11	4	524	9							
03	6665	X	2142	-0-	-4523	-0-	307	1	1145	2	N	614	614	0	1	8	-0-
							15	4	675	9							
04	5790	X	3836	-0-	-1954	-0-	333	1	2694	2	N	729	722	0	2	8	5
							7	4	802	9							
05	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	363	1	3536	2	N	796	796	0	1	8	4
							876	9									
06	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	312	1	5124	2	N	818	819	0	1	8	2
							1	4	900	9							
*07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	324	1	5831	2	N	702	700	0	2	8	2
							772	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276	X	3361	-0-	-6915	-0-	254	1	2816	2	N	259	272	0	1	8	1
							6	4	285	9							
03	15531	X	12103	-0-	-3428	-0-	512	1	10027	2	N	1391	1387	0	2	8	3
							34	4	1530	9							
04	15150	X	10348	-0-	-4802	-0-	436	1	8601	2	N	1181	1172	0	3	8	9
							12	4	1299	9							
05	15655	X	4346	-0-	-11309	-0-	228	1	3330	2	N	715	720	0	1	8	3
							1	4	787	9							
06	15150	X	6441	-0-	-8709	-0-	409	1	4740	2	N	1174	1171	0	2	8	4
							1	4	1291	9							
07	12090	X	6860	-0-	-5230	-0-	343	1	5481	2	N	942	939	0	3	8	4
							1036	9									

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18312	X	11552	-0-	-6760	-0-	587	1	9838	2	N	1003	1000	0	5	8	10
							24	4	1103	9							
03	20212	X	9670	-0-	-10542	-0-	427	1	7128	2	N	1881	1881	0	3	8	7
							46	4	2069	9							
04	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	736	1	15256	2	N	2383	2360	0	5	8	25
							25	4	2621	9							
05	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	631	1	12345	2	N	2352	2353	0	4	8	20
							2	4	2587	9							
06	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	740	1	11287	2	N	2367	2370	0	4	8	13
							3	4	2604	9							
07	19251	X	8289	-0-	-10962	-0-	389	1	6654	2	N	1132	1135	0	3	8	7
							1	4	1245	9							

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	406	1	6103	2	N	521	533	0	3	8	6
							11	4	573	9							
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	386	1	4980	2	N	1170	1169	0	2	8	5
							27	4	1287	9							
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	119	1	15	2	N	166	168	0			3
							2	4	183	9							
05	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	621	1	6828	2	N	1893	1876	0	3	8	17
							1	4	2082	9							
06	873	X	873	-0-	-0-	-0-	185	1	74	2	N	558	570	0	1	8	4
							614	9									
*07	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	601	1	9323	2	N	1318	1310	0	4	8	8
							2	4	1450	9							

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12936	X	3858	-0-	-9078	-0-	150	1	2894	2	Y	740	686	1	3	8	105
							814	9									
03	8959	X	6247	-0-	-2712	-0-	205	1	5442	2	Y	545	598	1	1	8	51
							600	9									
04	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	445	1	9847	2	Y	757	712	1	1	8	95
							833	9									
05	6944	X	2682	-0-	-4262	-0-	133	1	2386	2	Y	148	218	1			25
							163	9									
06	6180	X	5655	-0-	-525	-0-	308	1	4871	2	Y	433	417	1	1	8	40
							476	9									
07	11501	X	10135	-0-	-1366	-0-	433	1	8914	2	Y	716	660	1	2	8	94
							788	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	1457	1	28107	2	Y	1088	1079	1	6	8	154
							1197	9									
03	38678	X	38678	-0-	-0-	-0-	1336	1	35439	2	Y	1730	1751	1	2	8	131
							1903	9									
04	35117	X	35117	-0-	-0-	-0-	1441	1	31887	2	Y	1626	1562	1	3	8	192
							1789	9									
05	34069	X	31999	-0-	-2070	-0-	1588	1	28489	2	Y	1747	1793	1	2	8	144
							1922	9									
06	37440	X	27679	-0-	-9761	-0-	1553	1	24582	2	Y	1404	1435	1	2	8	111
							1544	9									
07	38688	X	26640	-0-	-12048	-0-	1169	1	24075	2	Y	1269	1217	1	4	8	159
							1396	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30240	X	11796	-0-	-18444	-0-	549	1	10612	2	Y	577	578	1	3	8	87
							635	9									
03	31961	X	11431	-0-	-20530	-0-	392	1	10394	2	Y	586	621	1	1	8	51
							645	9									
04	30930	X	2548	-0-	-28382	-0-	104	1	2299	2	Y	132	159	1			24
							145	9									
05	31961	X	20438	-0-	-11523	-0-	1037	1	18598	2	Y	730	693	1	1	8	60
							803	9									
06	23543	X	23543	-0-	-0-	-0-	1328	1	21002	2	Y	1103	1073	1	2	8	88
							1213	9									
*07	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	985	1	20270	2	Y	992	948	1	3	8	129
							1091	9									

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	1254	1	18780	2	Y	1656	1596	1	25	8	165
							1822	9									
03	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-	1069	1	23696	2	Y	2270	2214	1	13	8	208
							2497	9									
04	26652	X	26652	-0-	-0-	-0-	1006	1	23602	2	Y	1858	1979	1	13	8	74
							2044	9									
05	26350	X	22420	-0-	-3930	-0-	992	1	19693	2	Y	1577	1508	1	8	8	135
							1735	9									
06	26370	X	21356	-0-	-5014	-0-	1037	1	18515	2	Y	1640	1649	1	6	8	120
							1804	9									
07	27528	X	20911	-0-	-6617	-0-	929	1	18216	2	Y	1605	1553	1	12	8	160
							1766	9									

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	7757	-0-	-2995	-0-	438	1	6595	2	Y	658	645	1	10	8	74
							724	9									
03	12772	X	8445	-0-	-4327	-0-	327	1	7248	2	Y	791	780	1	4	8	81
							870	9									
04	12360	X	7685	-0-	-4675	-0-	278	1	6550	2	Y	779	816	1	5	8	39
							857	9									
05	12772	X	5337	-0-	-7435	-0-	229	1	4554	2	Y	504	489	1	3	8	51
							554	9									
06	9450	X	4411	-0-	-5039	-0-	208	1	3724	2	Y	435	445	1	1	8	40
							479	9									
07	8587	X	5419	-0-	-3168	-0-	233	1	4596	2	Y	536	511	1	4	8	61
							590	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13160	X	11399	-0-	-1761	-0-	631	1	9560	2	Y	1098	1071	1	16	8	110
							1208	9									
03	15097	X	13452	-0-	-1645	-0-	522	1	11575	2	Y	1232	1220	1	7	8	115
							1355	9									
04	14610	X	12821	-0-	-1789	-0-	460	1	10839	2	Y	1384	1435	1	10	8	54
							1522	9									
05	15097	X	13046	-0-	-2051	-0-	551	1	10996	2	Y	1363	1294	1	7	8	116
							1499	9									
06	14310	X	12870	-0-	-1440	-0-	602	1	10796	2	Y	1338	1352	1	5	8	97
							1472	9									
07	13454	X	10531	-0-	-2923	-0-	453	1	8914	2	Y	1058	1041	1	8	8	106
							1164	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17976	X	12117	-0-	-5859	-0-	30	1	10957	2	Y	1005	1014	0	5	8	4
							24	4	1106	9							
03	19158	X	17023	-0-	-2135	-0-	36	1	14504	2	Y	2209	2208	0	4	8	1
							53	4	2430	9							
04	17940	X	16210	-0-	-1730	-0-	39	1	13577	2	Y	2336	2316	0	5	8	16
							24	4	2570	9							
05	18538	X	16145	-0-	-2393	-0-	66	1	13550	2	Y	2297	2298	0	4	8	11
							2	4	2527	9							
06	17730	X	15884	-0-	-1846	-0-	57	1	13410	2	Y	2195	2199	0	4	8	3
							2	4	2415	9							
07	17019	X	14975	-0-	-2044	-0-	28	1	12962	2	Y	1804	1800	0	5	8	2
							1	4	1984	9							

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	2926	-0-	-3710	-0-	310	1	1451	2	N	1037	1036	0	5	8	10
							24	4	1141	9							
03	9176	X	6085	-0-	-3091	-0-	548	1	4945	2	N	527	535	0	1	8	1
							12	4	580	9							
04	12690	X	4132	-0-	-8558	-0-	460	1	3163	2	N	458	453	0	1	8	5
							5	4	504	9							
05	13113	X	8944	-0-	-4169	-0-	731	1	7254	2	N	871	867	0	1	8	8
							1	4	958	9							
06	12690	X	5562	-0-	-7128	-0-	533	1	4369	2	N	599	603	0	1	8	3
							1	4	659	9							
07	6076	X	3948	-0-	-2128	-0-	487	1	2963	2	N	453	453	0	1	8	2
							498	9									

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14364	X	7886	-0-	-6478	-0-	29	1	6799	2	Y	942	949	0	5	8	8
							22	4	1036	9							
03	15686	X	14690	-0-	-996	-0-	32	1	12454	2	Y	1961	1960	0	3	8	6
							47	4	2157	9							
04	14580	X	12777	-0-	-1803	-0-	32	1	10651	2	Y	1886	1870	0	4	8	18
							19	4	2075	9							
05	14663	X	12563	-0-	-2100	-0-	56	1	10387	2	Y	1926	1926	0	3	8	15
							1	4	2119	9							
06	14220	X	11565	-0-	-2655	-0-	39	1	9853	2	Y	1519	1524	0	3	8	7
							2	4	1671	9							
07	14694	X	10605	-0-	-4089	-0-	22	1	8976	2	Y	1460	1455	0	4	8	8
							1	4	1606	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10500	X	8381	-0-	-2119	-0-	687	1	6778	2	N	815	822	0	4	8	5
							19	4	897	9							
03	11625	X	1365	-0-	-10260	-0-	279	1	590	2	N	441	445	0	1	8	-0-
							11	4	485	9							
04	11340	X	521	-0-	-10819	-0-	186	1	26	2	N	278	276	0	1	8	1
							3	4	306	9							
05	11718	X	830	-0-	-10888	-0-	238	1	170	2	N	384	383	0	1	8	1
							422	9									
06	11340	X	7839	-0-	-3501	-0-	616	1	5685	2	N	1396	1390	0	2	8	5
							2	4	1536	9							
07	9269	X	7862	-0-	-1407	-0-	655	1	6041	2	N	1059	1056	0	3	8	5
							1	4	1165	9							

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

02	7336	X	6722	-0-	-614	-0-	313	1	5802	2	N	540	544	0	3	8	4
							13	4	594	9							
03	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	493	1	8496	2	N	1012	1012	0	2	8	2
							25	4	1113	9							
04	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	500	1	9592	2	N	1241	1229	0	3	8	11
							13	4	1365	9							
05	8122	X	7790	-0-	-332	-0-	403	1	6383	2	N	912	915	0	1	8	7
							1	4	1003	9							
06	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	394	1	6578	2	N	900	901	0	1	8	5
							1	4	990	9							
07	8122	X	7873	-0-	-249	-0-	406	1	6563	2	N	821	818	0	2	8	6
							1	4	903	9							

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

02	13664	X	5790	-0-	-7874	-0-	275	1	4680	2	N	744	749	0	4	8	6
							17	4	818	9							
03	12493	X	9506	-0-	-2987	-0-	449	1	7341	2	N	1526	1526	0	3	8	3
							37	4	1679	9							
04	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	499	1	10437	2	N	1523	1509	0	3	8	14
							16	4	1675	9							
05	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	555	1	10122	2	N	2018	2013	0	3	8	16
							1	4	2220	9							
06	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	527	1	11431	2	N	1236	1244	0	2	8	6
							1	4	1360	9							
07	13051	X	11018	-0-	-2033	-0-	501	1	9144	2	N	1247	1244	0	4	8	5
							1	4	1372	9							

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

02	9884	X	5578	-0-	-4306	-0-	409	1	4318	2	N	757	760	0	4	8	7
							18	4	833	9							
03	10943	X	5561	-0-	-5382	-0-	527	1	3668	2	N	1215	1216	0	2	8	4
							29	4	1337	9							
04	9720	X	7692	-0-	-2028	-0-	489	1	5638	2	N	1409	1397	0	3	8	13
							15	4	1550	9							
05	8246	X	7528	-0-	-718	-0-	461	1	5701	2	N	1241	1243	0	2	8	9
							1	4	1365	9							
06	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	405	1	8054	2	N	1201	1203	0	2	8	5
							1	4	1321	9							
*07	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	407	1	8745	2	N	1052	1048	0	3	8	6
							1	4	1157	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66683	X	66683	-0-	-0-	-0-	300	1	61388	2	Y	4541	4497	1	23	8	356
							4995	9									
03	93424	X	93424	-0-	-0-	-0-	383	1	85348	2	Y	6994	7119	1	12	8	219
							7693	9									
04	89684	X	89684	-0-	-0-	-0-	423	1	82349	2	Y	6284	6264	1	13	8	226
							6912	9									
05	91995	X	91995	-0-	-0-	-0-	445	1	84720	2	Y	6209	6211	1	11	8	213
							6830	9									
06	81164	X	81164	-0-	-0-	-0-	403	1	74295	2	Y	5878	5792	1	12	8	287
							6466	9									
07	92628	X	45993	-0-	-46635	-0-	115	1	41024	2	Y	4413	4506	1	17	8	177
							4854	9									

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

02	71699	X	71699	-0-	-0-	-0-	336	1	68924	2	Y	2217	2206	1	11	8	267
							2439	9									
03	100973	X	100973	-0-	-0-	-0-	434	1	96741	2	Y	3453	3513	1	6	8	201
							3798	9									
04	78406	X	78406	-0-	-0-	-0-	386	1	75009	2	Y	2737	2739	1	6	8	193
							3011	9									
05	73311	X	73311	-0-	-0-	-0-	367	1	69966	2	Y	2707	2708	1	4	8	188
							2978	9									
06	64919	X	64919	-0-	-0-	-0-	336	1	61948	2	Y	2395	2366	1	4	8	213
							2635	9									
07	100967	X	67576	-0-	-33391	-0-	182	1	64909	2	Y	2259	2278	1	9	8	185
							2485	9									

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

02	56538	X	56538	-0-	-0-	-0-	260	1	53275	2	Y	2730	2740	1	14	8	219
							3003	9									
03	76758	X	76758	-0-	-0-	-0-	327	1	72960	2	Y	3155	3266	1	5	8	103
							3471	9									
04	69920	X	69920	-0-	-0-	-0-	339	1	65855	2	Y	3387	3360	1	7	8	123
							3726	9									
05	71807	X	71807	-0-	-0-	-0-	355	1	67695	2	Y	3415	3413	1	6	8	119
							3757	9									
06	63528	X	63528	-0-	-0-	-0-	325	1	59939	2	Y	2967	2932	1	6	8	148
							3264	9									
07	76756	X	72761	-0-	-3995	-0-	197	1	70496	2	Y	1880	1942	1	7	8	79
							2068	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

02	10612	X	8899	-0-	-1713	-0-	8073	2	826	9	Y	751	741	1			37
03	9734	X	8848	-0-	-886	-0-	7867	2	981	9	Y	892	913	1	1	8	15
04	8670	X	7448	-0-	-1222	-0-	6599	2	849	9	Y	772	766	1	2	8	19
05	9858	X	7696	-0-	-2162	-0-	6885	2	811	9	Y	737	737	1	1	8	18
06	9540	X	6648	-0-	-2892	-0-	5951	2	697	9	Y	634	636	1	1	8	15
07	9858	X	7158	-0-	-2700	-0-	6358	2	800	9	Y	727	716	1			26

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

02	48216	X	34236	-0-	-13980	-0-	31900	2	2336	9	Y	2124	2114	1			108
03	53382	X	47460	-0-	-5922	-0-	43588	2	3872	9	Y	3520	3561	1	5	8	62
04	51660	X	44872	-0-	-6788	-0-	41137	2	3735	9	Y	3395	3362	1	8	8	87
05	47709	X	44305	-0-	-3404	-0-	40841	2	3464	9	Y	3149	3154	1	5	8	77
06	45930	X	41308	-0-	-4622	-0-	37954	2	3354	9	Y	3049	3051	1	3	8	72
07	47461	X	39121	-0-	-8340	-0-	36277	2	2844	9	Y	2585	2563	1			94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41692 X	33229	-0-	-8463	-0-	31023	2	2206	9	Y	2005	1991	1			101
03	46877 X	46877	-0-	-0-	-0-	43247	2	3630	9	Y	3300	3339	1	4	8	58
04	44880 X	43244	-0-	-1636	-0-	39953	2	3291	9	Y	2992	2967	1	7	8	76
05	46376 X	42631	-0-	-3745	-0-	39583	2	3048	9	Y	2771	2776	1	4	8	67
06	45360 X	40612	-0-	-4748	-0-	37852	2	2760	9	Y	2509	2515	1	2	8	59
07	46872 X	40522	-0-	-6350	-0-	37744	2	2778	9	Y	2525	2492	1			92

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

02	19740 X	17414	-0-	-2326	-0-	35	1	16110	2	N	1130	1132	0	6	8	15
						26	4	1243	9							
03	21118 X	21118	-0-	-0-	-0-	28	1	19162	2	N	1715	1717	0	3	8	10
						41	4	1887	9							
04	19770 X	17836	-0-	-1934	-0-	30	1	15859	2	N	1754	1739	0	4	8	21
						18	4	1929	9							
05	20429 X	17423	-0-	-3006	-0-	47	1	15576	2	N	1635	1636	0	3	8	17
						1	4	1799	9							
06	20430 X	16673	-0-	-3757	-0-	37	1	15011	2	N	1475	1479	0	2	8	11
						2	4	1623	9							
07	21111 X	16886	-0-	-4225	-0-	22	1	15281	2	N	1438	1432	0	4	8	13
						1	4	1582	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

02	55384 X	36367	-0-	-19017	-0-	34005	2	2362	9	Y	2147	2156	1			112
03	61318 X	56746	-0-	-4572	-0-	51928	2	4818	9	Y	4380	4408	1	6	8	78
04	59340 X	50386	-0-	-8954	-0-	46783	2	3603	9	Y	3275	3260	1	7	8	86
05	57319 X	49453	-0-	-7866	-0-	46196	2	3257	9	Y	2961	2968	1	4	8	75
06	55470 X	48322	-0-	-7148	-0-	44782	2	3540	9	Y	3218	3212	1	3	8	78
07	56761 X	46510	-0-	-10251	-0-	43173	2	3337	9	Y	3034	2999	1			113

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

02	82348 X	63679	-0-	-18669	-0-	299	1	61328	2	Y	1865	1869	1	9	8	150
						2052	9									
03	91171 X	87557	-0-	-3614	-0-	376	1	83875	2	Y	3005	3055	1	5	8	95
						3306	9									
04	88230 X	75741	-0-	-12489	-0-	373	1	72493	2	Y	2614	2608	1	6	8	95
						2875	9									
05	85870 X	76373	-0-	-9497	-0-	383	1	72941	2	Y	2772	2768	1	5	8	94
						3049	9									
06	84720 X	64871	-0-	-19849	-0-	336	1	61939	2	Y	2360	2334	1	4	8	116
						2596	9									
07	87544 X	77201	-0-	-10343	-0-	209	1	74723	2	Y	2063	2088	1	8	8	83
						2269	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

02	14532 X	11741	-0-	-2791	-0-	575	1	10527	2	N	569	570	0	3	8	5
						13	4	626	9							
03	15686 X	13880	-0-	-1806	-0-	693	1	12063	2	N	1000	1000	0	2	8	3
						24	4	1100	9							
04	14670 X	13216	-0-	-1454	-0-	710	1	11376	2	N	1018	1009	0	2	8	10
						10	4	1120	9							
05	14756 X	12564	-0-	-2192	-0-	680	1	10807	2	N	978	978	0	2	8	8
						1	4	1076	9							
06	14280 X	13734	-0-	-546	-0-	675	1	11895	2	N	1057	1058	0	2	8	5
						1	4	1163	9							
*07	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	652	1	12188	2	N	1083	1079	0	3	8	6
						1	4	1191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21140	X	17119	-0-	-4021	-0-	741	1	15322	2	N	940	941	0	5	8	6
							22	4	1034	9							
03	19003	X	18726	-0-	-277	-0-	831	1	16038	2	N	1652	1653	0	3	8	2
							40	4	1817	9							
04	20190	X	15732	-0-	-4458	-0-	775	1	13657	2	N	1171	1161	0	3	8	9
							12	4	1288	9							
05	20863	X	16027	-0-	-4836	-0-	812	1	13929	2	N	1168	1168	0	2	8	7
							1	4	1285	9							
06	20190	X	17286	-0-	-2904	-0-	806	1	15182	2	N	1179	1181	0	2	8	3
							1	4	1297	9							
07	18941	X	16564	-0-	-2377	-0-	775	1	14563	2	N	1114	1111	0	3	8	3
							1	4	1225	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

02	16660	X	12543	-0-	-4117	-0-	21	1	11758	2	N	680	687	0	4	8	3
							16	4	748	9							
03	17608	X	14952	-0-	-2656	-0-	22	1	13372	2	N	1385	1385	0	2	8	1
							34	4	1524	9							
04	16620	X	14207	-0-	-2413	-0-	22	1	12769	2	N	1275	1264	0	3	8	9
							13	4	1403	9							
05	16833	X	14261	-0-	-2572	-0-	30	1	13084	2	N	1042	1044	0	2	8	5
							1	4	1146	9							
06	16290	X	13603	-0-	-2687	-0-	29	1	12333	2	N	1127	1128	0	2	8	2
							1	4	1240	9							
07	14942	X	12715	-0-	-2227	-0-	15	1	11573	2	N	1024	1020	0	3	8	3
							1	4	1126	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

02	22596	X	15340	-0-	-7256	-0-	27	1	14334	2	N	872	884	0	5	8	14
							20	4	959	9							
03	24242	X	21007	-0-	-3235	-0-	30	1	18898	2	N	1849	1849	0	3	8	11
							45	4	2034	9							
04	23460	X	20890	-0-	-2570	-0-	29	1	18923	2	N	1745	1729	0	4	8	23
							18	4	1920	9							
05	23374	X	21380	-0-	-1994	-0-	54	1	19282	2	N	1857	1856	0	3	8	21
							1	4	2043	9							
06	22380	X	20285	-0-	-2095	-0-	42	1	18425	2	N	1651	1655	0	3	8	14
							2	4	1816	9							
07	21576	X	21315	-0-	-261	-0-	27	1	19376	2	N	1737	1730	0	5	8	16
							1	4	1911	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

02	11872	X	10223	-0-	-1649	-0-	20	1	9469	2	N	654	657	0	3	8	7
							15	4	719	9							
03	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	18	1	10484	2	N	1086	1088	0	2	8	3
							26	4	1195	9							
04	10950	X	8628	-0-	-2322	-0-	15	1	7634	2	N	882	875	0	2	8	8
							9	4	970	9							
05	11315	X	9966	-0-	-1349	-0-	28	1	8870	2	N	970	969	0	1	8	8
							1	4	1067	9							
06	11340	X	9166	-0-	-2174	-0-	23	1	8134	2	N	916	918	0	2	8	4
							1	4	1008	9							
07	11718	X	5912	-0-	-5806	-0-	9	1	5283	2	N	564	563	0	2	8	3
							620	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8708	X	5698	-0-	-3010	-0-	18	1	4983	2	N	620	623	0	3	8	4
							15	4	682	9							
03	9393	X	5873	-0-	-3520	-0-	16	1	4774	2	N	964	965	0	2	8	1
							23	4	1060	9							
04	7410	X	5744	-0-	-1666	-0-	12	1	4969	2	N	687	682	0	1	8	5
							7	4	756	9							
05	7626	X	5501	-0-	-2125	-0-	23	1	4572	2	N	823	822	0	1	8	5
							1	4	905	9							
06	6630	X	5018	-0-	-1612	-0-	19	1	4159	2	N	763	765	0	1	8	2
							1	4	839	9							
07	6324	X	5999	-0-	-325	-0-	11	1	5218	2	N	700	698	0	2	8	2
							770	9									

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

02	65094	X	65094	-0-	-0-	-0-	298	1	60944	2	Y	3502	3463	1	18	8	271
							3852	9									
03	94915	X	94915	-0-	-0-	-0-	398	1	88621	2	Y	5360	5457	1	9	8	165
							5896	9									
04	91774	X	91774	-0-	-0-	-0-	443	1	86186	2	Y	4677	4667	1	9	8	166
							5145	9									
05	92761	X	92761	-0-	-0-	-0-	458	1	87256	2	Y	4588	4592	1	8	8	154
							5047	9									
06	79995	X	79995	-0-	-0-	-0-	411	1	75731	2	Y	3503	3481	1	7	8	169
							3853	9									
07	94922	X	82982	-0-	-11940	-0-	222	1	79262	2	Y	3180	3213	1	12	8	124
							3498	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

02	50288	X	39252	-0-	-11036	-0-	36303	2	2949	9	Y	2681	2634	1	1	8	136
03	55676	X	47793	-0-	-7883	-0-	45197	2	2596	9	Y	2360	2450	1	3	8	43
04	53880	X	43268	-0-	-10612	-0-	40412	2	2856	9	Y	2596	2567	1	6	8	66
05	52173	X	43098	-0-	-9075	-0-	40127	2	2971	9	Y	2701	2697	1	4	8	66
06	50490	X	40198	-0-	-10292	-0-	37744	2	2454	9	Y	2231	2241	1	2	8	54
07	47802	X	39261	-0-	-8541	-0-	37294	2	1967	9	Y	1788	1775	1			67

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

02	47852	X	36897	-0-	-10955	-0-	34712	2	2185	9	Y	1986	2000	1			103
03	50499	X	47691	-0-	-2808	-0-	44142	2	3549	9	Y	3226	3267	1	4	8	58
04	48870	X	43073	-0-	-5797	-0-	39719	2	3354	9	Y	3049	3021	1	7	8	79
05	49352	X	42913	-0-	-6439	-0-	39571	2	3342	9	Y	3038	3037	1	5	8	75
06	47760	X	40835	-0-	-6925	-0-	37677	2	3158	9	Y	2871	2874	1	3	8	69
07	47678	X	40873	-0-	-6805	-0-	37504	2	3369	9	Y	3063	3018	1	1	8	113

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

02	44856	X	31494	-0-	-13362	-0-	16	1	27424	2	Y	3685	3667	1	27	8	58
							4054	9									
03	46314	X	35533	-0-	-10781	-0-	23	1	29921	2	Y	5081	5071	1	14	8	54
							5589	9									
04	39060	X	36757	-0-	-2303	-0-	25	1	31331	2	Y	4910	4867	1	17	8	80
							5401	9									
05	40441	X	40441	-0-	-0-	-0-	25	1	34993	2	Y	4930	4936	1	13	8	61
							5423	9									
06	38490	X	37864	-0-	-626	-0-	26	1	32504	2	Y	4849	4821	1	13	8	76
							5334	9									
07	37975	X	34815	-0-	-3160	-0-	30	1	29897	2	Y	4444	4447	1			73
							4888	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72128 X	53805	-0-	-18323	-0-	1280	1	46744	2	Y	5255	5232	1	37	8	80
						5781	9									
03	79856 X	57207	-0-	-22649	-0-	1416	1	49479	2	Y	5738	5743	1	17	8	58
						6312	9									
04	77280 X	59522	-0-	-17758	-0-	1492	1	51421	2	Y	6008	5951	1	20	8	95
						6609	9									
05	79856 X	59834	-0-	-20022	-0-	1460	1	51423	2	Y	6319	6322	1	17	8	75
						6951	9									
06	77280 X	59260	-0-	-18020	-0-	1444	1	50350	2	Y	6787	6742	1	18	8	102
						7466	9									
07	61504 X	50365	-0-	-11139	-0-	1466	1	43310	2	Y	5081	5102	1	2	8	79
						5589	9									

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

02	43176 X	30788	-0-	-12388	-0-	735	1	26851	2	Y	2911	2894	1	21	8	46
						3202	9									
03	45539 X	32651	-0-	-12888	-0-	801	1	27965	2	Y	3532	3530	1	10	8	38
						3885	9									
04	40710 X	35343	-0-	-5367	-0-	898	1	30978	2	Y	3152	3127	1	10	8	53
						3467	9									
05	39742 X	33709	-0-	-6033	-0-	839	1	29577	2	Y	2994	3001	1	8	8	38
						3293	9									
06	37080 X	31738	-0-	-5342	-0-	803	1	28014	2	Y	2655	2644	1	7	8	42
						2921	9									
07	36518 X	28828	-0-	-7690	-0-	853	1	25201	2	Y	2522	2522	1			42
						2774	9									

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

02	71288 X	43151	-0-	-28137	-0-	16	1	39109	2	Y	3660	3650	1	27	8	56
						4026	9									
03	75764 X	44538	-0-	-31226	-0-	24	1	38627	2	Y	5352	5338	1	15	8	55
						5887	9									
04	69030 X	51577	-0-	-17453	-0-	35	1	44175	2	Y	6697	6623	1	23	8	106
						7367	9									
05	62155 X	35810	-0-	-26345	-0-	22	1	31189	2	Y	4181	4226	1	12	8	49
						4599	9									
06	60330 X	31163	-0-	-29167	-0-	18	1	27437	2	Y	3371	3362	1	8	8	50
						3708	9									
07	53289 X	30774	-0-	-22515	-0-	25	1	26741	2	Y	3644	3638	1			56
						4008	9									

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

02	46676 X	34196	-0-	-12480	-0-	15	1	30390	2	Y	3446	3423	1	25	8	57
						3791	9									
03	47244 X	34533	-0-	-12711	-0-	20	1	29682	2	Y	4392	4387	1	13	8	49
						4831	9									
04	44640 X	41764	-0-	-2876	-0-	21	1	37258	2	Y	4077	4044	1	14	8	68
						4485	9									
05	46128 X	38807	-0-	-7321	-0-	20	1	34546	2	Y	3855	3864	1	11	8	48
						4241	9									
06	44100 X	30820	-0-	-13280	-0-	15	1	27613	2	Y	2902	2897	1	7	8	46
						3192	9									
07	43152 X	30374	-0-	-12778	-0-	21	1	26888	2	Y	3150	3143	1			53
						3465	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72464 X	27294	-0-	-45170	-0-	624	1	22799	2	Y	3519	3440	1	25	8	55
						3871	9									
03	78337 X	57825	-0-	-20512	-0-	1405	1	49097	2	Y	6657	6623	1	19	8	70
						7323	9									
04	62954 X	62954	-0-	-0-	-0-	1596	1	54992	2	Y	5787	5743	1	19	8	95
						6366	9									
05	65197 X	65197	-0-	-0-	-0-	1606	1	56604	2	Y	6352	6351	1	17	8	79
						6987	9									
06	59589 X	59589	-0-	-0-	-0-	1511	1	52682	2	Y	4905	4893	1	13	8	78
						5396	9									
07	65038 X	48374	-0-	-16664	-0-	1452	1	42873	2	Y	3681	3696	1			63
						4049	9									

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

02	48412 X	44930	-0-	-3482	-0-	18	1	40195	2	Y	4288	4278	1	31	8	67
						4717	9									
03	53599 X	45398	-0-	-8201	-0-	23	1	39724	2	Y	5137	5134	1	15	8	55
						5651	9									
04	51870 X	4964	-0-	-46906	-0-	4	1	4206	2	Y	685	726	1	2	8	12
						754	9									
05	53599 X	23097	-0-	-30502	-0-	14	1	20139	2	Y	2676	2648	1	8	8	32
						2944	9									
06	51870 X	43247	-0-	-8623	-0-	26	1	37846	2	Y	4886	4832	1	13	8	73
						5375	9									
07	49755 X	43732	-0-	-6023	-0-	31	1	38692	2	Y	4554	4556	1	1	8	70
						5009	9									

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

02	78064 X	57354	-0-	-20710	-0-	1371	1	50086	2	Y	5361	5324	1	39	8	86
						5897	9									
03	84041 X	68010	-0-	-16031	-0-	1701	1	59390	2	Y	6290	6290	1	18	8	68
						6919	9									
04	73620 X	68655	-0-	-4965	-0-	1745	1	60123	2	Y	6170	6116	1	20	8	102
						6787	9									
05	74400 X	68061	-0-	-6339	-0-	1709	1	60207	2	Y	5586	5602	1	16	8	70
						6145	9									
06	70500 X	63391	-0-	-7109	-0-	1620	1	56477	2	Y	4813	4794	1	13	8	76
						5294	9									
07	70959 X	53309	-0-	-17650	-0-	1605	1	47368	2	Y	3942	3952	1			66
						4336	9									

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

02	65492 X	4268	-0-	-61224	-0-	3	1	3575	2	Y	627	612	1	4	8	11
						690	9									
03	69316 X	55914	-0-	-13402	-0-	27	1	49456	2	Y	5846	5778	1	17	8	62
						6431	9									
04	55950 X	55950	-0-	-0-	-0-	27	1	50215	2	Y	5189	5148	1	17	8	86
						5708	9									
05	54630 X	54630	-0-	-0-	-0-	28	1	48658	2	Y	5404	5406	1	15	8	69
						5944	9									
06	54120 X	40917	-0-	-13203	-0-	21	1	36599	2	Y	3906	3901	1	10	8	64
						4297	9									
07	57815 X	33114	-0-	-24701	-0-	23	1	29253	2	Y	3489	3493	1			60
						3838	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72968	X	52765	-0-	-20203	-0-	1282	1	46846	2	Y	4215	4192	1	30	8	69
							4637	9									
03	80786	X	58686	-0-	-22100	-0-	1458	1	50936	2	Y	5720	5710	1	16	8	63
							6292	9									
04	69720	X	29273	-0-	-40447	-0-	739	1	25451	2	Y	2803	2808	1	9	8	49
							3083	9									
05	72044	X	45628	-0-	-26416	-0-	1119	1	39442	2	Y	4606	4583	1	13	8	59
							5067	9									
06	66600	X	47272	-0-	-19328	-0-	1188	1	41427	2	Y	4234	4213	1	11	8	69
							4657	9									
07	58683	X	43075	-0-	-15608	-0-	1276	1	37679	2	Y	3745	3750	1			64
							4120	9									

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

02	48412	X	44751	-0-	-3661	-0-	20	1	39701	2	Y	4573	4558	1	33	8	63
							5030	9									
03	53599	X	50832	-0-	-2767	-0-	25	1	44657	2	Y	5591	5588	1	16	8	50
							6150	9									
04	62169	X	62169	-0-	-0-	-0-	37	1	54335	2	Y	7088	7008	1	24	8	106
							7797	9									
05	63925	X	63925	-0-	-0-	-0-	36	1	56323	2	Y	6878	6890	1	19	8	75
							7566	9									
06	52575	X	52575	-0-	-0-	-0-	28	1	46637	2	Y	5373	5361	1	14	8	73
							5910	9									
07	53599	X	49275	-0-	-4324	-0-	35	1	43459	2	Y	5255	5253	1	1	8	74
							5781	9									

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

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-

PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

02	44744	X	32489	-0-	-12255	-0-	767	1	28026	2	Y	3360	3345	1	24	8	53
							3696	9									
03	46314	X	34990	-0-	-11324	-0-	832	1	29046	2	Y	4647	4638	1	13	8	49
							5112	9									
04	43470	X	34426	-0-	-9044	-0-	857	1	29545	2	Y	3658	3635	1	13	8	59
							4024	9									
05	44919	X	33716	-0-	-11203	-0-	824	1	29027	2	Y	3514	3519	1	9	8	45
							3865	9									
06	42300	X	31676	-0-	-10624	-0-	793	1	27631	2	Y	2956	2946	1	7	8	48
							3252	9									
07	35960	X	26387	-0-	-9573	-0-	773	1	22819	2	Y	2541	2545	1			44
							2795	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50960	X	29597	-0-	-21363	-0-	61	1	27275	2	N	2013	2032	0	10	8	20
							47	4	2214	9							
03	50592	X	36096	-0-	-14496	-0-	52	1	32406	2	N	3236	3240	0	6	8	10
							78	4	3560	9							
04	45480	X	34821	-0-	-10659	-0-	59	1	30885	2	N	3492	3460	0	8	8	34
							36	4	3841	9							
05	44175	X	33510	-0-	-10665	-0-	86	1	30158	2	N	2967	2972	0	5	8	24
							2	4	3264	9							
06	39450	X	31603	-0-	-7847	-0-	64	1	28766	2	N	2518	2526	0	4	8	12
							3	4	2770	9							
07	36084	X	31773	-0-	-4311	-0-	40	1	28828	2	N	2639	2630	0	8	8	13
							2	4	2903	9							

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

02	58072	X	33385	-0-	-24687	-0-	70	1	30701	2	N	2326	2341	0	13	8	18
							55	4	2559	9							
03	56172	X	38844	-0-	-17328	-0-	70	1	33888	2	N	4346	4347	0	8	8	9
							105	4	4781	9							
04	47640	X	36083	-0-	-11557	-0-	69	1	31470	2	N	4093	4057	0	10	8	35
							42	4	4502	9							
05	45539	X	34110	-0-	-11429	-0-	98	1	30283	2	N	3388	3396	0	5	8	22
							2	4	3727	9							
06	41880	X	32616	-0-	-9264	-0-	83	1	28991	2	N	3217	3224	0	5	8	10
							3	4	3539	9							
07	38843	X	31848	-0-	-6995	-0-	48	1	28371	2	N	3115	3105	0	9	8	11
							2	4	3427	9							

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561

02	61824	X	34571	-0-	-27253	-0-	101	1	30721	2	N	3337	3355	0	18	8	34
							78	4	3671	9							
03	61411	X	41043	-0-	-20368	-0-	87	1	34863	2	N	5419	5424	0	10	8	19
							132	4	5961	9							
04	53430	X	37510	-0-	-15920	-0-	78	1	32277	2	N	4643	4605	0	11	8	46
							48	4	5107	9							
05	50220	X	38821	-0-	-11399	-0-	130	1	33737	2	N	4501	4503	0	7	8	37
							3	4	4951	9							
06	44970	X	35688	-0-	-9282	-0-	106	1	31042	2	N	4124	4133	0	7	8	21
							4	4	4536	9							
07	41044	X	35187	-0-	-5857	-0-	62	1	30681	2	N	4038	4023	0	12	8	24
							2	4	4442	9							

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

02	55468	X	30933	-0-	-24535	-0-	28568	2	2365	9	N	2150	2170	0	11	8	19
03	55180	X	39876	-0-	-15304	-0-	35730	2	4146	9	N	3769	3771	0	7	8	10
04	49530	X	34675	-0-	-14855	-0-	30909	2	3766	9	N	3424	3395	0	8	8	31
05	46593	X	33631	-0-	-12962	-0-	30048	2	3583	9	N	3257	3259	0	5	8	24
06	42960	X	30663	-0-	-12297	-0-	27421	2	3242	9	N	2947	2954	0	5	8	12
07	39866	X	29486	-0-	-10380	-0-	26358	2	3128	9	N	2844	2833	0	9	8	14

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

02	63084	X	35642	-0-	-27442	-0-	32789	2	2853	9	N	2594	2615	0	14	8	22
03	62961	X	41736	-0-	-21225	-0-	36933	2	4803	9	N	4366	4369	0	9	8	10
04	55650	X	38127	-0-	-17523	-0-	33520	2	4607	9	N	4188	4152	0	10	8	36
05	52514	X	35835	-0-	-16679	-0-	31192	2	4643	9	N	4221	4221	0	6	8	30
06	46620	X	32809	-0-	-13811	-0-	28636	2	4173	9	N	3794	3803	0	6	8	15
07	41726	X	33268	-0-	-8458	-0-	29188	2	4080	9	N	3709	3696	0	11	8	17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65436	X	46899	-0-	-18537	-0-	2647	1	39603	2	N	4138	4157	0	22	8	35
							97	4	4552	9							
03	72447	X	53037	-0-	-19410	-0-	3726	1	42923	2	N	5683	5694	0	12	8	12
							137	4	6251	9							
04	65250	X	50297	-0-	-14953	-0-	3790	1	40389	2	N	5510	5463	0	14	8	45
							57	4	6061	9							
05	64139	X	52083	-0-	-12056	-0-	3847	1	42080	2	N	5593	5593	0	9	8	36
							4	4	6152	9							
06	60030	X	47095	-0-	-12935	-0-	3408	1	38356	2	N	4842	4855	0	10	8	13
							5	4	5326	9							
07	53041	X	46949	-0-	-6092	-0-	3708	1	38573	2	N	4241	4228	0	15	8	11
							3	4	4665	9							

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

02	57904	X	34694	-0-	-23210	-0-	1987	1	29992	2	N	2416	2428	0	13	8	16
							57	4	2658	9							
03	62310	X	42676	-0-	-19634	-0-	3053	1	35232	2	N	3906	3909	0	7	8	6
							94	4	4297	9							
04	55290	X	40866	-0-	-14424	-0-	3155	1	33673	2	N	3636	3606	0	9	8	27
							38	4	4000	9							
05	52452	X	42240	-0-	-10212	-0-	3159	1	34568	2	N	4100	4096	0	6	8	25
							3	4	4510	9							
06	43380	X	39952	-0-	-3428	-0-	2924	1	32703	2	N	3928	3935	0	6	8	12
							4	4	4321	9							
07	42687	X	40152	-0-	-2535	-0-	3159	1	32785	2	N	3824	3810	0	12	8	14
							2	4	4206	9							

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

02	49784	X	28761	-0-	-21023	-0-	80	1	25741	2	N	2617	2629	0	14	8	21
							61	4	2879	9							
03	49879	X	36847	-0-	-13032	-0-	72	1	31737	2	N	4481	4483	0	8	8	11
							109	4	4929	9							
04	44670	X	34140	-0-	-10530	-0-	73	1	29252	2	N	4336	4299	0	10	8	38
							45	4	4770	9							
05	43710	X	32843	-0-	-10867	-0-	113	1	28407	2	N	3927	3932	0	6	8	27
							3	4	4320	9							
06	38580	X	31147	-0-	-7433	-0-	97	1	26871	2	N	3795	3801	0	6	8	15
							4	4	4175	9							
07	36859	X	30365	-0-	-6494	-0-	50	1	26705	2	N	3280	3271	0	10	8	14
							2	4	3608	9							

FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

02	50512	X	30340	-0-	-20172	-0-	28032	2	2308	9	N	2098	2114	0	11	8	24
03	49290	X	35284	-0-	-14006	-0-	31450	2	3834	9	N	3485	3486	0	6	8	17
04	43740	X	30612	-0-	-13128	-0-	26995	2	3617	9	N	3288	3261	0	7	8	37
05	40300	X	29278	-0-	-11022	-0-	25635	2	3643	9	N	3312	3312	0	5	8	32
06	38370	X	26732	-0-	-11638	-0-	23407	2	3325	9	N	3023	3029	0	5	8	21
07	35278	X	25735	-0-	-9543	-0-	22427	2	3308	9	N	3007	2996	0	9	8	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591942 X	57925	-0-	-534017	-0-	120	1	52781	2	Y	4567	4509	1	15	8	194
						5024	9									
03	124744 X	88950	-0-	-35794	-0-	148	1	81995	2	Y	6188	6293	1	7	8	82
						6807	9									
04	120720 X	81145	-0-	-39575	-0-	132	1	74983	2	Y	5482	5426	1	10	8	128
						6030	9									
05	97743 X	65447	-0-	-32296	-0-	140	1	60274	2	Y	4575	4542	1	11	8	150
						5033	9									
06	86070 X	68585	-0-	-17485	-0-	132	1	63434	2	Y	4563	4538	1	4	8	171
						5019	9									
07	88939 X	56881	-0-	-32058	-0-	130	1	53023	2	Y	3389	3404	1			156
						3728	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603

02	108024 X	63240	-0-	-44784	-0-	131	1	57179	2	Y	5391	5323	1	18	8	230
						5930	9									
03	112158 X	90924	-0-	-21234	-0-	149	1	82402	2	Y	7612	7733	1	9	8	100
						8373	9									
04	101370 X	100275	-0-	-1095	-0-	164	1	93030	2	Y	6437	6375	1	13	8	149
						7081	9									
05	104749 X	75472	-0-	-29277	-0-	160	1	69245	2	Y	5515	5472	1	14	8	178
						6067	9									
06	93180 X	83468	-0-	-9712	-0-	161	1	77234	2	Y	5521	5490	1	4	8	205
						6073	9									
07	103633 X	74431	-0-	-29202	-0-	169	1	69344	2	Y	4471	4473	1	2	8	201
						4918	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999

02	89376 X	51376	-0-	-38000	-0-	108	1	47244	2	Y	3658	3601	1	12	8	155
						4024	9									
03	91419 X	62575	-0-	-28844	-0-	105	1	58050	2	Y	4018	4116	1	5	8	52
						4420	9									
04	88470 X	56057	-0-	-32413	-0-	92	1	52160	2	Y	3459	3426	1	7	8	78
						3805	9									
05	72261 X	45773	-0-	-26488	-0-	98	1	42521	2	Y	2867	2847	1	6	8	92
						3154	9									
06	63840 X	47655	-0-	-16185	-0-	92	1	44122	2	Y	3128	3102	1	2	8	116
						3441	9									
07	62589 X	44339	-0-	-18250	-0-	101	1	41199	2	Y	2763	2754	1			125
						3039	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664

02	87472 X	66057	-0-	-21415	-0-	254	1	60187	2	N	5105	4826	1	16	8	403
						5616	9									
03	96844 X	90442	-0-	-6402	-0-	358	1	82536	2	N	6862	6782	1	10	8	473
						7548	9									
04	93720 X	81724	-0-	-11996	-0-	354	1	74779	2	N	5992	6168	1	8	8	289
						6591	9									
05	94364 X	80306	-0-	-14058	-0-	368	1	73651	2	N	5715	5604	1	8	8	392
						6287	9									
06	91910 X	91910	-0-	-0-	-0-	375	1	85025	2	N	5918	6014	1	7	8	289
						6510	9									
*07	93820 X	93820	-0-	-0-	-0-	372	1	87944	2	N	5004	5072	1	19	8	202
						5504	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					248
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	160	1			200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	166	1			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108					245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	165	1			169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	163	1			92

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					101
05	14B2 EXT	6105	-0-	6105	6105	6105	3			N	-0-					101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6105					N	-0-					101

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	3	36	9	N	33	26	1			7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	19	3	54	9	N	49	38	1			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

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

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

02	20202 X	20202	-0-	-0-	-0-	188	1	20014	2	N	-0-					-0-
03	25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	372	1	24736	2	N	-0-					-0-
04	23093 X	23093	-0-	-0-	-0-	602	1	22491	2	N	-0-					-0-
05	23932 X	23406	-0-	-526	-0-	645	1	22761	2	N	-0-					-0-
06	23160 X	22191	-0-	-969	-0-	676	1	21515	2	N	-0-					-0-
07	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

02	36975 X	36975	-0-	-0-	-0-	372	1	36603	2	N	-0-					-0-
03	52556 X	52556	-0-	-0-	-0-	778	1	51778	2	N	-0-					-0-
04	47186 X	47186	-0-	-0-	-0-	1229	1	45957	2	N	-0-					-0-
05	47877 X	47877	-0-	-0-	-0-	1320	1	46557	2	N	-0-					-0-
*06	45581 X	45581	-0-	-0-	-0-	1389	1	44192	2	N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31248 X	23562	-0-	-7686	-0-	633	1	22929	2	N	-0-					-0-
03	34348 X	31684	-0-	-2664	-0-	846	1	30838	2	N	-0-					-0-
04	32610 X	31247	-0-	-1363	-0-	919	1	30328	2	N	-0-					-0-
05	32643 X	31033	-0-	-1610	-0-	960	1	30073	2	N	-0-					-0-
06	31140 X	29084	-0-	-2056	-0-	812	1	28272	2	N	-0-					-0-
07	31682 X	NO RPT	-0-	-31682	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

02	22821 X	22821	-0-	-0-	-0-	614	1	22207	2	N	-0-					-0-
03	31890 X	30247	-0-	-1643	-0-	808	1	29439	2	N	-0-					-0-
04	31050 X	29463	-0-	-1587	-0-	867	1	28596	2	N	-0-					-0-
05	31279 X	29304	-0-	-1975	-0-	906	1	28398	2	N	-0-					-0-
06	30270 X	27756	-0-	-2514	-0-	775	1	26981	2	N	-0-					-0-
07	30256 X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

02	29044 X	29044	-0-	-0-	-0-	787	1	28257	2	N	-0-					-0-
03	38014 X	38014	-0-	-0-	-0-	1014	1	37000	2	N	-0-					-0-
04	36793 X	36793	-0-	-0-	-0-	1083	1	35710	2	N	-0-					-0-
05	36581 X	36581	-0-	-0-	-0-	1132	1	35449	2	N	-0-					-0-
*06	34696 X	34696	-0-	-0-	-0-	969	1	33727	2	N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

02	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	666	1	17284	2	N	-0-					-0-
03	22471 X	22471	-0-	-0-	-0-	600	1	21871	2	N	-0-					-0-
04	21856 X	21856	-0-	-0-	-0-	644	1	21212	2	N	-0-					-0-
05	22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	691	1	21595	2	N	-0-					-0-
*06	21145 X	21145	-0-	-0-	-0-	591	1	20554	2	N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

02	10052 X	7600	-0-	-2452	-0-	72	1	7527	2	N	1					84
						1	9									
03	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	130	1	11996	2	N	-0-					84
04	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	115	1	10796	2	N	5					89
						6	9									
05	11222 X	11003	-0-	-219	-0-	114	1	10889	2	N	-0-	85	1			4
*06	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	115	1	10713	2	N	-0-					4
07	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					4

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

02	21410 X	21410	-0-	-0-	-0-	580	1	20820	2	Y	9					41
						10	9									
03	26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	721	1	25800	2	Y	3					44
						3	9									
04	27300 X	22373	-0-	-4927	-0-	655	1	21716	2	Y	2					46
						2	9									
05	28210 X	24487	-0-	-3723	-0-	780	1	23707	2	Y	-0-	42	1			4
06	25830 X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-					4
07	26536 X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31280 X	31280	-0-	-0-	-0-	841	1	30424	2	Y	14					72
						15	9									
03	37440 X	36792	-0-	-648	-0-	1000	1	35788	2	Y	4					76
						4	9									
04	37410 X	32049	-0-	-5361	-0-	938	1	31108	2	Y	3					79
						3	9									
05	40145 X	33734	-0-	-6411	-0-	1079	1	32655	2	Y	-0-	69	1			10
06	38850 X	31416	-0-	-7434	-0-	1509	1	29907	2	Y	-0-					10
07	36797 X	NO RPT	-0-	-36797	-0-					Y	NO RPT					10

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

02	25217 X	25217	-0-	-0-	-0-	687	1	24526	2	Y	4					41
						4	9									
03	40461 X	40461	-0-	-0-	-0-	1099	1	39358	2	Y	4					45
						4	9									
04	38490 X	34604	-0-	-3886	-0-	1015	1	33585	2	Y	4					49
						4	9									
05	34554 X	34554	-0-	-0-	-0-	1100	1	33453	2	Y	1	45	1			5
						1	9									
*06	32669 X	32669	-0-	-0-	-0-	1576	1	31093	2	Y	-0-					5
07	40455 X	NO RPT	-0-	-40455	-0-					Y	NO RPT					5

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

02	12376 X	11590	-0-	-786	-0-	109	1	11480	2	N	1					11
						1	9									
03	14137 X	14137	-0-	-0-	-0-	151	1	13985	2	N	1	1	1			11
						1	9									
04	13050 X	12854	-0-	-196	-0-	135	1	12710	2	N	8					19
						9	9									
05	13454 X	12931	-0-	-523	-0-	134	1	12797	2	N	-0-	18	1			1
06	13020 X	12710	-0-	-310	-0-	135	1	12575	2	N	-0-					1
07	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					1

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

02	20860 X	17468	-0-	-3392	-0-	313	1	17155	2	N	-0-					-0-
03	23402 X	23402	-0-	-0-	-0-	409	1	22993	2	N	-0-					-0-
04	20560 X	20560	-0-	-0-	-0-	409	1	20151	2	N	-0-					-0-
05	23715 X	20632	-0-	-3083	-0-	430	1	20202	2	N	-0-					-0-
06	22950 X	19486	-0-	-3464	-0-	418	1	19068	2	N	-0-					-0-
07	23405 X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

02	33236 X	23162	-0-	-10074	-0-	418	1	22744	2	N	-0-					-0-
03	36797 X	33019	-0-	-3778	-0-	575	1	32444	2	N	-0-					-0-
04	34440 X	30079	-0-	-4361	-0-	599	1	29480	2	N	-0-					-0-
05	35960 X	30645	-0-	-5315	-0-	638	1	30007	2	N	-0-					-0-
06	34800 X	29715	-0-	-5085	-0-	637	1	29078	2	N	-0-					-0-
07	33015 X	NO RPT	-0-	-33015	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

02	11984 X	8916	-0-	-3068	-0-	159	1	8757	2	N	-0-					-0-
03	12090 X	11777	-0-	-313	-0-	206	1	11571	2	N	-0-					-0-
04	11700 X	10042	-0-	-1658	-0-	200	1	9842	2	N	-0-					-0-
05	12462 X	9953	-0-	-2509	-0-	207	1	9746	2	N	-0-					-0-
06	12060 X	8856	-0-	-3204	-0-	189	1	8667	2	N	-0-					-0-
07	11780 X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61488	X	39994	-0-	-21494	-0-	1074	1	38920	2	N	-0-					-0-
03	65100	X	55673	-0-	-9427	-0-	1470	1	54203	2	N	-0-					-0-
04	62520	X	54358	-0-	-8162	-0-	1604	1	52754	2	N	-0-					-0-
05	60915	X	53077	-0-	-7838	-0-	1643	1	51434	2	N	-0-					-0-
06	57720	X	49237	-0-	-8483	-0-	1376	1	47861	2	N	-0-					-0-
07	55676	X	NO RPT	-0-	-55676	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

02	79884	X	50518	-0-	-29366	-0-	1356	1	49162	2	N	-0-					-0-
03	95294	X	71489	-0-	-23805	-0-	1889	1	69600	2	N	-0-					-0-
04	92220	X	72058	-0-	-20162	-0-	2120	1	69938	2	N	-0-					-0-
05	81344	X	70237	-0-	-11107	-0-	2175	1	68062	2	N	-0-					-0-
06	76740	X	65552	-0-	-11188	-0-	1831	1	63721	2	N	-0-					-0-
07	71486	X	NO RPT	-0-	-71486	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

02	61012	X	37803	-0-	-23209	-0-	1012	1	36791	2	N	-0-					-0-
03	67053	X	56396	-0-	-10657	-0-	1490	1	54906	2	N	-0-					-0-
04	62850	X	53174	-0-	-9676	-0-	1376	1	51798	2	N	-0-					-0-
05	61876	X	51966	-0-	-9910	-0-	1409	1	50557	2	N	-0-					-0-
06	58020	X	49998	-0-	-8022	-0-	1397	1	48601	2	N	-0-					-0-
07	56389	X	NO RPT	-0-	-56389	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

02	102872	X	66561	-0-	-36311	-0-	684	1	65877	2	N	-0-					-0-
03	92696	X	92696	-0-	-0-	-0-	1373	1	91323	2	N	-0-					-0-
04	95970	X	86901	-0-	-9069	-0-	2264	1	84637	2	N	-0-					-0-
05	99169	X	86650	-0-	-12519	-0-	2392	1	84258	2	N	-0-					-0-
06	87450	X	81713	-0-	-5737	-0-	2488	1	79225	2	N	-0-					-0-
07	92690	X	NO RPT	-0-	-92690	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

02	54152	X	46943	-0-	-7209	-0-	453	1	46489	2	N	1					55
							1	9									
03	60207	X	60207	-0-	-0-	-0-	643	1	59564	2	N	-0-	40	1			15
04	52207	X	52207	-0-	-0-	-0-	548	1	51656	2	N	3					18
							3	9									
05	62279	X	51574	-0-	-10705	-0-	534	1	51040	2	N	-0-	17	1			1
06	60270	X	50149	-0-	-10121	-0-	531	1	49617	2	N	1					2
							1	9									
07	60202	X	NO RPT	-0-	-60202	-0-					N	NO RPT					2

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

02	71652	X	24252	-0-	-47400	-0-	235	1	24015	2	N	2					75
							2	9									
03	79081	X	33203	-0-	-45878	-0-	358	1	32839	2	N	5	2	1			78
							6	9									
04	52410	X	30460	-0-	-21950	-0-	320	1	30138	2	N	2					80
							2	9									
05	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	303	1	28961	2	N	1	76	1			5
							1	9									
*06	28036	X	28036	-0-	-0-	-0-	297	1	27739	2	N	-0-					5
07	33201	X	NO RPT	-0-	-33201	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76636 X	49121	-0-	-27515	-0-	1529	1	47519	2	N	66					117
						73	9									
03	85770 X	85770	-0-	-0-	-0-	2220	1	83511	2	N	35	138	1			14
						39	9									
04	78480 X	76086	-0-	-2394	-0-	2316	1	73759	2	N	10					24
						11	9									
05	79763 X	76680	-0-	-3083	-0-	2401	1	74276	2	N	3	22	1			5
						3	9									
*06	73381 X	73381	-0-	-0-	-0-	2325	1	71056	2	N	-0-					5
07	85777 X	NO RPT	-0-	-85777	-0-					N	NO RPT					5

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

02	74536 X	37115	-0-	-37421	-0-	1147	1	35937	2	N	28	112	1			67
						31	9									
03	62651 X	60064	-0-	-2587	-0-	1550	1	58477	2	N	34					101
						37	9									
04	57150 X	51960	-0-	-5190	-0-	1584	1	50367	2	N	8					109
						9	9									
05	57629 X	52175	-0-	-5454	-0-	1629	1	50528	2	N	16	104	1			21
						18	9									
06	51330 X	49711	-0-	-1619	-0-	1575	1	48135	2	N	1					22
						1	9									
07	60078 X	NO RPT	-0-	-60078	-0-					N	NO RPT					22

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

02	98756 X	60306	-0-	-38450	-0-	1677	1	58629	2	N	-0-					-0-
03	95945 X	80508	-0-	-15437	-0-	2236	1	78272	2	N	-0-					-0-
04	87210 X	73264	-0-	-13946	-0-	2107	1	71157	2	N	-0-					-0-
05	85653 X	72302	-0-	-13351	-0-	2184	1	70118	2	N	-0-					-0-
06	78510 X	66964	-0-	-11546	-0-	2106	1	64858	2	N	-0-					-0-
07	80507 X	NO RPT	-0-	-80507	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

02	63336 X	44508	-0-	-18828	-0-	1229	1	43279	2	N	-0-					-0-
03	70122 X	55241	-0-	-14881	-0-	1534	1	53707	2	N	-0-					-0-
04	62760 X	50629	-0-	-12131	-0-	1456	1	49173	2	N	-0-					-0-
05	61039 X	50463	-0-	-10576	-0-	1524	1	48939	2	N	-0-					-0-
06	55470 X	47143	-0-	-8327	-0-	1483	1	45660	2	N	-0-					-0-
07	55242 X	NO RPT	-0-	-55242	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

02	79184 X	39425	-0-	-39759	-0-	1088	1	38337	2	N	-0-					-0-
03	65131 X	53121	-0-	-12010	-0-	1475	1	51646	2	N	-0-					-0-
04	58230 X	48250	-0-	-9980	-0-	1388	1	46862	2	N	-0-					-0-
05	56451 X	47799	-0-	-8652	-0-	1444	1	46355	2	N	-0-					-0-
06	50580 X	44440	-0-	-6140	-0-	1398	1	43042	2	N	-0-					-0-
07	53134 X	NO RPT	-0-	-53134	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

02	62944 X	42598	-0-	-20346	-0-	1212	1	41386	2	N	-0-					-0-
03	69688 X	51055	-0-	-18633	-0-	1418	1	49637	2	N	-0-					-0-
04	62220 X	46947	-0-	-15273	-0-	1350	1	45597	2	N	-0-					-0-
05	60450 X	46864	-0-	-13586	-0-	1416	1	45448	2	N	-0-					-0-
06	55290 X	43848	-0-	-11442	-0-	1379	1	42469	2	N	-0-					-0-
07	51057 X	NO RPT	-0-	-51057	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89712 X	55726	-0-	-33986	-0-	1711	1	54015	2	N	-0-					-0-
03	95759 X	76575	-0-	-19184	-0-	2127	1	74448	2	N	-0-					-0-
04	87480 X	70944	-0-	-16536	-0-	2041	1	68903	2	N	-0-					-0-
05	84909 X	70321	-0-	-14588	-0-	2124	1	68197	2	N	-0-					-0-
06	76260 X	64173	-0-	-12087	-0-	2017	1	62156	2	N	-0-					-0-
07	76570 X	NO RPT	-0-	-76570	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

02	70700 X	52900	-0-	-17800	-0-	1542	1	51358	2	N	-0-					-0-
03	78275 X	71828	-0-	-6447	-0-	2143	1	69685	2	N	-0-					-0-
04	64810 X	64810	-0-	-0-	-0-	2312	1	62498	2	N	-0-					-0-
05	75206 X	65449	-0-	-9757	-0-	2755	1	62694	2	N	-0-					-0-
06	72780 X	59830	-0-	-12950	-0-	1536	1	58294	2	N	-0-					-0-
07	71827 X	NO RPT	-0-	-71827	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

02	78568 X	49967	-0-	-28601	-0-	1456	1	48511	2	N	-0-					-0-
03	82181 X	69312	-0-	-12869	-0-	2068	1	67244	2	N	-0-					-0-
04	61361 X	61361	-0-	-0-	-0-	2189	1	59172	2	N	-0-					-0-
05	70153 X	62550	-0-	-7603	-0-	2633	1	59917	2	N	-0-					-0-
06	67890 X	57026	-0-	-10864	-0-	1464	1	55562	2	N	-0-					-0-
07	69316 X	NO RPT	-0-	-69316	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10935 - 19553

02	293328 X	190979	-0-	-102349	-0-	570	1	190409	2	N	-0-					-0-
03	280116 X	226385	-0-	-53731	-0-	760	1	225625	2	N	-0-					-0-
04	266610 X	201395	-0-	-65215	-0-	627	1	200768	2	N	-0-					-0-
05	257548 X	187271	-0-	-70277	-0-	617	1	186654	2	N	-0-					-0-
06	204630 X	181008	-0-	-23622	-0-	618	1	180390	2	N	-0-					-0-
07	226393 X	NO RPT	-0-	-226393	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10608 - 16790

02	195860 X	128422	-0-	-67438	-0-	1478	1	126944	2	N	-0-					-0-
03	203360 X	147588	-0-	-55772	-0-	2186	1	145402	2	N	-0-					-0-
04	175800 X	129013	-0-	-46787	-0-	3360	1	125653	2	N	-0-					-0-
05	165292 X	124570	-0-	-40722	-0-	3437	1	121133	2	N	-0-					-0-
06	137610 X	111899	-0-	-25711	-0-	3407	1	108492	2	N	-0-					-0-
07	147591 X	NO RPT	-0-	-147591	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

02	275184 X	184973	-0-	-90211	-0-	1906	1	183067	2	N	-0-					-0-
03	280891 X	221498	-0-	-59393	-0-	3281	1	218217	2	N	-0-					-0-
04	245700 X	201723	-0-	-43977	-0-	5254	1	196469	2	N	-0-					-0-
05	228873 X	190839	-0-	-38034	-0-	5266	1	185573	2	N	-0-					-0-
06	198180 X	173037	-0-	-25143	-0-	5268	1	167769	2	N	-0-					-0-
07	221495 X	NO RPT	-0-	-221495	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

02	830769 X	281355	-0-	-549414	-0-	862	1	280493	2	N	-0-					-0-
03	363909 X	324336	-0-	-39573	-0-	1091	1	323245	2	N	-0-					-0-
04	352170 X	295184	-0-	-56986	-0-	923	1	294261	2	N	-0-					-0-
05	363909 X	282415	-0-	-81494	-0-	950	1	281465	2	N	-0-					-0-
06	325590 X	255731	-0-	-69859	-0-	871	1	254860	2	N	-0-					-0-
07	324322 X	NO RPT	-0-	-324322	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	925765 X	280741	-0-	-645024	-0-	840	1	279901	2	N	-0-					-0-
03	397048 X	344403	-0-	-52645	-0-	1160	1	343243	2	N	-0-					-0-
04	384240 X	318383	-0-	-65857	-0-	995	1	317388	2	N	-0-					-0-
05	397048 X	286730	-0-	-110318	-0-	961	1	285769	2	N	-0-					-0-
06	347490 X	249894	-0-	-97596	-0-	853	1	249041	2	N	-0-					-0-
07	344410 X	NO RPT	-0-	-344410	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

02	925336 X	276155	-0-	-649181	-0-	826	1	275329	2	N	-0-					-0-
03	426839 X	333874	-0-	-92965	-0-	1124	1	332750	2	N	-0-					-0-
04	413070 X	319437	-0-	-93633	-0-	1004	1	318433	2	N	-0-					-0-
05	426839 X	294849	-0-	-131990	-0-	991	1	293858	2	N	-0-					-0-
06	363420 X	256747	-0-	-106673	-0-	876	1	255871	2	N	-0-					-0-
07	333870 X	NO RPT	-0-	-333870	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

02	831586 X	259476	-0-	-572110	-0-	794	1	258682	2	N	-0-					-0-
03	389639 X	301085	-0-	-88554	-0-	1014	1	300071	2	N	-0-					-0-
04	377070 X	280001	-0-	-97069	-0-	876	1	279125	2	N	-0-					-0-
05	389639 X	256482	-0-	-133157	-0-	862	1	255620	2	N	-0-					-0-
06	326760 X	223757	-0-	-103003	-0-	764	1	222993	2	N	-0-					-0-
07	301072 X	NO RPT	-0-	-301072	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

02	DELQ PR	231017	-0-	231017	552846	231017	2			N	-0-					-0-
03	834746 X	281900	-0-	-552846	-0-	281900	2			N	-0-					-0-
04	367350 X	224485	-0-	-142865	-0-	224485	2			N	-0-					-0-
05	379595 X	190055	-0-	-189540	-0-	190055	2			N	-0-					-0-
06	367350 X	189261	-0-	-178089	-0-	189261	2			N	-0-					-0-
07	281914 X	NO RPT	-0-	-281914	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

02	DELQ PR	203269	-0-	203269	398424	1958	1	201304	2	N	6					29
						7	9									
03	638003 X	239579	-0-	-398424	-0-	2563	1	237004	2	N	11	10	1			30
						12	9									
04	280860 X	189855	-0-	-91005	-0-	2000	1	187842	2	N	12					42
						13	9									
05	290222 X	171812	-0-	-118410	-0-	1769	1	170043	2	N	-0-	41	1			1
06	280860 X	160428	-0-	-120432	-0-	1699	1	158728	2	N	1					2
						1	9									
07	239568 X	NO RPT	-0-	-239568	-0-					N	NO RPT					2

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965

02	DELQ PR	248728	-0-	248728	467860	2400	1	246313	2	N	14					52
						15	9									
03	781148 X	313288	-0-	-467860	-0-	3352	1	309926	2	N	9	23	1			38
						10	9									
04	350310 X	257510	-0-	-92800	-0-	2713	1	254783	2	N	13					51
						14	9									
05	361987 X	238385	-0-	-123602	-0-	2462	1	235922	2	N	1	50	1			2
						1	9									
06	350310 X	221724	-0-	-128586	-0-	2349	1	219375	2	N	-0-					2
07	313286 X	NO RPT	-0-	-313286	-0-					N	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30280	X	30280	-0-	-0-	-0-	258	1	27089	3	Y	2666	2552	0			368
							2933	9									
03	33520	X	33520	-0-	-0-	-0-	399	1	29247	3	Y	3522	3587	0			303
							3874	9									
04	29937	X	29937	-0-	-0-	-0-	395	1	26503	3	Y	2763	2870	0			196
							3039	9									
05	30716	X	30716	-0-	-0-	-0-	477	1	26352	3	Y	3534	3536	0			194
							3887	9									
06	28620	X	27931	-0-	-689	-0-	381	1	24763	3	Y	2534	2556	0			172
							2787	9									
*07	29388	X	28440	-0-	-948	-0-	152	1	25224	3	Y	2785	2746	0			211
							3064	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	3718	-0-	-4318	-0-	81	1	2721	3	Y	833	781	0			113
							916	9									
03	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	124	1	8968	3	Y	956	986	0			83
							1052	9									
04	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	129	1	8677	3	Y	941	959	0			65
							1035	9									
05	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	150	1	8974	3	Y	1124	1127	0			62
							1236	9									
06	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	141	1	9143	3	Y	2278	2192	0			148
							2506	9									
*07	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	56	1	9337	3	Y	1695	1712	0			131
							1865	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10388	X	7380	-0-	-3008	-0-	96	1	6220	3	Y	967	911	0			131
							1064	9									
03	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	151	1	10588	3	Y	957	1003	0			85
							1053	9									
04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	154	1	9986	3	Y	999	1015	0			69
							1099	9									
05	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	186	1	10496	3	Y	1322	1319	0			72
							1454	9									
06	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	161	1	10328	3	Y	1424	1402	0			94
							1566	9									
*07	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	66	1	10756	3	Y	929	950	0			73
							1022	9									

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12852	X	12001	-0-	-851	-0-	116	1	10647	3	Y	1125	1056	0			152
							1238	9									
03	14229	X	13861	-0-	-368	-0-	841	1	11820	3	Y	1091	1146	0			97
							1200	9									
04	13770	X	13257	-0-	-513	-0-	177	1	11787	3	Y	1175	1191	0			81
							1293	9									
05	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	217	1	13450	3	Y	1289	1299	0			71
							1418	9									
06	13770	X	13588	-0-	-182	-0-	188	1	12115	3	Y	1168	1161	0			78
							1285	9									
*07	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	73	1	12407	3	Y	1184	1172	0			90
							1302	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31867	X	31867	-0-	-0-	-0-	288	1	29140	3	Y	2217	2093	0			302
							2439	9									
03	34992	X	34992	-0-	-0-	-0-	455	1	31275	3	Y	2965	3013	0			254
							3262	9									
04	36781	X	36781	-0-	-0-	-0-	493	1	33054	3	Y	2940	2990	0			204
							3234	9									
05	30349	X	24661	-0-	-5688	-0-	461	1	22381	3	Y	1654	1761	0			97
							1819	9									
06	41678	X	41678	-0-	-0-	-0-	559	1	37518	3	Y	3274	3158	0			213
							3601	9									
*07	41128	X	41128	-0-	-0-	-0-	224	1	36924	3	Y	3618	3558	0			273
							3980	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

02	23800	X	-0-	-0-	-23800	-0-					Y	-0-	110	0			16
03	24986	X	12024	-0-	-12962	-0-	221	1	10542	3	Y	1146	1072	0			90
							1261	9									
04	26476	X	26476	-0-	-0-	-0-	372	1	23323	3	Y	2528	2451	0			167
							2781	9									
05	27196	X	27196	-0-	-0-	-0-	403	1	23813	3	Y	2709	2726	0			150
							2980	9									
06	25639	X	25639	-0-	-0-	-0-	352	1	22812	3	Y	2250	2249	0			151
							2475	9									
*07	27373	X	25288	-0-	-2085	-0-	137	1	22581	3	Y	2336	2310	0			177
							2570	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

02	20244	X	-0-	-0-	-20244	-0-					Y	-0-	64	0			9
03	20181	X	4172	-0-	-16009	-0-	135	1	3794	3	Y	221	212	0			18
							243	9									
04	22803	X	22803	-0-	-0-	-0-	320	1	21254	3	Y	1117	1063	0			72
							1229	9									
05	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	358	1	21529	3	Y	1222	1227	0			67
							1344	9									
06	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	328	1	21050	3	Y	1025	1023	0			69
							1128	9									
*07	24054	X	24054	-0-	-0-	-0-	132	1	21985	3	Y	1761	1700	0			130
							1937	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

02	19936	X	-0-	-0-	-19936	-0-					Y	-0-	41	0			6
03	21948	X	11004	-0-	-10944	-0-	156	1	10323	3	Y	477	445	0			38
							525	9									
04	21240	X	16019	-0-	-5221	-0-	213	1	14576	3	Y	1118	1082	0			74
							1230	9									
05	21948	X	16840	-0-	-5108	-0-	288	1	14117	3	Y	2214	2169	0			119
							2435	9									
06	10920	X	10702	-0-	-218	-0-	84	1	9896	3	Y	656	726	0			49
							722	9									
*07	15841	X	10327	-0-	-5514	-0-	9	1	10173	3	Y	132	168	0			13
							145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35756 X	591	-0-	-35165	-0-	590	3	1	9	Y	1	220	0			32
03	39587 X	-0-	-0-	-39587	-0-					Y	-0-	29	0			3
04	37860 X	-0-	-0-	-37860	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	39122 X	-0-	-0-	-39122	-0-					Y	-0-					-0-
06	37860 X	-0-	-0-	-37860	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

02	41692 X	-0-	-0-	-41692	-0-					Y	-0-	281	0			41
03	46159 X	-0-	-0-	-46159	-0-					Y	-0-	37	0			4
04	44670 X	1	-0-	-44669	-0-	1	3			Y	-0-	4	0			-0-
05	45570 X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	-0-					-0-
06	42390 X	-0-	-0-	-42390	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

02	50456 X	-0-	-0-	-50456	-0-					Y	1	213	0			31
03	55025 X	1175	-0-	-53850	-0-	14	1	950	3	Y	192	206	0			17
						211	9									
04	51510 X	30714	-0-	-20796	-0-	186	1	27810	3	Y	2471	2329	0			159
						2718	9									
05	53227 X	34076	-0-	-19151	-0-	216	1	30626	3	Y	2940	2938	0			161
						3234	9									
06	34333 X	34333	-0-	-0-	-0-	206	1	31401	3	Y	2478	2473	0			166
						2726	9									
*07	33953 X	33953	-0-	-0-	-0-	192	1	30732	3	Y	2754	2712	0			208
						3029	9									

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

02	39704 X	-0-	-0-	-39704	-0-					Y	-0-	315	0			46
03	43958 X	39665	-0-	-4293	-0-	455	1	33646	3	Y	5058	4707	0			397
						5564	9									
04	42540 X	33381	-0-	-9159	-0-	473	1	28260	3	Y	4225	4328	0			294
						4648	9									
05	43958 X	42896	-0-	-1062	-0-	276	1	39313	3	Y	3006	3129	0			171
						3307	9									
*06	45214 X	45214	-0-	-0-	-0-	607	1	39469	3	Y	4671	4537	0			305
						5138	9									
*07	45643 X	45643	-0-	-0-	-0-	244	1	40716	3	Y	4257	4237	0			325
						4683	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

02	36512 X	-0-	-0-	-36512	-0-					Y	-0-	269	0			39
03	40424 X	27137	-0-	-13287	-0-	387	1	23848	3	Y	2638	2469	0			208
						2902	9									
04	39120 X	23443	-0-	-15677	-0-	336	1	20601	3	Y	2278	2327	0			159
						2506	9									
05	40424 X	38746	-0-	-1678	-0-	320	1	36138	3	Y	2080	2123	0			116
						2288	9									
06	36650 X	36650	-0-	-0-	-0-	496	1	32989	3	Y	2877	2804	0			189
						3165	9									
*07	36170 X	36170	-0-	-0-	-0-	195	1	32595	3	Y	3073	3030	0			232
						3380	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40432	X	8289	-0-	-32143	-0-	190	1	7036	3	Y	966	1119	0			161
							1063	9									
03	48623	X	48623	-0-	-0-	-0-	570	1	42804	3	Y	4772	4549	0			384
							5249	9									
04	44654	X	44654	-0-	-0-	-0-	554	1	38990	3	Y	4645	4708	0			321
							5110	9									
05	46170	X	46170	-0-	-0-	-0-	668	1	39651	3	Y	5319	5347	0			293
							5851	9									
06	43320	X	42516	-0-	-804	-0-	571	1	37308	3	Y	4215	4224	0			284
							4637	9									
*07	43168	X	43168	-0-	-0-	-0-	230	1	37971	3	Y	4515	4457	0			342
							4967	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51884	X	9446	-0-	-42438	-0-	77	1	8279	3	Y	991	1134	0			164
							1090	9									
03	58531	X	58531	-0-	-0-	-0-	417	1	52041	3	Y	5521	5242	0			443
							6073	9									
04	55530	X	55048	-0-	-482	-0-	297	1	49029	3	Y	5202	5285	0			360
							5722	9									
05	56526	X	56526	-0-	-0-	-0-	352	1	49780	3	Y	5813	5852	0			321
							6394	9									
06	55590	X	53350	-0-	-2240	-0-	305	1	48032	3	Y	4557	4570	0			308
							5013	9									
*07	55118	X	54079	-0-	-1039	-0-	291	1	48436	3	Y	4865	4805	0			368
							5352	9									

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45108	X	8568	-0-	-36540	-0-	197	1	7248	3	Y	1021	1186	0			171
							1123	9									
03	52786	X	52786	-0-	-0-	-0-	617	1	46619	3	Y	5045	4810	0			406
							5550	9									
04	48775	X	48775	-0-	-0-	-0-	643	1	42959	3	Y	4703	4783	0			326
							5173	9									
05	49227	X	49227	-0-	-0-	-0-	725	1	42690	3	Y	5284	5318	0			292
							5812	9									
06	48330	X	45204	-0-	-3126	-0-	606	1	40056	3	Y	4129	4142	0			279
							4542	9									
*07	47802	X	45817	-0-	-1985	-0-	245	1	40677	3	Y	4450	4392	0			337
							4895	9									

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52500	X	9500	-0-	-43000	-0-	78	1	8508	3	Y	831	951	0			137
							914	9									
03	60701	X	60701	-0-	-0-	-0-	436	1	55127	3	Y	4671	4434	0			374
							5138	9									
04	56198	X	56198	-0-	-0-	-0-	308	1	51136	3	Y	4322	4396	0			300
							4754	9									
05	57016	X	57016	-0-	-0-	-0-	363	1	51349	3	Y	4822	4856	0			266
							5304	9									
06	56250	X	53400	-0-	-2850	-0-	316	1	48917	3	Y	3788	3798	0			256
							4167	9									
*07	57195	X	54522	-0-	-2673	-0-	299	1	49822	3	Y	4001	3954	0			303
							4401	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57568	X	48377	-0-	-9191	-0-	333 3296	1 9	44748	3	Y	2996	2829	0			408
03	63550	X	59942	-0-	-3608	-0-	460 4456	1 9	55026	3	Y	4051	4112	0			347
04	60420	X	58034	-0-	-2386	-0-	323 4139	1 9	53572	3	Y	3763	3848	0			262
05	60915	X	60090	-0-	-825	-0-	386 4832	1 9	54872	3	Y	4393	4413	0			242
06	58950	X	54921	-0-	-4029	-0-	340 3760	1 9	50821	3	Y	3418	3429	0			231
*07	59923	X	58060	-0-	-1863	-0-	323 4013	1 9	53724	3	Y	3648	3603	0			276

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60424	X	46832	-0-	-13592	-0-	317 2908	1 9	43607	3	Y	2644	2505	0			362
03	66898	X	63442	-0-	-3456	-0-	480 3913	1 9	59049	3	Y	3557	3614	0			305
04	61920	X	60031	-0-	-1889	-0-	336 3848	1 9	55847	3	Y	3498	3560	0			243
05	63798	X	61664	-0-	-2134	-0-	406 4033	1 9	57225	3	Y	3666	3706	0			203
06	61410	X	58167	-0-	-3243	-0-	397 3006	1 9	54764	3	Y	2733	2751	0			185
*07	62310	X	59569	-0-	-2741	-0-	335 3452	1 9	55782	3	Y	3138	3086	0			237

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61880	X	46168	-0-	-15712	-0-	333 2187	1 9	43648	3	Y	1988	1885	0			272
03	68510	X	65889	-0-	-2621	-0-	504 3449	1 9	61936	3	Y	3135	3142	0			265
04	65160	X	62174	-0-	-2986	-0-	353 3039	1 9	58782	3	Y	2763	2835	0			193
05	65720	X	63776	-0-	-1944	-0-	424 2943	1 9	60409	3	Y	2675	2719	0			149
06	63750	X	59422	-0-	-4328	-0-	360 2506	1 9	56556	3	Y	2278	2274	0			153
*07	65534	X	60804	-0-	-4730	-0-	346 2710	1 9	57748	3	Y	2464	2431	0			186

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58212	X	41270	-0-	-16942	-0-	353 2153	1 9	38764	3	Y	1957	1857	0			268
03	64449	X	62386	-0-	-2063	-0-	481 2714	1 9	59191	3	Y	2467	2522	0			213
04	61170	X	58800	-0-	-2370	-0-	335 2619	1 9	55846	3	Y	2381	2429	0			165
05	61349	X	60206	-0-	-1143	-0-	402 2945	1 9	56859	3	Y	2677	2694	0			148
06	60360	X	57120	-0-	-3240	-0-	355 2224	1 9	54541	3	Y	2022	2033	0			137
*07	62279	X	58569	-0-	-3710	-0-	336 2430	1 9	55803	3	Y	2209	2179	0			167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50204	X	9339	-0-	-40865	-0-	74 1109	1 9	8156	3	Y	1008	1153	0			166
03	55583	X	50493	-0-	-5090	-0-	342 4937	1 9	45214	3	Y	4488	4292	0			362
04	53790	X	51454	-0-	-2336	-0-	269 5271	1 9	45914	3	Y	4792	4825	0			329
05	55741	X	55741	-0-	-0-	-0-	346 6322	1 9	49073	3	Y	5747	5760	0			316
06	61196	X	61196	-0-	-0-	-0-	360 5827	1 9	55009	3	Y	5297	5259	0			354
*07	64423	X	64423	-0-	-0-	-0-	356 6234	1 9	57833	3	Y	5667	5592	0			429

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52892	X	39101	-0-	-13791	-0-	289 2739	1 9	36073	3	Y	2490	2378	0			343
03	58559	X	55753	-0-	-2806	-0-	410 4301	1 9	51042	3	Y	3910	3922	0			331
04	56520	X	51868	-0-	-4652	-0-	289 4040	1 9	47539	3	Y	3673	3749	0			255
05	57040	X	56062	-0-	-978	-0-	359 4725	1 9	50978	3	Y	4295	4313	0			237
06	54750	X	52536	-0-	-2214	-0-	318 3790	1 9	48428	3	Y	3445	3450	0			232
*07	54105	X	54105	-0-	-0-	-0-	300 3838	1 9	49967	3	Y	3489	3456	0			265

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52472	X	9709	-0-	-42763	-0-	78 1070	1 9	8561	3	Y	973	1114	0			161
03	58094	X	47357	-0-	-10737	-0-	368 5075	1 9	41914	3	Y	4614	4403	0			372
04	56190	X	53389	-0-	-2801	-0-	285 5529	1 9	47575	3	Y	5026	5054	0			344
05	56234	X	55900	-0-	-334	-0-	349 6288	1 9	49263	3	Y	5716	5745	0			315
06	52650	X	52021	-0-	-629	-0-	304 4855	1 9	46862	3	Y	4414	4431	0			298
*07	52956	X	52956	-0-	-0-	-0-	286 5140	1 9	47530	3	Y	4673	4617	0			354

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55850	X	55850	-0-	-0-	-0-	328 3768	1 9	51754	3	Y	3425	3225	0			465
03	58941	X	58941	-0-	-0-	-0-	439 4960	1 9	53542	3	Y	4509	4587	0			387
04	56110	X	56110	-0-	-0-	-0-	306 4850	1 9	50954	3	Y	4409	4490	0			306
05	57526	X	57526	-0-	-0-	-0-	370 5523	1 9	51633	3	Y	5021	5050	0			277
06	55410	X	53441	-0-	-1969	-0-	325 4479	1 9	48637	3	Y	4072	4075	0			274
*07	56761	X	56164	-0-	-597	-0-	307 4825	1 9	51032	3	Y	4386	4328	0			332

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	1978	-0-	1978	1978	111	1	1867	9	Y	1697	1565	0			132
04	14B2 EXT	45297	-0-	45297	47275	163	1	41438	3	Y	3360	3269	0			223
						3696	9									
05	98031 X	50756	-0-	-47275	-0-	307	1	45071	3	Y	4889	4846	0			266
						5378	9									
06	50319 X	50319	-0-	-0-	-0-	291	1	45581	3	Y	4043	4037	0			272
						4447	9									
*07	53043 X	53043	-0-	-0-	-0-	282	1	47233	3	Y	5025	4920	0			377
						5528	9									

LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	319	-0-	319	319	20	1	299	9	Y	272	251	0			21
04	14B2 EXT	41311	-0-	41311	41630	280	1	35968	3	Y	4603	4329	0			295
						5063	9									
05	64553 X	22923	-0-	-41630	-0-	147	1	20055	3	Y	2474	2625	0			144
						2721	9									
06	35940 X	12916	-0-	-23024	-0-	219	1	8937	3	Y	3418	3337	0			225
						3760	9									
*07	55616 X	55616	-0-	-0-	-0-	297	1	49404	3	Y	5377	5203	0			399
						5915	9									

LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32262	-0-	32262	32262	197	1	28059	3	Y	3642	3410	0			232
						4006	9									
05	SHUT IN	52489	-0-	52489	84751	300	1	47611	3	Y	4162	4166	0			228
						4578	9									
06	144267 X	59516	-0-	-84751	-0-	360	1	53797	3	Y	4872	4778	0			322
						5359	9									
*07	69921 X	69921	-0-	-0-	-0-	370	1	63354	3	Y	5634	5532	0			424
						6197	9									

LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28510	-0-	28510	28510	207	1	25090	3	Y	2921	2735	0			186
						3213	9									
05	SHUT IN	44615	-0-	44615	73125	44615	3			Y	-0-	176	0			10
06	127835 X	54710	-0-	-73125	-0-	18	1	49304	3	Y	4898	4598	0			310
						5388	9									
*07	51850 X	51850	-0-	-0-	-0-	290	1	46420	3	Y	4673	4628	0			355
						5140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	2652	-0-	-148	-0-	94	1	2290	3	Y	244	263	1			72
						268	9									
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	123	1	2605	3	Y	361	326	1			107
						397	9									
04	3000 X	2945	-0-	-55	-0-	94	1	2457	3	Y	358	403	1			62
						394	9									
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	134	1	3232	3	Y	391	369	1			84
						430	9									
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	122	1	2971	3	Y	164	247	1			1
						180	9									
*07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	164	1	3020	3	Y	248	248	1			1
						273	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

02	2548 X	2430	-0-	-118	-0-	94	1	2284	3	Y	47	61	1			20
						52	9									
03	2790 X	2788	-0-	-2	-0-	121	1	2559	3	Y	98	87	1			31
						108	9									
04	3060 X	2774	-0-	-286	-0-	97	1	2532	3	Y	132	140	1			23
						145	9									
05	3162 X	2884	-0-	-278	-0-	108	1	2601	3	Y	159	147	1			35
						175	9									
06	3030 X	2734	-0-	-296	-0-	103	1	2510	3	Y	110	145	1			-0-
						121	9									
*07	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	139	1	2558	3	Y	160	160	1			-0-
						176	9									

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

02	4816 X	4367	-0-	-449	-0-	165	1	4000	3	Y	184	200	1			52
						202	9									
03	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	237	1	5014	3	Y	139	145	1			46
						153	9									
04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	188	1	4925	3	Y	139	161	1			24
						153	9									
05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	214	1	5166	3	Y	192	179	1			37
						211	9									
06	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	207	1	5028	3	Y	137	173	1			1
						151	9									
07	5456 X	5157	-0-	-299	-0-	256	1	4716	3	Y	168	168	1			1
						185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356 X	5730	-0-	-626	-0-	216	1	5276	3	Y	216	245	1			65
						238	9									
03	7037 X	6332	-0-	-705	-0-	273	1	5791	3	Y	244	234	1			75
						268	9									
04	6780 X	6230	-0-	-550	-0-	220	1	5735	3	Y	250	283	1			42
						275	9									
05	7006 X	6430	-0-	-576	-0-	245	1	5896	3	Y	263	250	1			55
						289	9									
06	6600 X	6139	-0-	-461	-0-	233	1	5680	3	Y	205	260	1			-0-
						226	9									
07	6448 X	6112	-0-	-336	-0-	300	1	5530	3	Y	256	256	1			-0-
						282	9									

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

02	2968 X	2935	-0-	-33	-0-	110	1	2680	3	Y	132	138	1			37
						145	9									
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	142	1	2999	3	Y	108	108	1			37
						119	9									
04	2970 X	2860	-0-	-110	-0-	101	1	2623	3	Y	124	139	1			22
						136	9									
05	3255 X	2937	-0-	-318	-0-	109	1	2634	3	Y	176	161	1			37
						194	9									
06	3150 X	2776	-0-	-374	-0-	105	1	2564	3	Y	97	134	1			-0-
						107	9									
07	3255 X	2950	-0-	-305	-0-	142	1	2619	3	Y	172	172	1			-0-
						189	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

02	2352 N	2218	-0-	-134	-0-	2192	3	26	9	Y	24	28	1			21
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2554	3	12	9	Y	11	18	1			14
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2334	3	17	9	Y	15	24	1			5
05	2449 N	2356	-0-	-93	-0-	78	1	2269	3	Y	8					13
						9	9									
06	2490 N	2255	-0-	-235	-0-	78	1	2176	3	Y	1	9	1			5
						1	9									
*07	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	285	1	2290	3	Y	3					8
						3	9									

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	72	1	1760	3	Y	68	80	1			25
						75	9									
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	110	1	2338	3	Y	117	105	1			37
						129	9									
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	87	1	2265	3	Y	158	166	1			29
						174	9									
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	97	1	2329	3	Y	167	157	1			39
						184	9									
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	91	1	2221	3	Y	125	161	1			3
						138	9									
*07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	121	1	2232	3	Y	173	173	1			3
						190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	222 408	1 9	5422	3	Y	371	378	1			104
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	268 319	1 9	5669	3	Y	290	294	1			100
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	194 298	1 9	5047	3	Y	271	320	1			51
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	215 294	1 9	5176	3	Y	267	259	1			59
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	196 219	1 9	4778	3	Y	199	258	1			-0-
*07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	268 295	1 9	4948	3	Y	268	268	1			-0-

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

02	4228	X	3085	-0-	-1143	-0-	103 463	1 9	2519	3	Y	421	438	1			122
03	4681	X	3081	-0-	-1600	-0-	123 361	1 9	2597	3	Y	328	334	1			116
04	3690	X	2538	-0-	-1152	-0-	87 190	1 9	2261	3	Y	173	243	1			46
05	3658	X	2701	-0-	-957	-0-	99 213	1 9	2389	3	Y	194	192	1			48
06	3450	X	2565	-0-	-885	-0-	94 187	1 9	2284	3	Y	170	218	1			-0-
07	3410	X	2362	-0-	-1048	-0-	113 172	1 9	2077	3	Y	156	156	1			-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

02	588	N	555	-0-	-33	-0-	22 2	1 9	531	3	Y	2	2	1			1
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25 15	1 9	525	3	Y	14	11	1			4
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	23 15	1 9	515	3	Y	14	10	1			8
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	20 23	1 9	532	3	Y	21	10	1			19
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	27 28	1 9	454	3	Y	25	30	1			14
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29 34	1 9	531	3	Y	31	28	1			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	880	-0-	-324	-0-	27 193	1 9	660	3	Y	175	183	1			54
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	37 194	1 9	791	3	Y	176	169	1			61
04	1110	N	923	-0-	-187	-0-	29 146	1 9	748	3	Y	133	163	1			31
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	33 161	1 9	803	3	Y	146	140	1			37
06	990	N	842	-0-	-148	-0-	31 65	1 9	746	3	Y	59	96	1			-0-
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	40 76	1 9	744	3	Y	69	69	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29 123	1 9	720	3	Y	112	106	1			28
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	38 77	1 9	795	3	Y	70	73	1			25
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30 70	1 9	789	3	Y	64	77	1			12
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	32 165	1 9	778	3	Y	150	132	1			30
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	29 240	1 9	699	3	Y	218	246	1			2
07	930	N	690	-0-	-240	-0-	33 53	1 9	604	3	Y	48	50	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1332	-0-	-572	-0-	49 79	1 9	1204	3	Y	72	73	1			21
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	100 63	1 9	2115	3	Y	57	58	1			20
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	80 59	1 9	2078	3	Y	54	64	1			10
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	87 68	1 9	2098	3	Y	62	59	1			13
06	2190	N	2183	-0-	-7	-0-	84 64	1 9	2035	3	Y	58	71	1			-0-
07	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	113 86	1 9	2089	3	Y	78	78	1			-0-

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	72 29	1 9	1760	3	N	26					38
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	1938	3	N	3	18	1			23
04	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	83 2	1 9	1859	3	N	2					25
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	2043	3	N	3					28
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	112	1	1913	3	N	-0-					28
*07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	107	1	1972	3	N	-0-					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3428	-0-	-128	-0-	132	1	3216	3	Y	73	80	1			23
							80	9									
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	177	1	3752	3	Y	81	77	1			27
							89	9									
04	3690	X	3441	-0-	-249	-0-	124	1	3232	3	Y	77	89	1			15
							85	9									
05	3782	X	3668	-0-	-114	-0-	142	1	3432	3	Y	85	80	1			20
							94	9									
06	3900	X	3559	-0-	-341	-0-	137	1	3339	3	Y	75	91	1			4
							83	9									
07	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	183	1	3371	3	Y	98	98	1			4
							108	9									

COTULLA 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	6053	-0-	-723	-0-	226	1	5493	3	Y	304	331	1			89
							334	9									
03	7502	X	6548	-0-	-954	-0-	280	1	5914	3	Y	322	309	1			102
							354	9									
04	7260	X	6339	-0-	-921	-0-	220	1	5752	3	Y	334	376	1			60
							367	9									
05	7068	X	6472	-0-	-596	-0-	243	1	5865	3	Y	331	319	1			72
							364	9									
06	6750	X	6122	-0-	-628	-0-	231	1	5629	3	Y	238	309	1			1
							262	9									
07	6696	X	6095	-0-	-601	-0-	298	1	5491	3	Y	278	278	1			1
							306	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	63	1	1535	3	Y	59	55	1			15
							65	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	84	1	1778	3	Y	62	57	1			20
							68	9									
04	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	56	1	1470	3	Y	48	57	1			11
							53	9									
05	1829	N	1212	-0-	-617	-0-	47	1	1132	3	Y	30	32	1			9
							33	9									
06	1830	N	1267	-0-	-563	-0-	48	1	1173	3	Y	42	51	1			-0-
							46	9									
07	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	55	1	1007	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4519	-0-	-661	-0-	172	1	4179	3	Y	153	150	1			41
							168	9									
03	5642	X	4875	-0-	-767	-0-	212	1	4484	3	Y	163	152	1			52
							179	9									
04	5160	X	4665	-0-	-495	-0-	163	1	4273	3	Y	208	223	1			37
							229	9									
05	5332	X	5170	-0-	-162	-0-	193	1	4669	3	Y	280	258	1			59
							308	9									
06	5010	X	4946	-0-	-64	-0-	186	1	4534	3	Y	205	262	1			2
							226	9									
*07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	250	1	4592	3	Y	257	257	1			2
							283	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788 X	4331	-0-	-457	-0-	170	1	4161	3	Y	-0-					-0-
03	5301 X	4807	-0-	-494	-0-	219	1	4588	3	Y	-0-					-0-
04	5010 X	4725	-0-	-285	-0-	203	1	4522	3	Y	-0-					-0-
05	5053 X	4897	-0-	-156	-0-	180	1	4717	3	Y	-0-					-0-
06	4860 X	4665	-0-	-195	-0-	259	1	4406	3	Y	-0-					-0-
07	4898 X	4800	-0-	-98	-0-	246	1	4554	3	Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

02	2828 X	2462	-0-	-366	-0-	92	1	2245	3	Y	114	130	1			36
						125	9									
03	3100 X	2754	-0-	-346	-0-	117	1	2481	3	Y	142	134	1			44
						156	9									
04	2970 X	2768	-0-	-202	-0-	96	1	2503	3	Y	154	171	1			27
						169	9									
05	3038 X	2908	-0-	-130	-0-	109	1	2621	3	Y	162	155	1			34
						178	9									
06	2880 X	2696	-0-	-184	-0-	101	1	2467	3	Y	116	149	1			1
						128	9									
07	2852 X	2767	-0-	-85	-0-	135	1	2476	3	Y	142	142	1			1
						156	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

02	4340 X	3959	-0-	-381	-0-	150	1	3637	3	Y	156	166	1			47
						172	9									
03	4805 X	4565	-0-	-240	-0-	197	1	4167	3	Y	183	171	1			59
						201	9									
04	4590 X	4382	-0-	-208	-0-	155	1	4049	3	Y	162	188	1			33
						178	9									
05	4743 X	4734	-0-	-9	-0-	172	1	4167	3	Y	359	318	1			74
						395	9									
06	4590 X	4367	-0-	-223	-0-	162	1	3944	3	Y	237	303	1			8
						261	9									
07	4557 X	4327	-0-	-230	-0-	214	1	3945	3	Y	153	156	1			5
						168	9									

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

02	2492 N	2265	-0-	-227	-0-	86	1	2089	3	Y	82	92	1			25
						90	9									
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	105	1	2216	3	Y	292	240	1			77
						321	9									
04	3000 N	3283	-0-	283	283	100	1	2600	3	Y	530	531	1			76
						583	9									
05	3100 N	2904	-0-	-196	87	107	1	2589	3	Y	189	216	1			49
						208	9									
06	2794 N	2707	-0-	-87	-0-	102	1	2488	3	Y	106	155	1			-0-
						117	9									
07	3007 X	2795	-0-	-212	-0-	136	1	2509	3	Y	136	136	1			-0-
						150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	3927	-0-	-385	-0-	152	1	3723	3	Y	47	27	1			45
							52	9									
03	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	197	1	4130	3	Y	27	42	1			30
							30	9									
04	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	181	1	4030	3	Y	23	28	1			25
							25	9									
05	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	157	1	4130	3	Y	24	20	1			29
							26	9									
06	4350	X	4135	-0-	-215	-0-	228	1	3885	3	Y	20	26	1			23
							22	9									
07	4371	X	3965	-0-	-406	-0-	202	1	3734	3	Y	26	14	1			35
							29	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	5	1	133	3	Y	20	22	1			7
							22	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	5	1	125	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	28	26	1			7
							31	9									
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	117	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	45	1	1096	3	Y	58	63	1			18
							64	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	3	Y	47	48	1			17
							52	9									
04	960	N	779	-0-	-181	-0-	27	1	699	3	Y	48	55	1			10
							53	9									
05	1333	N	845	-0-	-488	-0-	30	1	720	3	Y	86	77	1			19
							95	9									
06	1320	N	788	-0-	-532	-0-	29	1	694	3	Y	59	77	1			1
							65	9									
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	717	3	Y	66	66	1			1
							73	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	6999	-0-	-1877	-0-	273	1	6683	3	Y	39	40	1			21
							43	9									
03	9734	X	8933	-0-	-801	-0-	405	1	8485	3	Y	39	48	1			12
							43	9									
04	9300	X	7829	-0-	-1471	-0-	334	1	7454	3	Y	37	45	1			4
							41	9									
05	9610	X	8874	-0-	-736	-0-	324	1	8509	3	Y	37	27	1			14
							41	9									
06	8640	X	8582	-0-	-58	-0-	475	1	8082	3	Y	23	31	1			6
							25	9									
07	8928	X	8758	-0-	-170	-0-	447	1	8272	3	Y	35	27	1			14
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1710	-0-	-222	-0-	66	1	1612	3	Y	29	39	1			10
							32	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	3	Y	62	55	1			17
							68	9									
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	73	1	1914	3	Y	72	78	1			11
							79	9									
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	75	1	1806	3	Y	66	63	1			14
							73	9									
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	75	1	1821	3	Y	48	62	1			-0-
							53	9									
07	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	100	1	1850	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	948	-0-	-1096	-0-	36	1	889	3	Y	21	35	1			8
							23	9									
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	78	1	1656	3	Y	49	45	1			12
							54	9									
04	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	68	1	1773	3	Y	118	116	1			14
							130	9									
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	70	1	1680	3	Y	112	105	1			21
							123	9									
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	66	1	1602	3	Y	55	76	1			-0-
							61	9									
07	2046	N	1674	-0-	-372	-0-	82	1	1518	3	Y	67	66	1			1
							74	9									

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	174	1	4239	3	Y	152	159	1			40
							167	9									
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	247	1	5242	3	Y	175	164	1			51
							193	9									
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	205	1	5331	3	Y	158	184	1			25
							174	9									
05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	213	1	5139	3	Y	167	160	1			32
							184	9									
06	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	166	1	4032	3	Y	119	151	1			-0-
							131	9									
07	4681	X	4194	-0-	-487	-0-	207	1	3823	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1368	3	Y	49	70	1			26
							54	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	909	3	Y	49	52	1			23
							54	9									
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	50	1	1304	3	Y	152	149	1			26
							167	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	56	1	1348	3	Y	122	116	1			32
							134	9									
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	50	1	1215	3	Y	45	77	1			-0-
							50	9									
07	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	61	1	1129	3	Y	140	139	1			1
							154	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	3868	-0-	-1928	-0-	152	1	3716	3	Y	-0-					7
03	6262	X	5732	-0-	-530	-0-	261	1	5468	3	Y	3	10	1			-0-
							3	9									
04	5970	X	5907	-0-	-63	-0-	254	1	5653	3	Y	-0-					-0-
05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	208	1	5470	3	Y	-0-					-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	315	1	5360	3	Y	-0-					-0-
*07	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	399	1	7376	3	Y	-0-					-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1515	-0-	-53	-0-	59	1	1456	3	Y	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	3	Y	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	78	1	1733	3	Y	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	67	1	1758	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	97	1	1653	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	81	1	1507	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056	X	6687	-0-	-369	-0-	248	1	6065	3	Y	340	357	1			98
							374	9									
03	7254	X	6386	-0-	-868	-0-	275	1	5824	3	Y	261	268	1			91
							287	9									
04	6960	X	5180	-0-	-1780	-0-	184	1	4796	3	Y	182	235	1			38
							200	9									
05	7409	X	5266	-0-	-2143	-0-	201	1	4843	3	Y	202	196	1			44
							222	9									
06	7170	X	5028	-0-	-2142	-0-	192	1	4663	3	Y	157	200	1			1
							173	9									
07	7409	X	5375	-0-	-2034	-0-	264	1	4882	3	Y	208	208	1			1
							229	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2156	-0-	-224	-0-	2093	3	63	9	Y	57	50	1			37
03	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	2500	3	21	9	Y	19	31	1			25
04	2580	X	2516	-0-	-64	-0-	2487	3	29	9	Y	26	42	1			9
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	92	1	2679	3	Y	18					27
							20	9									
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	92	1	2576	3	Y	2	19	1			10
							2	9									
*07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	290	1	2335	3	Y	9					19
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	6352	-0-	-536	-0-	238	1	5811	3	Y	275	292	1			82
							303	9									
03	7626	X	7057	-0-	-569	-0-	302	1	6401	3	Y	322	302	1			102
							354	9									
04	7380	X	6947	-0-	-433	-0-	245	1	6393	3	Y	281	329	1			54
							309	9									
05	7099	X	6859	-0-	-240	-0-	261	1	6295	3	Y	275	266	1			63
							303	9									
06	6840	X	6324	-0-	-516	-0-	240	1	5851	3	Y	212	274	1			1
							233	9									
07	7192	X	6847	-0-	-345	-0-	335	1	6189	3	Y	294	294	1			1
							323	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

02	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	62	1	1517	3	Y	-0-	11	1			-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	85	1	1785	3	Y	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	83	1	1858	3	Y	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	74	1	1934	3	Y	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	107	1	1815	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1237	-0-	-778	-0-	63	1	1174	3	Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

02	3192	X	1900	-0-	-1292	-0-	72	1	1755	3	Y	66	75	1			26
							73	9									
03	3472	X	2311	-0-	-1161	-0-	101	1	2131	3	Y	72	70	1			28
							79	9									
04	3210	X	1493	-0-	-1717	-0-	50	1	1304	3	Y	126	130	1			24
							139	9									
05	3317	X	2011	-0-	-1306	-0-	76	1	1827	3	Y	98	96	1			26
							108	9									
06	2250	X	2038	-0-	-212	-0-	78	1	1895	3	Y	59	85	1			-0-
							65	9									
07	2325	X	2208	-0-	-117	-0-	109	1	2021	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

02	1428	N	985	-0-	-443	-0-	36	1	885	3	Y	58	70	1			22
							64	9									
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	208	172	1			58
							229	9									
04	1260	N	1101	-0-	-159	-0-	28	1	726	3	Y	315	323	1			50
							347	9									
05	1085	N	497	-0-	-588	-0-	4	1	98	3	Y	359	332	1			77
							395	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	697	3	Y	104	177	1			4
							114	9									
07	1147	N	864	-0-	-283	-0-	42	1	774	3	Y	44	45	1			3
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	69	1	1696	3	Y	-0-					-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	585	-0-	-585	-0-	25	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1325	-0-	-628	-0-	48	1	1270	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	86	1	1464	3	Y	20	17	1			7
							22	9									
*07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	3	Y	26	21	1			12
							29	9									

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

02	2968	X	2215	-0-	-753	-0-	83	1	2030	3	Y	93	98	1			28
							102	9									
03	3286	X	2594	-0-	-692	-0-	112	1	2365	3	Y	106	100	1			34
							117	9									
04	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	86	1	2239	3	Y	105	119	1			20
							116	9									
05	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	92	1	2216	3	Y	99	95	1			24
							109	9									
06	2520	X	2244	-0-	-276	-0-	85	1	2079	3	Y	73	94	1			3
							80	9									
07	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	116	1	2150	3	Y	90	90	1			3
							99	9									

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

02	2156	N	2072	-0-	-84	-0-	78	1	1904	3	Y	82	88	1			30
							90	9									
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	102	1	2165	3	Y	72	72	1			30
							79	9									
04	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	82	1	2140	3	Y	92	101	1			21
							101	9									
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	86	1	2070	3	Y	163	146	1			38
							179	9									
06	2280	N	1887	-0-	-393	-0-	72	1	1748	3	Y	61	97	1			2
							67	9									
07	2387	N	2042	-0-	-345	-0-	98	1	1801	3	Y	130	129	1			3
							143	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

02	2800	X	2273	-0-	-527	-0-	83	1	2035	3	Y	141	145	1			44
							155	9									
03	2976	X	2781	-0-	-195	-0-	114	1	2412	3	Y	232	204	1			72
							255	9									
04	2850	X	2440	-0-	-410	-0-	85	1	2219	3	Y	124	163	1			33
							136	9									
05	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	106	1	2562	3	Y	166	157	1			42
							183	9									
06	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	99	1	2398	3	Y	87	122	1			7
							96	9									
07	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	124	1	2281	3	Y	109	109	1			7
							120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	7663	-0-	-1465	-0-	289	1	7047	3	Y	297	312	1			84
							327	9									
03	10106	X	7943	-0-	-2163	-0-	344	1	7289	3	Y	282	275	1			91
							310	9									
04	9570	X	7723	-0-	-1847	-0-	275	1	7162	3	Y	260	304	1			47
							286	9									
05	8494	X	8008	-0-	-486	-0-	306	1	7384	3	Y	289	275	1			61
							318	9									
06	8220	X	7817	-0-	-403	-0-	299	1	7265	3	Y	230	291	1			-0-
							253	9									
07	8494	X	7890	-0-	-604	-0-	389	1	7191	3	Y	282	281	1			1
							310	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

02	6972	X	6885	-0-	-87	-0-	267	1	6543	3	Y	68	54	1			29
							75	9									
03	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	417	1	8744	3	Y	87	92	1			24
							96	9									
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	364	1	8111	3	Y	60	76	1			8
							66	9									
05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	327	1	8581	3	Y	59	44	1			23
							65	9									
06	7800	X	7536	-0-	-264	-0-	416	1	7078	3	Y	38	50	1			11
							42	9									
07	8060	X	5893	-0-	-2167	-0-	299	1	5537	3	Y	52	41	1			22
							57	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

02	7168	X	115	-0-	-7053	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					-0-
06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	434	1	7399	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*07	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	370	1	6857	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	4	1	99	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	98	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	59	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	74	-0-	-122	-0-	1 59	1 9	14	3	Y	54	43	1			11
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1 75	1 9	20	3	Y	68	59	1			20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	111 129	1 9	2719	3	Y	117	127	1			34
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	146 158	1 9	3099	3	Y	144	135	1			43
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	119 142	1 9	3093	3	Y	129	149	1			23
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	132 146	1 9	3180	3	Y	133	127	1			29
06	3300	X	3273	-0-	-27	-0-	125 110	1 9	3038	3	Y	100	129	1			-0-
07	3472	X	3386	-0-	-86	-0-	167 139	1 9	3080	3	Y	126	126	1			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2036	-0-	-624	-0-	77 80	1 9	1879	3	Y	73	80	1			22
03	2945	X	2113	-0-	-832	-0-	85 227	1 9	1801	3	Y	206	173	1			55
04	2850	X	1455	-0-	-1395	-0-	48 151	1 9	1256	3	Y	137	166	1			26
05	2914	X	1419	-0-	-1495	-0-	54 67	1 9	1298	3	Y	61	70	1			17
06	2700	X	1460	-0-	-1240	-0-	56 41	1 9	1363	3	Y	37	53	1			1
07	2263	X	1551	-0-	-712	-0-	77 53	1 9	1421	3	Y	48	48	1			1

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8525 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	4908	-0-	-636	-0-	184 237	1 9	4487	3	Y	215	230	1			65
03	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	285 329	1 9	6045	3	Y	299	273	1			91
04	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	212 286	1 9	5521	3	Y	260	302	1			49
05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	230 304	1 9	5547	3	Y	276	263	1			62
*06	6450	X	4615	-0-	-1835	-0-	176 157	1 9	4282	3	Y	143	203	1			2
07	6665	X	4826	-0-	-1839	-0-	239 182	1 9	4405	3	Y	165	165	1			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	107	1	2600	3	Y	116	123	1			35
							128	9									
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	172	1	3633	3	Y	145	134	1			46
							160	9									
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	143	1	3725	3	Y	133	154	1			25
							146	9									
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	174	1	4195	3	Y	154	145	1			34
							169	9									
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	167	1	4060	3	Y	125	156	1			3
							138	9									
*07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	226	1	4165	3	Y	147	147	1			3
							162	9									

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	136	1	3328	3	Y	197	205	1			58
							217	9									
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	169	1	3581	3	Y	213	201	1			70
							234	9									
04	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	129	1	3368	3	Y	189	221	1			38
							208	9									
05	4061	X	3743	-0-	-318	-0-	140	1	3387	3	Y	196	188	1			46
							216	9									
06	3930	X	3551	-0-	-379	-0-	134	1	3254	3	Y	148	194	1			-0-
							163	9									
07	4061	X	3710	-0-	-351	-0-	180	1	3325	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

02	2520	X	103	-0-	-2417	-0-	4	1	92	3	Y	6	54	1			18
							7	9									
03	2790	X	165	-0-	-2625	-0-	3	1	54	3	Y	98	87	1			29
							108	9									
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
05	1984	X	22	-0-	-1962	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

02	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	429	1	10506	3	Y	18	12	1			7
							20	9									
03	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	588	1	12329	3	Y	49	45	1			11
							54	9									
04	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	555	1	12359	3	Y	36	44	1			3
							40	9									
05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	475	1	12466	3	Y	46	33	1			16
							51	9									
06	11460	X	10187	-0-	-1273	-0-	563	1	9595	3	Y	26	36	1			6
							29	9									
07	11842	X	9190	-0-	-2652	-0-	469	1	8681	3	Y	36	28	1			14
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3766	-0-	-126	-0-	141	1	3431	3	Y	176	187	1			49
							194	9									
03	4309	X	4174	-0-	-135	-0-	179	1	3782	3	Y	194	184	1			59
							213	9									
04	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	142	1	3692	3	Y	179	208	1			30
							197	9									
05	4309	X	4196	-0-	-113	-0-	159	1	3829	3	Y	189	180	1			39
							208	9									
06	4080	X	4025	-0-	-55	-0-	153	1	3715	3	Y	143	182	1			-0-
							157	9									
07	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	202	1	3736	3	Y	173	172	1			1
							190	9									

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4065	-0-	-163	-0-	158	1	3862	3	N	41	34	1			50
							45	9									
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	219	1	4589	3	N	41	73	1			18
							45	9									
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	193	1	4301	3	N	49	58	1			9
							54	9									
05	4588	X	3773	-0-	-815	-0-	136	1	3575	3	N	56					65
							62	9									
06	4710	X	3078	-0-	-1632	-0-	168	1	2860	3	N	45	98	1			12
							50	9									
07	4867	X	2786	-0-	-2081	-0-	140	1	2585	3	N	55					67
							61	9									

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	406	1	9949	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	566	1	11854	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	433	1	9648	3	Y	-0-					-0-
05	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	403	1	10582	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
06	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	584	1	9941	3	Y	25	3	1			23
							28	9									
*07	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	565	1	10456	3	Y	24	22	1			25
							26	9									

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2176	-0-	-680	-0-	83	1	2014	3	Y	72	88	1			26
							79	9									
03	3069	X	2434	-0-	-635	-0-	104	1	2200	3	Y	118	107	1			37
							130	9									
04	2910	X	1943	-0-	-967	-0-	66	1	1720	3	Y	143	154	1			26
							157	9									
05	3007	X	1821	-0-	-1186	-0-	68	1	1633	3	Y	109	108	1			27
							120	9									
06	2730	X	1741	-0-	-989	-0-	65	1	1588	3	Y	80	102	1			5
							88	9									
07	2449	X	1851	-0-	-598	-0-	90	1	1649	3	Y	102	102	1			5
							112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	1745	-0-	-3491	-0-	57	1	1383	3	Y	277	298	1			84
							305	9									
03	5797	X	4915	-0-	-882	-0-	208	1	4398	3	Y	281	272	1			93
							309	9									
04	5400	X	4963	-0-	-437	-0-	173	1	4512	3	Y	253	297	1			49
							278	9									
05	5580	X	5381	-0-	-199	-0-	202	1	4868	3	Y	283	269	1			63
							311	9									
06	5340	X	5299	-0-	-41	-0-	200	1	4859	3	Y	218	279	1			2
							240	9									
*07	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	277	1	5116	3	Y	278	278	1			2
							306	9									

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	6242	-0-	-534	-0-	228	1	5561	3	Y	412	405	1			109
							453	9									
03	7502	X	6791	-0-	-711	-0-	283	1	6004	3	Y	458	426	1			141
							504	9									
04	7050	X	6536	-0-	-514	-0-	224	1	5848	3	Y	422	487	1			76
							464	9									
05	7006	X	6753	-0-	-253	-0-	249	1	6003	3	Y	455	432	1			99
							501	9									
06	6720	X	6131	-0-	-589	-0-	228	1	5548	3	Y	323	421	1			1
							355	9									
07	6913	X	6527	-0-	-386	-0-	310	1	5719	3	Y	453	452	1			2
							498	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3158	-0-	-846	-0-	113	1	2756	3	Y	263	258	1			73
							289	9									
03	4433	X	3779	-0-	-654	-0-	154	1	3254	3	Y	337	306	1			104
							371	9									
04	4140	X	3715	-0-	-425	-0-	126	1	3292	3	Y	270	320	1			54
							297	9									
05	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	146	1	3514	3	Y	326	307	1			73
							359	9									
06	3870	X	3715	-0-	-155	-0-	133	1	3244	3	Y	307	377	1			3
							338	9									
*07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	216	1	3985	3	Y	274	274	1			3
							301	9									

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	754	-0-	-702	-0-	29	1	711	3	Y	13	17	1			10
							14	9									
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	41	1	874	3	Y	12	13	1			9
							13	9									
04	1860	N	937	-0-	-923	-0-	33	1	856	3	Y	44	43	1			10
							48	9									
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	46	1	1114	3	Y	34	33	1			11
							37	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	35	1	845	3	Y	27	36	1			2
							30	9									
07	961	N	870	-0-	-91	-0-	43	1	796	3	Y	28	28	1			2
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1967	-0-	-161	-0-	73	1	1777	3	Y	106	113	1			31
							117	9									
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	94	1	1993	3	Y	66	72	1			25
							73	9									
04	2250	N	1974	-0-	-276	-0-	71	1	1851	3	Y	47	62	1			10
							52	9									
05	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	79	1	1905	3	Y	38	39	1			9
							42	9									
*06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	93	1	2261	3	Y	59	67	1			1
							65	9									
*07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	126	1	2328	3	Y	89	88	1			2
							98	9									

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	57	1	1387	3	Y	90	99	1			29
							99	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	80	1	1686	3	Y	99	95	1			33
							109	9									
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	62	1	1605	3	Y	94	109	1			18
							103	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	69	1	1657	3	Y	25	34	1			9
							28	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	67	1	1627	3	Y	23	32	1			-0-
							25	9									
*07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	89	1	1643	3	Y	58	57	1			1
							64	9									

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2045	-0-	-391	-0-	76	1	1862	3	Y	97	107	1			31
							107	9									
03	2697	X	2114	-0-	-583	-0-	92	1	1943	3	Y	72	76	1			27
							79	9									
04	2550	X	2005	-0-	-545	-0-	72	1	1872	3	Y	55	70	1			12
							61	9									
05	2542	X	2079	-0-	-463	-0-	81	1	1948	3	Y	45	46	1			11
							50	9									
06	2370	X	2008	-0-	-362	-0-	77	1	1874	3	Y	52	63	1			-0-
							57	9									
07	2263	X	2099	-0-	-164	-0-	102	1	1886	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	79	-0-	-61	-0-	3	1	75	3	Y	1	5	1			5
							1	9									
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	2	1	44	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	67	3	Y	16	13	1			7
							18	9									
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	29	3	Y	20	26	1			1
							22	9									
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	30	30	1			1
							33	9									

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

02	13748	X	12801	-0-	-947	-0-	502	1	12299	3	Y	-0-					-0-
03	15221	X	14389	-0-	-832	-0-	655	1	13720	3	Y	13	7	1			6
							14	9									
04	14460	X	13867	-0-	-593	-0-	595	1	13261	3	Y	10	14	1			2
							11	9									
05	14756	X	14118	-0-	-638	-0-	517	1	13569	3	Y	29	28	1			3
							32	9									
06	14190	X	13615	-0-	-575	-0-	754	1	12840	3	Y	19	3	1			19
							21	9									
07	14384	X	13696	-0-	-688	-0-	701	1	12971	3	Y	22	20	1			21
							24	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

02	2996	X	2439	-0-	-557	-0-	93	1	2289	3	Y	52	106	1			41
							57	9									
03	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	125	1	2613	3	Y	63	81	1			23
							69	9									
04	3210	X	2920	-0-	-290	-0-	124	1	2773	3	Y	21	30	1			14
							23	9									
05	3317	X	2570	-0-	-747	-0-	93	1	2442	3	Y	32	17	1			29
							35	9									
06	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	109	1	1849	3	Y	24	39	1			14
							26	9									
07	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	141	1	2614	3	Y	29	29	1			14
							32	9									

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

02	3276	X	2814	-0-	-462	-0-	107	1	2601	3	Y	96	109	1			32
							106	9									
03	3565	X	2889	-0-	-676	-0-	125	1	2639	3	Y	114	108	1			38
							125	9									
04	3360	X	2784	-0-	-576	-0-	100	1	2622	3	Y	56	79	1			15
							62	9									
05	3410	X	2801	-0-	-609	-0-	109	1	2637	3	Y	50	52	1			13
							55	9									
06	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	112	1	2715	3	Y	123	133	1			3
							135	9									
07	3131	X	476	-0-	-2655	-0-	24	1	449	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	71	1	1737	3	Y	73	87	1			23
							80	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	86	1	1827	3	Y	102	94	1			31
							112	9									
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	74	1	1947	3	Y	75	91	1			15
							83	9									
05	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	79	1	1904	3	Y	72	71	1			16
							79	9									
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	76	1	1838	3	Y	82	98	1			-0-
							90	9									
07	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	95	1	1745	3	Y	111	110	1			1
							122	9									

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

02	2016	N	1292	-0-	-724	-0-	48	1	1164	3	Y	73	81	1			23
							80	9									
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	3	Y	79	76	1			26
							87	9									
04	2250	N	1924	-0-	-326	-0-	68	1	1765	3	Y	83	94	1			15
							91	9									
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	64	1	1533	3	Y	76	74	1			17
							84	9									
06	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	61	1	1481	3	Y	72	89	1			-0-
							79	9									
07	1984	N	1460	-0-	-524	-0-	68	1	1261	3	Y	119	118	1			1
							131	9									

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	211	1	5142	3	Y	207	193	1			51
							228	9									
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	216	1	4585	3	Y	173	168	1			56
							190	9									
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	177	1	4624	3	Y	163	189	1			30
							179	9									
05	6107	X	5061	-0-	-1046	-0-	194	1	4683	3	Y	167	160	1			37
							184	9									
*06	5910	X	4393	-0-	-1517	-0-	168	1	4100	3	Y	114	150	1			1
							125	9									
07	6107	X	5057	-0-	-1050	-0-	251	1	4630	3	Y	160	160	1			-0-
							176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	7426	-0-	-498	-0-	278	1	6785	3	Y	330	352	1			95
							363	9									
03	8773	X	8021	-0-	-752	-0-	344	1	7288	3	Y	354	338	1			111
							389	9									
04	8400	X	7780	-0-	-620	-0-	275	1	7163	3	Y	311	365	1			57
							342	9									
05	8649	X	8075	-0-	-574	-0-	307	1	7395	3	Y	339	323	1			73
							373	9									
06	8100	X	7731	-0-	-369	-0-	294	1	7153	3	Y	258	331	1			-0-
							284	9									
07	8215	X	7978	-0-	-237	-0-	392	1	7235	3	Y	319	318	1			1
							351	9									

GATES 07-DR WELL #: 81H RRCID -> 271983 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4473	-0-	-735	-0-	161	1	3936	3	Y	342	357	1			98
							376	9									
03	5642	X	4765	-0-	-877	-0-	198	1	4202	3	Y	332	322	1			108
							365	9									
04	5460	X	4334	-0-	-1126	-0-	150	1	3906	3	Y	253	310	1			51
							278	9									
05	5456	X	4299	-0-	-1157	-0-	160	1	3846	3	Y	266	257	1			60
							293	9									
*06	5040	X	4444	-0-	-596	-0-	166	1	4044	3	Y	213	271	1			2
							234	9									
07	4960	X	4208	-0-	-752	-0-	203	1	3757	3	Y	225	225	1			-0-
							248	9									

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	4181	-0-	-607	-0-	158	1	3865	3	Y	144	151	1			42
							158	9									
03	5115	X	4632	-0-	-483	-0-	200	1	4242	3	Y	173	161	1			54
							190	9									
04	4770	X	3988	-0-	-782	-0-	139	1	3621	3	Y	207	226	1			35
							228	9									
05	4836	X	3240	-0-	-1596	-0-	123	1	2962	3	Y	141	143	1			33
							155	9									
*06	4650	X	3255	-0-	-1395	-0-	124	1	3024	3	Y	97	129	1			1
							107	9									
07	4619	X	3469	-0-	-1150	-0-	170	1	3143	3	Y	142	141	1			1
							156	9									

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3991	-0-	-489	-0-	153	1	3728	3	Y	100	103	1			27
							110	9									
03	4960	X	4226	-0-	-734	-0-	185	1	3917	3	Y	113	106	1			34
							124	9									
04	4680	X	4055	-0-	-625	-0-	144	1	3757	3	Y	140	151	1			23
							154	9									
05	4433	X	3952	-0-	-481	-0-	151	1	3647	3	Y	140	132	1			31
							154	9									
06	4290	X	2696	-0-	-1594	-0-	104	1	2522	3	Y	64	95	1			-0-
							70	9									
07	4433	X	3494	-0-	-939	-0-	173	1	3190	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3650	-0-	-410	-0-	138	1	3369	3	Y	130	141	1			40
							143	9									
03	4433	X	3756	-0-	-677	-0-	163	1	3444	3	Y	135	130	1			45
							149	9									
04	4290	X	3465	-0-	-825	-0-	123	1	3209	3	Y	121	142	1			24
							133	9									
05	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	144	1	3482	3	Y	139	132	1			31
							153	9									
06	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	138	1	3369	3	Y	104	135	1			-0-
							114	9									
07	4030	X	3950	-0-	-80	-0-	195	1	3606	3	Y	135	134	1			1
							149	9									

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

02	8652	X	7769	-0-	-883	-0-	305	1	7464	3	Y	-0-					-0-
03	9548	X	8809	-0-	-739	-0-	401	1	8405	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	9060	X	8397	-0-	-663	-0-	360	1	8019	3	Y	16	9	1			8
							18	9									
05	9207	X	8640	-0-	-567	-0-	316	1	8303	3	Y	19	11	1			16
							21	9									
06	8760	X	8310	-0-	-450	-0-	460	1	7832	3	Y	16	17	1			15
							18	9									
07	8804	X	8556	-0-	-248	-0-	437	1	8095	3	Y	22	11	1			26
							24	9									

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	83	1	2032	3	Y	127	139	1			40
							140	9									
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	129	1	2743	3	Y	142	135	1			47
							156	9									
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	100	1	2618	3	Y	152	170	1			29
							167	9									
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	106	1	2553	3	Y	132	129	1			32
							145	9									
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	107	1	2608	3	Y	119	147	1			4
							131	9									
*07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	142	1	2614	3	Y	132	133	1			3
							145	9									

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

02	4676	X	3622	-0-	-1054	-0-	136	1	3297	3	Y	172	193	1			53
							189	9									
03	4495	X	4158	-0-	-337	-0-	179	1	3773	3	Y	187	180	1			60
							206	9									
04	4230	X	4048	-0-	-182	-0-	140	1	3677	3	Y	210	233	1			37
							231	9									
05	4309	X	4107	-0-	-202	-0-	154	1	3729	3	Y	204	197	1			44
							224	9									
06	4140	X	3956	-0-	-184	-0-	150	1	3641	3	Y	150	189	1			5
							165	9									
*07	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	212	1	3900	3	Y	192	191	1			6
							211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	1215	-0-	-1557	-0-	46	1	1110	3	Y	54	71	1			20
							59	9									
03	3069	X	2156	-0-	-913	-0-	93	1	1957	3	Y	96	86	1			30
							106	9									
04	2970	X	2126	-0-	-844	-0-	74	1	1936	3	Y	105	115	1			20
							116	9									
05	2976	X	2168	-0-	-808	-0-	81	1	1966	3	Y	110	105	1			25
							121	9									
06	2820	X	2032	-0-	-788	-0-	77	1	1866	3	Y	81	103	1			3
							89	9									
07	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	103	1	1899	3	Y	83	83	1			3
							91	9									

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3500	-0-	-840	-0-	134	1	3257	3	Y	99	120	1			32
							109	9									
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	186	1	3929	3	Y	111	108	1			35
							122	9									
04	4080	X	3987	-0-	-93	-0-	141	1	3691	3	Y	141	152	1			24
							155	9									
05	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	156	1	3764	3	Y	133	127	1			30
							146	9									
06	4110	X	3822	-0-	-288	-0-	147	1	3572	3	Y	94	122	1			2
							103	9									
07	4247	X	3940	-0-	-307	-0-	197	1	3621	3	Y	111	112	1			1
							122	9									

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	206	1	5025	3	Y	201	213	1			63
							221	9									
03	5828	X	5661	-0-	-167	-0-	244	1	5161	3	Y	233	219	1			77
							256	9									
04	6030	X	5119	-0-	-911	-0-	179	1	4664	3	Y	251	280	1			48
							276	9									
05	6231	X	5095	-0-	-1136	-0-	193	1	4662	3	Y	218	213	1			53
							240	9									
06	6000	X	4957	-0-	-1043	-0-	188	1	4585	3	Y	167	216	1			4
							184	9									
07	6045	X	5341	-0-	-704	-0-	254	1	4684	3	Y	366	364	1			6
							403	9									

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2835	-0-	35	174	106	1	2595	3	Y	122	132	1			37
							134	9									
03	3100	N	3026	-0-	-74	100	130	1	2761	3	Y	123	120	1			40
							135	9									
04	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	94	1	2443	3	Y	100	120	1			20
							110	9									
05	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	100	1	2411	3	Y	127	119	1			28
							140	9									
*06	2760	X	2508	-0-	-252	-0-	95	1	2321	3	Y	84	111	1			1
							92	9									
07	2852	X	2153	-0-	-699	-0-	105	1	1946	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1911	-0-	-105	-0-	71	1	1738	3	Y	93	98	1			25
							102	9									
03	1984	X	1801	-0-	-183	-0-	77	1	1632	3	Y	84	83	1			26
							92	9									
04	2040	X	1632	-0-	-408	-0-	57	1	1475	3	Y	91	102	1			15
							100	9									
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	90	1	2175	3	Y	78	77	1			16
							86	9									
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	95	1	2323	3	Y	44	58	1			2
							48	9									
07	2108	X	1357	-0-	-751	-0-	68	1	1253	3	Y	33	33	1			2
							36	9									

COTULLA WELL #: 41H RRCID -> 272738 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2168	-0-	-632	369	83	1	2029	3	Y	51	61	1			22
							56	9									
03	2031	N	1662	-0-	-369	-0-	71	1	1496	3	Y	86	78	1			30
							95	9									
04	2880	X	2223	-0-	-657	-0-	78	1	2033	3	Y	102	110	1			22
							112	9									
05	2976	X	2125	-0-	-851	-0-	81	1	1950	3	Y	85	83	1			24
							94	9									
06	2880	X	2194	-0-	-686	-0-	84	1	2040	3	Y	64	84	1			4
							70	9									
*07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	121	1	2232	3	Y	80	81	1			3
							88	9									

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	4154	-0-	-2174	-0-	156	1	3791	3	Y	188	205	1			56
							207	9									
03	5115	X	5019	-0-	-96	-0-	215	1	4540	3	Y	240	222	1			74
							264	9									
04	4890	X	4631	-0-	-259	-0-	161	1	4214	3	Y	233	264	1			43
							256	9									
05	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	176	1	4251	3	Y	227	220	1			50
							250	9									
06	4860	X	4473	-0-	-387	-0-	169	1	4119	3	Y	168	218	1			-0-
							185	9									
07	5022	X	4716	-0-	-306	-0-	227	1	4179	3	Y	282	280	1			2
							310	9									

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	150	1	3673	3	Y	252	271	1			73
							277	9									
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	215	1	4557	3	Y	287	271	1			89
							316	9									
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	173	1	4505	3	Y	199	248	1			40
							219	9									
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	177	1	4265	3	Y	264	248	1			56
							290	9									
*06	4920	X	4419	-0-	-501	-0-	165	1	4019	3	Y	214	268	1			2
							235	9									
07	5084	X	4729	-0-	-355	-0-	229	1	4222	3	Y	253	253	1			2
							278	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	81	1	1969	3	Y	79	92	1			31
							87	9									
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	107	99	1			39
							118	9									
04	2040	N	1571	-0-	-469	-0-	52	1	1350	3	Y	154	161	1			32
							169	9									
05	2356	N	1374	-0-	-982	-0-	51	1	1223	3	Y	91	95	1			28
							100	9									
06	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	48	1	1158	3	Y	59	80	1			7
							65	9									
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	80	1	1462	3	Y	77	77	1			7
							85	9									

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

02	9016	X	4716	-0-	-4300	-0-	175	1	4277	3	Y	240	259	1			74
							264	9									
03	9982	X	4598	-0-	-5384	-0-	196	1	4151	3	Y	228	224	1			78
							251	9									
04	9660	X	5346	-0-	-4314	-0-	188	1	4894	3	Y	240	272	1			46
							264	9									
05	7316	X	5436	-0-	-1880	-0-	205	1	4949	3	Y	256	243	1			59
							282	9									
06	5190	X	4273	-0-	-917	-0-	160	1	3904	3	Y	190	249	1			-0-
							209	9									
07	5518	X	4911	-0-	-607	-0-	237	1	4379	3	Y	268	268	1			-0-
							295	9									

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

02	2800	X	2331	-0-	-469	-0-	89	1	2155	3	Y	79	84	1			22
							87	9									
03	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	111	1	2354	3	Y	45	50	1			17
							50	9									
04	2850	X	1994	-0-	-856	-0-	71	1	1849	3	Y	67	72	1			12
							74	9									
05	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	109	1	2642	3	Y	60	59	1			13
							66	9									
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	106	1	2591	3	Y	36	48	1			1
							40	9									
*07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	149	1	2740	3	Y	72	71	1			2
							79	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

02	10500	X	6756	-0-	-3744	-0-	264	1	6479	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
03	10881	X	10572	-0-	-309	-0-	478	1	10025	3	Y	63	51	1			16
							69	9									
04	10530	X	9687	-0-	-843	-0-	415	1	9248	3	Y	22	25	1			13
							24	9									
05	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	360	1	9446	3	Y	22	13	1			22
							24	9									
06	10230	X	8970	-0-	-1260	-0-	496	1	8449	3	Y	23	32	1			13
							25	9									
07	10571	X	8174	-0-	-2397	-0-	417	1	7725	3	Y	29	27	1			15
							32	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	319	1	7812	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	470	1	9846	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	427	1	9520	3	Y	-0-					-0-
05	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	297	1	7806	3	Y	-0-					-0-
06	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	554	1	9437	3	Y	-0-					-0-
*07	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	509	1	9429	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4278	-0-	-594	-0-	161	1	3924	3	Y	175	196	1			57
							193	9									
03	5394	X	4367	-0-	-1027	-0-	187	1	3965	3	Y	195	188	1			64
							215	9									
04	4980	X	4118	-0-	-862	-0-	146	1	3796	3	Y	160	190	1			34
							176	9									
05	5115	X	4176	-0-	-939	-0-	158	1	3819	3	Y	181	173	1			42
							199	9									
06	4830	X	3931	-0-	-899	-0-	149	1	3635	3	Y	134	173	1			3
							147	9									
07	4743	X	4340	-0-	-403	-0-	213	1	3928	3	Y	181	181	1			3
							199	9									

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9856	X	8640	-0-	-1216	-0-	335	1	8205	3	Y	91	46	1			63
							100	9									
03	10726	X	9640	-0-	-1086	-0-	435	1	9120	3	Y	77	105	1			35
							85	9									
04	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	416	1	9282	3	Y	57	69	1			23
							63	9									
05	9982	X	7528	-0-	-2454	-0-	273	1	7166	3	Y	81	44	1			60
							89	9									
06	9540	X	8130	-0-	-1410	-0-	438	1	7464	3	Y	207	215	1			52
							228	9									
07	10075	X	9051	-0-	-1024	-0-	453	1	8389	3	Y	190					242
							209	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	6122	-0-	-3370	-0-	240	1	5882	3	Y	-0-	12	1			-0-
03	9920	X	7818	-0-	-2102	-0-	356	1	7462	3	Y	-0-					-0-
04	8730	X	5544	-0-	-3186	-0-	238	1	5306	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	5122	-0-	-3403	-0-	188	1	4934	3	Y	-0-					-0-
06	7560	X	6516	-0-	-1044	-0-	361	1	6155	3	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7064	-0-	-748	-0-	362	1	6702	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1711	-0-	-697	-0-	65	1	1588	3	Y	53	66	1			18
							58	9									
03	2604	X	2530	-0-	-74	-0-	95	1	2017	3	Y	380	303	1			95
							418	9									
04	2370	X	2244	-0-	-126	-0-	77	1	2007	3	Y	145	206	1			34
							160	9									
05	2449	X	2261	-0-	-188	-0-	81	1	1958	3	Y	202	193	1			43
							222	9									
06	2460	X	2360	-0-	-100	-0-	74	1	1798	3	Y	444	486	1			1
							488	9									
07	2542	X	2302	-0-	-240	-0-	92	1	1691	3	Y	472	471	1			2
							519	9									

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

02	672	N	535	-0-	-137	-0-	19	1	463	3	Y	48	55	1			15
							53	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	86	76	1			25
							95	9									
04	780	N	538	-0-	-242	-0-	17	1	434	3	Y	79	90	1			14
							87	9									
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	21	1	495	3	Y	37	41	1			10
							41	9									
*06	480	N	373	-0-	-107	-0-	14	1	344	3	Y	14	24	1			-0-
							15	9									
07	558	N	246	-0-	-312	-0-	12	1	213	3	Y	19	19	1			5
							21	9									

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

02	2660	X	1999	-0-	-661	-0-	75	1	1818	3	Y	96	105	1			26
							106	9									
03	2945	X	2200	-0-	-745	-0-	94	1	1989	3	Y	106	101	1			31
							117	9									
04	2850	X	2130	-0-	-720	-0-	74	1	1927	3	Y	117	129	1			19
							129	9									
05	2945	X	2148	-0-	-797	-0-	80	1	1943	3	Y	114	110	1			23
							125	9									
06	2760	X	1897	-0-	-863	-0-	72	1	1747	3	Y	71	94	1			-0-
							78	9									
07	2201	X	2102	-0-	-99	-0-	103	1	1896	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

02	1876	N	1241	-0-	-635	-0-	43	1	1040	3	Y	144	136	1			33
							158	9									
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	87	1	1840	3	Y	78	86	1			25
							86	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	67	1	1769	3	Y	57	73	1			9
							63	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	72	1	1734	3	Y	108	98	1			19
							119	9									
06	1950	N	1572	-0-	-378	-0-	59	1	1437	3	Y	69	86	1			2
							76	9									
07	1953	N	1605	-0-	-348	-0-	78	1	1427	3	Y	91	91	1			2
							100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	2724	-0-	-1364	-0-	105	1	2551	3	Y	62	78	1			20
							68	9									
03	4526	X	3946	-0-	-580	-0-	173	1	3651	3	Y	111	100	1			31
							122	9									
04	4380	X	3544	-0-	-836	-0-	126	1	3311	3	Y	97	113	1			15
							107	9									
05	4185	X	3587	-0-	-598	-0-	138	1	3336	3	Y	103	99	1			19
							113	9									
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	149	1	3630	3	Y	76	94	1			1
							84	9									
*07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	200	1	3689	3	Y	105	104	1			2
							116	9									

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	966	-0-	-686	-0-	37	1	897	3	Y	29	41	1			17
							32	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	66	1	1389	3	Y	56	51	1			22
							62	9									
04	1740	N	1383	-0-	-357	-0-	48	1	1261	3	Y	67	73	1			16
							74	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	3	Y	75	70	1			21
							83	9									
06	1470	N	1290	-0-	-180	-0-	49	1	1186	3	Y	50	66	1			5
							55	9									
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	75	1	1380	3	Y	61	61	1			5
							67	9									

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1936	-0-	-500	-0-	75	1	1816	3	Y	41	51	1			17
							45	9									
03	2697	X	1748	-0-	-949	-0-	76	1	1611	3	Y	55	52	1			20
							61	9									
04	2610	X	1451	-0-	-1159	-0-	51	1	1347	3	Y	48	56	1			12
							53	9									
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	131	1	3174	3	Y	159	137	1			34
							175	9									
06	2430	X	1998	-0-	-432	-0-	76	1	1841	3	Y	74	105	1			3
							81	9									
*07	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	108	1	1981	3	Y	149	148	1			4
							164	9									

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2121	-0-	-203	-0-	79	1	1920	3	Y	111	119	1			35
							122	9									
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	85	1	1792	3	Y	213	186	1			62
							234	9									
04	2310	N	2013	-0-	-297	-0-	69	1	1797	3	Y	134	167	1			29
							147	9									
05	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	77	1	1848	3	Y	177	166	1			40
							195	9									
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	70	1	1709	3	Y	241	275	1			6
							265	9									
*07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	94	1	1742	3	Y	302	302	1			6
							332	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42056 X	33008	-0-	-9048	-0-	1294	1	31714	3	Y	-0-					62
03	46416 X	46416	-0-	-0-	-0-	2113	1	44300	3	Y	3	65	1			-0-
						3	9									
04	44160 X	42735	-0-	-1425	-0-	1835	1	40900	3	Y	-0-					-0-
05	44919 X	43404	-0-	-1515	-0-	1592	1	41812	3	Y	-0-					-0-
06	44910 X	41652	-0-	-3258	-0-	2310	1	39342	3	Y	-0-					-0-
07	46407 X	42012	-0-	-4395	-0-	2154	1	39858	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

02	33628 X	31457	-0-	-2171	-0-	1233	1	30224	3	Y	-0-					61
03	36983 X	35953	-0-	-1030	-0-	1636	1	34291	3	Y	24	85	1			-0-
						26	9									
04	35130 X	34523	-0-	-607	-0-	1482	1	33041	3	Y	-0-					-0-
05	35650 X	35390	-0-	-260	-0-	1298	1	34092	3	Y	-0-					-0-
06	34800 X	34130	-0-	-670	-0-	1893	1	32237	3	Y	-0-					-0-
07	35960 X	34349	-0-	-1611	-0-	1761	1	32586	3	Y	2					2
						2	9									

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

02	3444 X	2051	-0-	-1393	-0-	78	1	1908	3	Y	59	68	1			18
						65	9									
03	3813 X	2510	-0-	-1303	-0-	110	1	2330	3	Y	64	62	1			20
						70	9									
04	3420 X	2651	-0-	-769	-0-	95	1	2481	3	Y	68	76	1			12
						75	9									
05	3534 X	2168	-0-	-1366	-0-	82	1	1985	3	Y	92	85	1			19
						101	9									
06	2760 X	1902	-0-	-858	-0-	73	1	1784	3	Y	41	60	1			-0-
						45	9									
07	2728 X	2066	-0-	-662	-0-	103	1	1904	3	Y	54	54	1			-0-
						59	9									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

02	5040 X	4956	-0-	-84	-0-	186	1	4540	3	Y	209	227	1			64
						230	9									
03	5580 X	5321	-0-	-259	-0-	226	1	4794	3	Y	274	253	1			85
						301	9									
04	6330 X	6192	-0-	-138	-0-	218	1	5679	3	Y	268	305	1			48
						295	9									
05	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	251	1	6045	3	Y	313	294	1			67
						344	9									
06	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	253	1	6149	3	Y	227	290	1			4
						250	9									
*07	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	329	1	6065	3	Y	263	263	1			4
						289	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20216	X	5892	-0-	-14324	-0-	231	1	5661	3	Y	-0-					-0-
03	22289	X	7696	-0-	-14593	-0-	350	1	7338	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
04	20400	X	8113	-0-	-12287	-0-	348	1	7756	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
05	18848	X	8503	-0-	-10345	-0-	311	1	8170	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
06	8550	X	7567	-0-	-983	-0-	418	1	7114	3	Y	32	5	1			29
							35	9									
07	8370	X	5826	-0-	-2544	-0-	298	1	5509	3	Y	17	22	1			24
							19	9									

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

02	2828	X	2164	-0-	-664	-0-	81	1	1974	3	Y	99	103	1			24
							109	9									
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	136	1	2881	3	Y	87	86	1			25
							96	9									
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	102	1	2682	3	Y	103	114	1			14
							113	9									
05	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	103	1	2485	3	Y	91	88	1			17
							100	9									
06	3000	X	2646	-0-	-354	-0-	102	1	2469	3	Y	68	85	1			-0-
							75	9									
07	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	137	1	2519	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

02	3584	X	2219	-0-	-1365	-0-	84	1	2030	3	Y	95	108	1			29
							105	9									
03	3813	X	3153	-0-	-660	-0-	133	1	2800	3	Y	200	174	1			55
							220	9									
04	3540	X	3272	-0-	-268	-0-	115	1	3021	3	Y	124	153	1			26
							136	9									
05	3503	X	2941	-0-	-562	-0-	112	1	2699	3	Y	118	117	1			27
							130	9									
06	3270	X	2952	-0-	-318	-0-	113	1	2743	3	Y	87	114	1			-0-
							96	9									
07	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	153	1	2817	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

02	4536	X	4154	-0-	-382	-0-	158	1	3852	3	Y	131	142	1			40
							144	9									
03	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	204	1	4310	3	Y	176	161	1			55
							194	9									
04	4590	X	4477	-0-	-113	-0-	157	1	4123	3	Y	179	200	1			34
							197	9									
05	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	176	1	4252	3	Y	160	157	1			37
							176	9									
06	4560	X	4404	-0-	-156	-0-	168	1	4098	3	Y	125	154	1			8
							138	9									
07	4712	X	4558	-0-	-154	-0-	227	1	4168	3	Y	148	148	1			8
							163	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	2644	-0-	-1136	-0-	101	1	2455	3	Y	80	91	1			26
							88	9									
03	4092	X	3107	-0-	-985	-0-	136	1	2877	3	Y	85	83	1			28
							94	9									
04	3930	X	3038	-0-	-892	-0-	108	1	2833	3	Y	88	100	1			16
							97	9									
05	4061	X	3058	-0-	-1003	-0-	118	1	2841	3	Y	90	87	1			19
							99	9									
06	3810	X	2974	-0-	-836	-0-	115	1	2786	3	Y	66	84	1			1
							73	9									
*07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	157	1	2891	3	Y	84	84	1			1
							92	9									

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

02	4732	X	4387	-0-	-345	-0-	167	1	4065	3	Y	141	151	1			39
							155	9									
03	5239	X	4823	-0-	-416	-0-	210	1	4445	3	Y	153	145	1			47
							168	9									
04	4860	X	4637	-0-	-223	-0-	164	1	4307	3	Y	151	172	1			26
							166	9									
05	4898	X	4755	-0-	-143	-0-	182	1	4404	3	Y	154	147	1			33
							169	9									
06	4710	X	4527	-0-	-183	-0-	174	1	4233	3	Y	109	139	1			3
							120	9									
07	4867	X	4654	-0-	-213	-0-	232	1	4271	3	Y	137	137	1			3
							151	9									

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	85	X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	X	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	89	1	2145	3	Y	239	196	1			43
							263	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	136	1	3297	3	Y	174	217	1			-0-
							191	9									
*07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	172	1	3171	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	130	1	3185	3	Y	194	194	1			57
							213	9									
03	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	146	1	3085	3	Y	251	228	1			80
							276	9									
04	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	115	1	2987	3	Y	164	206	1			38
							180	9									
05	3906	X	3036	-0-	-870	-0-	114	1	2740	3	Y	165	161	1			42
							182	9									
06	3780	X	2419	-0-	-1361	-0-	90	1	2193	3	Y	124	166	1			-0-
							136	9									
07	3906	X	3570	-0-	-336	-0-	176	1	3248	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4447	-0-	-453	-0-	169 142	1 9	4136	3	Y	129	132	1			36
03	5425	X	4569	-0-	-856	-0-	199 145	1 9	4225	3	Y	132	126	1			42
04	4740	X	4505	-0-	-235	-0-	160 172	1 9	4173	3	Y	156	171	1			27
05	4929	X	4112	-0-	-817	-0-	158 135	1 9	3819	3	Y	123	122	1			28
*06	4770	X	4069	-0-	-701	-0-	156 111	1 9	3802	3	Y	101	128	1			1
07	4929	X	4221	-0-	-708	-0-	211 120	1 9	3890	3	Y	109	109	1			6

COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2975	-0-	-889	-0-	113 125	1 9	2737	3	Y	114	136	1			40
03	4278	X	3919	-0-	-359	-0-	169 187	1 9	3563	3	Y	170	156	1			54
04	4050	X	3753	-0-	-297	-0-	131 197	1 9	3425	3	Y	179	199	1			34
05	4185	X	3705	-0-	-480	-0-	140 185	1 9	3380	3	Y	168	163	1			39
06	4020	X	3471	-0-	-549	-0-	132 135	1 9	3204	3	Y	123	156	1			6
07	3906	X	3671	-0-	-235	-0-	180 171	1 9	3320	3	Y	155	155	1			6

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2884	-0-	-616	-0-	109 134	1 9	2641	3	Y	122	136	1			41
03	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	146 168	1 9	3095	3	Y	153	143	1			51
04	3420	X	2953	-0-	-467	-0-	103 153	1 9	2697	3	Y	139	160	1			30
05	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	121 188	1 9	2912	3	Y	171	161	1			40
06	3330	X	2625	-0-	-705	-0-	99 119	1 9	2407	3	Y	108	144	1			4
07	3410	X	2495	-0-	-915	-0-	122 135	1 9	2238	3	Y	123	123	1			4

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	5799	-0-	-473	-0-	216 312	1 9	5271	3	Y	284	300	1			83
03	6944	X	5901	-0-	-1043	-0-	253 293	1 9	5355	3	Y	266	261	1			88
04	6540	X	5901	-0-	-639	-0-	207 300	1 9	5394	3	Y	273	311	1			50
05	6758	X	6241	-0-	-517	-0-	234 355	1 9	5652	3	Y	323	303	1			70
*06	6210	X	5743	-0-	-467	-0-	217 243	1 9	5283	3	Y	221	289	1			2
07	6417	X	5939	-0-	-478	-0-	290 300	1 9	5349	3	Y	273	273	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2695	-0-	-497	-0-	102 118	1 9	2475	3	Y	107	123	1			32
03	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	148 164	1 9	3118	3	Y	149	137	1			44
04	3480	X	2929	-0-	-551	-0-	101 184	1 9	2644	3	Y	167	183	1			28
05	3596	X	2944	-0-	-652	-0-	110 176	1 9	2658	3	Y	160	154	1			34
06	3450	X	2814	-0-	-636	-0-	106 120	1 9	2588	3	Y	109	141	1			2
07	3441	X	2912	-0-	-529	-0-	142 165	1 9	2605	3	Y	150	150	1			2

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3003	-0-	-1085	-0-	113 143	1 9	2747	3	Y	130	152	1			46
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	203 158	1 9	4293	3	Y	144	140	1			50
04	4350	X	3983	-0-	-367	-0-	141 158	1 9	3684	3	Y	144	164	1			30
05	4371	X	4070	-0-	-301	-0-	155 162	1 9	3753	3	Y	147	142	1			35
06	4500	X	4002	-0-	-498	-0-	154 112	1 9	3736	3	Y	102	134	1			3
07	4650	X	4070	-0-	-580	-0-	204 107	1 9	3759	3	Y	97	98	1			2

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2348	-0-	-480	-0-	88 113	1 9	2147	3	Y	103	111	1			31
03	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	109 87	1 9	2299	3	Y	79	81	1			29
04	3000	X	2454	-0-	-546	-0-	86 110	1 9	2258	3	Y	100	110	1			19
05	2945	X	2552	-0-	-393	-0-	97 114	1 9	2341	3	Y	104	99	1			24
06	2850	X	2105	-0-	-745	-0-	80 86	1 9	1939	3	Y	78	102	1			-0-
07	2604	X	1977	-0-	-627	-0-	97 99	1 9	1781	3	Y	90	90	1			-0-

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	109 129	1 9	2645	3	Y	117	126	1			34
03	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	133 84	1 9	2820	3	Y	76	82	1			28
04	3150	X	2805	-0-	-345	-0-	99 116	1 9	2590	3	Y	105	115	1			18
05	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	112 152	1 9	2710	3	Y	138	127	1			29
06	3090	X	2798	-0-	-292	-0-	106 106	1 9	2586	3	Y	96	122	1			3
07	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	143 130	1 9	2628	3	Y	118	118	1			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2557	-0-	-607	-0-	97	1	2364	3	Y	87	103	1			30
							96	9									
03	3503	X	2684	-0-	-819	-0-	118	1	2491	3	Y	68	72	1			26
							75	9									
04	3390	X	2390	-0-	-1000	-0-	84	1	2207	3	Y	90	99	1			17
							99	9									
05	3162	X	2509	-0-	-653	-0-	93	1	2249	3	Y	152	137	1			32
							167	9									
06	2730	X	2373	-0-	-357	-0-	89	1	2172	3	Y	102	128	1			6
							112	9									
07	2821	X	2492	-0-	-329	-0-	122	1	2243	3	Y	115	115	1			6
							127	9									

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

02	4228	X	3002	-0-	-1226	-0-	113	1	2759	3	Y	118	135	1			38
							130	9									
03	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	191	1	4049	3	Y	154	144	1			48
							169	9									
04	4530	X	4129	-0-	-401	-0-	147	1	3835	3	Y	134	157	1			25
							147	9									
05	4681	X	4214	-0-	-467	-0-	162	1	3898	3	Y	140	134	1			31
							154	9									
*06	4320	X	4099	-0-	-221	-0-	157	1	3823	3	Y	108	138	1			1
							119	9									
07	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	206	1	3805	3	Y	129	128	1			1
							142	9									

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

02	1456	X	1208	-0-	-248	-0-	43	1	1048	3	Y	106	95	1			26
							117	9									
03	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	3	Y	174	150	1			50
							191	9									
04	1560	X	1200	-0-	-360	-0-	42	1	1083	3	Y	68	99	1			19
							75	9									
05	1488	X	1266	-0-	-222	-0-	48	1	1155	3	Y	57	61	1			15
							63	9									
06	1560	X	1235	-0-	-325	-0-	45	1	1087	3	Y	94	107	1			2
							103	9									
07	1612	X	1223	-0-	-389	-0-	60	1	1116	3	Y	43	43	1			2
							47	9									

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

02	3024	X	2236	-0-	-788	-0-	86	1	2091	3	Y	54	63	1			20
							59	9									
03	3348	X	2254	-0-	-1094	-0-	99	1	2088	3	Y	61	59	1			22
							67	9									
04	3300	X	2202	-0-	-1098	-0-	79	1	2056	3	Y	61	70	1			13
							67	9									
05	3410	X	2258	-0-	-1152	-0-	87	1	2101	3	Y	64	61	1			16
							70	9									
06	3210	X	2139	-0-	-1071	-0-	82	1	2002	3	Y	50	64	1			2
							55	9									
07	2480	X	2239	-0-	-241	-0-	111	1	2056	3	Y	65	65	1			2
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1106	-0-	-882	-0-	42 35	1 9	1029	3	Y	32	40	1			11
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	46 36	1 9	970	3	Y	33	33	1			11
04	1500	N	1227	-0-	-273	-0-	44 46	1 9	1137	3	Y	42	46	1			7
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	53 62	1 9	1279	3	Y	56	51	1			12
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	65 51	1 9	1579	3	Y	46	58	1			-0-
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	84 62	1 9	1550	3	Y	56	56	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4532	-0-	-368	-0-	167 286	1 9	4079	3	Y	260	283	1			79
03	5425	X	4757	-0-	-668	-0-	201 306	1 9	4250	3	Y	278	267	1			90
04	5160	X	4282	-0-	-878	-0-	150 230	1 9	3902	3	Y	209	256	1			43
05	5332	X	4315	-0-	-1017	-0-	162 256	1 9	3897	3	Y	233	224	1			52
*06	5040	X	3981	-0-	-1059	-0-	151 153	1 9	3677	3	Y	139	189	1			2
07	5022	X	3683	-0-	-1339	-0-	178 219	1 9	3286	3	Y	199	199	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	73 187	1 9	1784	3	Y	170	173	1			48
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	87 290	1 9	1853	3	Y	264	234	1			78
04	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	68 151	1 9	1764	3	Y	137	184	1			31
05	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	78 160	1 9	1882	3	Y	145	143	1			33
06	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	77 120	1 9	1865	3	Y	109	142	1			-0-
*07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	102 151	1 9	1887	3	Y	137	137	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	254 212	1 9	6190	3	Y	193	215	1			60
03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	313 180	1 9	6633	3	Y	164	167	1			57
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	245 238	1 9	6389	3	Y	216	236	1			37
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	260 188	1 9	6258	3	Y	171	169	1			39
06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	243 144	1 9	5912	3	Y	131	170	1			-0-
*07	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	311 182	1 9	5747	3	Y	165	165	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2241	-0-	-811	-0-	85	1	2064	3	Y	84	89	1			25
							92	9									
03	3286	X	2539	-0-	-747	-0-	106	1	2238	3	Y	177	152	1			50
							195	9									
04	3090	X	2498	-0-	-592	-0-	89	1	2324	3	Y	77	108	1			19
							85	9									
05	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	111	1	2675	3	Y	79	79	1			19
							87	9									
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	109	1	2659	3	Y	61	80	1			-0-
							67	9									
*07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	131	1	2411	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	71	1	1727	3	Y	66	80	1			23
							73	9									
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	3	Y	71	71	1			23
							78	9									
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1846	3	Y	66	78	1			11
							73	9									
05	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	68	1	1634	3	Y	181	158	1			34
							199	9									
06	1620	N	1339	-0-	-281	-0-	51	1	1252	3	Y	33	67	1			-0-
							36	9									
07	2046	N	1443	-0-	-603	-0-	71	1	1318	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

02	3472	X	2681	-0-	-791	-0-	100	1	2446	3	Y	123	123	1			33
							135	9									
03	3844	X	2468	-0-	-1376	-0-	107	1	2267	3	Y	85	88	1			30
							94	9									
04	3810	X	2471	-0-	-1339	-0-	89	1	2313	3	Y	63	80	1			13
							69	9									
05	3937	X	2663	-0-	-1274	-0-	102	1	2455	3	Y	96	89	1			20
							106	9									
06	3570	X	2290	-0-	-1280	-0-	88	1	2146	3	Y	51	71	1			-0-
							56	9									
07	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	131	1	2422	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

02	3192	X	2851	-0-	-341	-0-	109	1	2654	3	Y	80	95	1			23
							88	9									
03	3534	X	2610	-0-	-924	-0-	113	1	2403	3	Y	85	83	1			25
							94	9									
04	3300	X	3092	-0-	-208	-0-	110	1	2880	3	Y	93	104	1			14
							102	9									
05	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	115	1	2781	3	Y	105	99	1			20
							116	9									
06	3240	X	2598	-0-	-642	-0-	100	1	2441	3	Y	52	72	1			-0-
							57	9									
07	3193	X	2970	-0-	-223	-0-	145	1	2681	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	5943	-0-	-1225	-0-	223	1	5448	3	Y	247	265	1			73
							272	9									
03	7874	X	5681	-0-	-2193	-0-	245	1	5186	3	Y	227	225	1			75
							250	9									
04	6750	X	5847	-0-	-903	-0-	206	1	5364	3	Y	252	284	1			43
							277	9									
05	6696	X	5929	-0-	-767	-0-	225	1	5428	3	Y	251	240	1			54
							276	9									
06	6450	X	5714	-0-	-736	-0-	216	1	5250	3	Y	225	277	1			2
							248	9									
07	6572	X	6006	-0-	-566	-0-	288	1	5314	3	Y	367	366	1			3
							404	9									

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1889	-0-	-435	-0-	71	1	1723	3	Y	86	98	1			26
							95	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	91	1	1927	3	Y	127	115	1			38
							140	9									
04	2310	N	2121	-0-	-189	-0-	73	1	1916	3	Y	120	136	1			22
							132	9									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	79	1	1903	3	Y	125	120	1			27
							138	9									
06	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	76	1	1839	3	Y	88	114	1			1
							97	9									
07	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	106	1	1959	3	Y	109	109	1			1
							120	9									

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2655	-0-	-649	-0-	100	1	2433	3	Y	111	131	1			39
							122	9									
03	3658	X	1968	-0-	-1690	-0-	81	1	1703	3	Y	167	153	1			53
							184	9									
04	3420	X	2100	-0-	-1320	-0-	71	1	1856	3	Y	157	177	1			33
							173	9									
05	3441	X	2881	-0-	-560	-0-	107	1	2576	3	Y	180	170	1			43
							198	9									
06	3300	X	2697	-0-	-603	-0-	101	1	2455	3	Y	128	168	1			3
							141	9									
07	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	135	1	2489	3	Y	162	162	1			3
							178	9									

GATES 07-DR 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3441	-0-	-199	-0-	129	1	3139	3	Y	157	166	1			49
							173	9									
03	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	163	1	3442	3	Y	92	102	1			39
							101	9									
04	3930	X	3707	-0-	-223	-0-	129	1	3358	3	Y	200	205	1			34
							220	9									
05	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	145	1	3498	3	Y	148	145	1			37
							163	9									
06	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	138	1	3369	3	Y	120	153	1			4
							132	9									
07	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	187	1	3451	3	Y	151	150	1			5
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	2840	-0-	-1332	-0-	108	1	2624	3	Y	98	108	1			32
							108	9									
03	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	141	1	2982	3	Y	110	105	1			37
							121	9									
04	3750	X	3158	-0-	-592	-0-	113	1	2937	3	Y	98	115	1			20
							108	9									
05	3844	X	3291	-0-	-553	-0-	126	1	3044	3	Y	110	105	1			25
							121	9									
06	3630	X	3103	-0-	-527	-0-	121	1	2939	3	Y	39	64	1			-0-
							43	9									
*07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	168	1	3096	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2475	-0-	-605	-0-	94	1	2284	3	Y	88	97	1			27
							97	9									
03	3379	X	2704	-0-	-675	-0-	118	1	2489	3	Y	88	86	1			29
							97	9									
04	3210	X	2686	-0-	-524	-0-	96	1	2505	3	Y	77	91	1			15
							85	9									
05	3317	X	2753	-0-	-564	-0-	105	1	2540	3	Y	98	92	1			21
							108	9									
*06	2820	X	2621	-0-	-199	-0-	100	1	2436	3	Y	77	97	1			1
							85	9									
07	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	134	1	2473	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	1675	-0-	-1433	-0-	64	1	1555	3	Y	51	59	1			17
							56	9									
03	3441	X	1818	-0-	-1623	-0-	79	1	1669	3	Y	64	61	1			20
							70	9									
04	3330	X	1589	-0-	-1741	-0-	56	1	1454	3	Y	72	80	1			12
							79	9									
05	3069	X	1649	-0-	-1420	-0-	63	1	1521	3	Y	59	58	1			13
							65	9									
06	2130	X	1565	-0-	-565	-0-	60	1	1463	3	Y	38	49	1			2
							42	9									
07	1860	X	1458	-0-	-402	-0-	73	1	1339	3	Y	42	43	1			1
							46	9									

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2851	-0-	-257	-0-	107	1	2612	3	Y	120	132	1			37
							132	9									
03	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	137	1	2895	3	Y	140	132	1			45
							154	9									
04	3270	X	2998	-0-	-272	-0-	105	1	2740	3	Y	139	157	1			27
							153	9									
05	3379	X	2664	-0-	-715	-0-	101	1	2430	3	Y	121	119	1			29
							133	9									
06	3270	X	2612	-0-	-658	-0-	99	1	2410	3	Y	94	116	1			7
							103	9									
07	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	134	1	2473	3	Y	124	124	1			7
							136	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3195	-0-	-837	-0-	121	1	2953	3	Y	110	115	1			34
							121	9									
03	4185	X	3106	-0-	-1079	-0-	135	1	2865	3	Y	96	95	1			35
							106	9									
04	4050	X	2455	-0-	-1595	-0-	88	1	2291	3	Y	69	86	1			18
							76	9									
05	4185	X	2640	-0-	-1545	-0-	102	1	2448	3	Y	82	78	1			22
							90	9									
06	3720	X	2531	-0-	-1189	-0-	97	1	2364	3	Y	64	82	1			4
							70	9									
07	3534	X	2648	-0-	-886	-0-	131	1	2426	3	Y	83	83	1			4
							91	9									

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	4144	-0-	-2436	-0-	158	1	3844	3	Y	129	135	1			37
							142	9									
03	7099	X	5613	-0-	-1486	-0-	249	1	5267	3	Y	88	93	1			32
							97	9									
04	6540	X	5388	-0-	-1152	-0-	197	1	5126	3	Y	59	78	1			13
							65	9									
05	6696	X	5415	-0-	-1281	-0-	214	1	5171	3	Y	27	32	1			8
							30	9									
*06	6360	X	4919	-0-	-1441	-0-	191	1	4659	3	Y	63	71	1			-0-
							69	9									
07	5611	X	4899	-0-	-712	-0-	246	1	4542	3	Y	101	101	1			1
							111	9									

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2799	-0-	-1	-0-	103	1	2506	3	Y	173	174	1			46
							190	9									
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	134	1	2835	3	Y	138	139	1			45
							152	9									
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	109	1	2832	3	Y	135	157	1			23
							149	9									
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	120	1	2896	3	Y	147	140	1			30
							162	9									
06	3030	X	2975	-0-	-55	-0-	113	1	2750	3	Y	102	132	1			-0-
							112	9									
07	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	134	1	2480	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	3	Y	77	61	1			16
							85	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	75	69	1			22
							83	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	129	131	1			20
							142	9									
05	1612	N	741	-0-	-871	-0-	28	1	676	3	Y	34	43	1			11
							37	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	32	1	785	3	Y	104	114	1			1
							114	9									
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	769	3	Y	80	81	1			-0-
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616 X	6646	-0-	-970	-0-	257	1	6269	3	Y	109	122	1			33
						120	9									
03	8432 X	6735	-0-	-1697	-0-	297	1	6282	3	Y	142	132	1			43
						156	9									
04	7830 X	4995	-0-	-2835	-0-	180	1	4699	3	Y	105	128	1			20
						116	9									
05	7998 X	5807	-0-	-2191	-0-	227	1	5470	3	Y	100	98	1			22
						110	9									
06	7620 X	5783	-0-	-1837	-0-	225	1	5473	3	Y	77	99	1			-0-
						85	9									
07	7347 X	6334	-0-	-1013	-0-	320	1	5901	3	Y	103	103	1			-0-
						113	9									

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856 X	2094	-0-	-762	-0-	78	1	1902	3	Y	104	125	1			39
						114	9									
03	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	138	1	2923	3	Y	210	184	1			65
						231	9									
04	3270 X	2009	-0-	-1261	-0-	68	1	1773	3	Y	153	184	1			34
						168	9									
05	3379 X	2539	-0-	-840	-0-	94	1	2283	3	Y	147	145	1			36
						162	9									
06	3270 X	2406	-0-	-864	-0-	90	1	2199	3	Y	106	135	1			7
						117	9									
07	3286 X	2509	-0-	-777	-0-	122	1	2238	3	Y	135	135	1			7
						149	9									

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480 X	3927	-0-	-553	-0-	148	1	3613	3	Y	151	160	1			42
						166	9									
03	4898 X	4515	-0-	-383	-0-	195	1	4137	3	Y	166	157	1			51
						183	9									
04	4590 X	4340	-0-	-250	-0-	154	1	4020	3	Y	151	177	1			25
						166	9									
05	4650 X	4556	-0-	-94	-0-	174	1	4203	3	Y	163	156	1			32
						179	9									
06	4380 X	4236	-0-	-144	-0-	162	1	3946	3	Y	116	148	1			-0-
						128	9									
07	4526 X	4313	-0-	-213	-0-	213	1	3938	3	Y	147	147	1			-0-
						162	9									

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024 X	2804	-0-	-220	-0-	106	1	2595	3	Y	94	99	1			27
						103	9									
03	3317 X	2885	-0-	-432	-0-	126	1	2665	3	Y	85	83	1			29
						94	9									
04	3120 X	3000	-0-	-120	-0-	107	1	2794	3	Y	90	102	1			17
						99	9									
05	3100 X	2995	-0-	-105	-0-	115	1	2767	3	Y	103	96	1			24
						113	9									
06	3000 X	2758	-0-	-242	-0-	106	1	2569	3	Y	75	98	1			1
						83	9									
07	3100 X	2815	-0-	-285	-0-	139	1	2570	3	Y	96	96	1			1
						106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404 X	2841	-0-	-2563	-0-	108	1	2627	3	Y	96	105	1			30
						106	9									
03	5952 X	5089	-0-	-863	-0-	223	1	4717	3	Y	135	124	1			41
						149	9									
04	5550 X	4589	-0-	-961	-0-	165	1	4311	3	Y	103	123	1			21
						113	9									
05	5549 X	4541	-0-	-1008	-0-	176	1	4246	3	Y	108	104	1			25
						119	9									
06	5340 X	3786	-0-	-1554	-0-	146	1	3546	3	Y	85	110	1			-0-
						94	9									
07	5084 X	3609	-0-	-1475	-0-	177	1	3275	3	Y	143	143	1			-0-
						157	9									

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816 X	4244	-0-	-572	-0-	159	1	3863	3	Y	202	220	1			59
						222	9									
03	5053 X	4898	-0-	-155	-0-	210	1	4432	3	Y	233	219	1			73
						256	9									
04	4890 X	4627	-0-	-263	-0-	161	1	4218	3	Y	225	257	1			41
						248	9									
05	4991 X	4867	-0-	-124	-0-	183	1	4414	3	Y	245	233	1			53
						270	9									
06	4830 X	4616	-0-	-214	-0-	175	1	4254	3	Y	170	222	1			1
						187	9									
07	4898 X	4081	-0-	-817	-0-	199	1	3659	3	Y	203	203	1			1
						223	9									

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844 X	3677	-0-	-1167	-0-	142	1	3469	3	Y	60	73	1			21
						66	9									
03	5208 X	4158	-0-	-1050	-0-	184	1	3901	3	Y	66	64	1			23
						73	9									
04	5070 X	4192	-0-	-878	-0-	153	1	3974	3	Y	59	69	1			13
						65	9									
05	5239 X	4457	-0-	-782	-0-	175	1	4215	3	Y	61	58	1			16
						67	9									
06	5070 X	4184	-0-	-886	-0-	163	1	3973	3	Y	44	60	1			-0-
						48	9									
07	4340 X	4283	-0-	-57	-0-	216	1	3995	3	Y	65	65	1			-0-
						72	9									

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	170	1	4158	3	Y	69	74	1			20
						76	9									
03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	212	1	4494	3	Y	79	75	1			24
						87	9									
04	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	162	1	4233	3	Y	63	75	1			12
						69	9									
05	4867 X	4726	-0-	-141	-0-	185	1	4463	3	Y	71	67	1			16
						78	9									
06	4710 X	4329	-0-	-381	-0-	169	1	4107	3	Y	48	60	1			4
						53	9									
07	4867 X	4519	-0-	-348	-0-	229	1	4223	3	Y	61	60	1			5
						67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	4471	-0-	-905	-0-	168 212	1 9	4091	3	Y	193	212	1			56
03	5952	X	4359	-0-	-1593	-0-	187 219	1 9	3953	3	Y	199	192	1			63
04	5760	X	4771	-0-	-989	-0-	168 212	1 9	4391	3	Y	193	222	1			34
05	5580	X	4691	-0-	-889	-0-	177 226	1 9	4288	3	Y	205	196	1			43
06	5040	X	4012	-0-	-1028	-0-	153 143	1 9	3716	3	Y	130	172	1			1
07	4960	X	4041	-0-	-919	-0-	198 208	1 9	3635	3	Y	189	188	1			2

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2033	-0-	-879	-0-	76 110	1 9	1847	3	Y	100	105	1			31
03	2883	X	2596	-0-	-287	-0-	111 123	1 9	2362	3	Y	112	105	1			38
04	2670	X	2263	-0-	-407	-0-	80 102	1 9	2081	3	Y	93	111	1			20
05	2759	X	2444	-0-	-315	-0-	94 95	1 9	2255	3	Y	86	84	1			22
06	2640	X	2078	-0-	-562	-0-	79 79	1 9	1920	3	Y	72	94	1			-0-
07	2604	X	2065	-0-	-539	-0-	102 77	1 9	1886	3	Y	70	70	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	5451	-0-	-989	-0-	206 210	1 9	5035	3	Y	191	213	1			58
03	7130	X	4615	-0-	-2515	-0-	202 124	1 9	4289	3	Y	113	128	1			43
04	6900	X	5331	-0-	-1569	-0-	191 150	1 9	4990	3	Y	136	156	1			23
05	6913	X	5844	-0-	-1069	-0-	226 165	1 9	5453	3	Y	150	142	1			31
06	6450	X	5510	-0-	-940	-0-	213 125	1 9	5172	3	Y	114	145	1			-0-
*07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	338 178	1 9	6230	3	Y	162	162	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	6148	-0-	-740	-0-	231 276	1 9	5641	3	Y	251	272	1			76
03	7626	X	6017	-0-	-1609	-0-	261 232	1 9	5524	3	Y	211	214	1			73
04	7290	X	6043	-0-	-1247	-0-	215 226	1 9	5602	3	Y	205	239	1			39
05	7533	X	6385	-0-	-1148	-0-	245 242	1 9	5898	3	Y	220	210	1			49
*06	7230	X	6135	-0-	-1095	-0-	235 184	1 9	5716	3	Y	167	215	1			1
*07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	354 278	1 9	6539	3	Y	253	253	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4777	-0-	-1243	-0-	178	1	4354	3	Y	223	250	1			75
							245	9									
03	6665	X	6260	-0-	-405	-0-	269	1	5698	3	Y	266	251	1			90
							293	9									
04	6330	X	5863	-0-	-467	-0-	207	1	5388	3	Y	244	284	1			50
							268	9									
05	6417	X	5659	-0-	-758	-0-	214	1	5156	3	Y	263	251	1			62
							289	9									
06	6150	X	4873	-0-	-1277	-0-	185	1	4499	3	Y	172	233	1			1
							189	9									
07	6262	X	4836	-0-	-1426	-0-	237	1	4369	3	Y	209	209	1			1
							230	9									

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	2876	-0-	-960	-0-	111	1	2702	3	Y	57	84	1			23
							63	9									
03	4247	X	4203	-0-	-44	-0-	182	1	3859	3	Y	147	129	1			41
							162	9									
04	4170	X	3873	-0-	-297	-0-	137	1	3583	3	Y	139	158	1			22
							153	9									
05	4309	X	3702	-0-	-607	-0-	142	1	3415	3	Y	132	127	1			27
							145	9									
06	4080	X	3288	-0-	-792	-0-	126	1	3065	3	Y	88	115	1			-0-
							97	9									
07	4216	X	3800	-0-	-416	-0-	188	1	3468	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2452	-0-	-208	-0-	93	1	2250	3	Y	99	107	1			29
							109	9									
03	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	111	1	2342	3	Y	100	97	1			32
							110	9									
04	2730	X	2468	-0-	-262	-0-	86	1	2262	3	Y	109	121	1			20
							120	9									
05	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	95	1	2289	3	Y	111	106	1			25
							122	9									
06	2640	X	2309	-0-	-331	-0-	88	1	2130	3	Y	83	103	1			5
							91	9									
07	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	123	1	2261	3	Y	105	105	1			5
							116	9									

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2771	-0-	-729	-0-	106	1	2582	3	Y	75	87	1			25
							83	9									
03	3658	X	2937	-0-	-721	-0-	122	1	2584	3	Y	210	176	1			59
							231	9									
04	3450	X	2875	-0-	-575	-0-	102	1	2666	3	Y	97	132	1			24
							107	9									
05	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	127	1	3069	3	Y	84	87	1			21
							92	9									
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	146	1	3558	3	Y	64	80	1			5
							70	9									
*07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	205	1	3765	3	Y	80	81	1			4
							88	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3718	-0-	-958	-0-	142 136	1 9	3440	3	Y	124	138	1			43
03	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	219 200	1 9	4628	3	Y	182	165	1			60
04	4920	X	4347	-0-	-573	-0-	154 150	1 9	4043	3	Y	136	163	1			33
05	5084	X	3564	-0-	-1520	-0-	139 75	1 9	3350	3	Y	68	78	1			23
06	4920	X	3529	-0-	-1391	-0-	137 70	1 9	3322	3	Y	64	82	1			5
07	5053	X	3875	-0-	-1178	-0-	192 155	1 9	3528	3	Y	141	140	1			6

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	4854	-0-	-1194	-0-	185 173	1 9	4496	3	Y	157	172	1			48
03	6696	X	6066	-0-	-630	-0-	265 204	1 9	5597	3	Y	185	174	1			59
04	6240	X	5622	-0-	-618	-0-	199 213	1 9	5210	3	Y	194	217	1			36
05	6448	X	6134	-0-	-314	-0-	235 227	1 9	5672	3	Y	206	196	1			46
06	5880	X	5834	-0-	-46	-0-	224 161	1 9	5449	3	Y	146	191	1			1
07	6076	X	5925	-0-	-151	-0-	295 204	1 9	5426	3	Y	185	185	1			1

COTULLA WELL #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	70 95	1 9	1697	3	Y	86	93	1			25
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	82 84	1 9	1743	3	Y	76	75	1			26
04	2520	N	1921	-0-	-599	-0-	67 110	1 9	1744	3	Y	100	108	1			18
05	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	74 114	1 9	1786	3	Y	104	99	1			23
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	71 106	1 9	1728	3	Y	96	117	1			2
07	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	82 100	1 9	1503	3	Y	91	92	1			1

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18032	X	14218	-0-	-3814	-0-	557 9	1 9	13652	3	Y	8	12	1			24
03	19747	X	19738	-0-	-9	-0-	898 20	1 9	18820	3	Y	18	23	1			19
04	18780	X	17941	-0-	-839	-0-	769 31	1 9	17141	3	Y	28	27	1			20
05	19282	X	18138	-0-	-1144	-0-	665 9	1 9	17464	3	Y	8					28
06	19110	X	17304	-0-	-1806	-0-	959 19	1 9	16326	3	Y	17	16	1			29
07	19747	X	17658	-0-	-2089	-0-	904 22	1 9	16732	3	Y	20	23	1			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14084	X	9908	-0-	-4176	-0-	385	1	9431	3	Y	84	101	1			48
							92	9									
03	13051	X	11065	-0-	-1986	-0-	498	1	10445	3	Y	111	81	1			78
							122	9									
04	12300	X	10567	-0-	-1733	-0-	450	1	10039	3	Y	71	91	1			58
							78	9									
05	11966	X	11367	-0-	-599	-0-	414	1	10861	3	Y	84	43	1			99
							92	9									
06	11580	X	10603	-0-	-977	-0-	585	1	9963	3	Y	50	69	1			80
							55	9									
07	11067	X	10859	-0-	-208	-0-	553	1	10227	3	Y	72	58	1			94
							79	9									

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

02	6776	X	4935	-0-	-1841	-0-	185	1	4510	3	Y	218	231	1			65
							240	9									
03	7502	X	5185	-0-	-2317	-0-	222	1	4709	3	Y	231	221	1			75
							254	9									
04	7290	X	4899	-0-	-2391	-0-	172	1	4490	3	Y	215	250	1			40
							237	9									
05	7533	X	3700	-0-	-3833	-0-	138	1	3333	3	Y	208	202	1			46
							229	9									
06	6750	X	4671	-0-	-2079	-0-	177	1	4309	3	Y	168	214	1			-0-
							185	9									
07	5456	X	5042	-0-	-414	-0-	247	1	4566	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

02	6300	X	5543	-0-	-757	-0-	209	1	5097	3	Y	215	233	1			65
							237	9									
03	6851	X	4424	-0-	-2427	-0-	197	1	4169	3	Y	53	85	1			33
							58	9									
04	6570	X	5104	-0-	-1466	-0-	181	1	4705	3	Y	198	200	1			31
							218	9									
05	6727	X	5336	-0-	-1391	-0-	202	1	4862	3	Y	247	225	1			53
							272	9									
06	6360	X	4525	-0-	-1835	-0-	171	1	4163	3	Y	174	224	1			3
							191	9									
07	6138	X	4542	-0-	-1596	-0-	221	1	4086	3	Y	214	213	1			4
							235	9									

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

02	7896	X	6843	-0-	-1053	-0-	257	1	6275	3	Y	283	302	1			83
							311	9									
03	8742	X	5853	-0-	-2889	-0-	252	1	5329	3	Y	247	246	1			84
							272	9									
04	8190	X	5901	-0-	-2289	-0-	208	1	5433	3	Y	236	276	1			44
							260	9									
05	7564	X	5783	-0-	-1781	-0-	220	1	5302	3	Y	237	228	1			53
							261	9									
06	7320	X	5452	-0-	-1868	-0-	208	1	5060	3	Y	167	218	1			2
							184	9									
07	7564	X	5375	-0-	-2189	-0-	265	1	4886	3	Y	204	205	1			1
							224	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	77	1	1879	3	Y	90	93	1			26
							99	9									
03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	64	1	1357	3	Y	109	101	1			34
							120	9									
04	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	54	1	1414	3	Y	93	110	1			17
							102	9									
05	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	56	1	1359	3	Y	170	153	1			34
							187	9									
06	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	67	1	1629	3	Y	123	157	1			-0-
							135	9									
*07	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	84	1	1548	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3687	-0-	-373	-0-	138	1	3360	3	Y	172	184	1			50
							189	9									
03	4495	X	4054	-0-	-441	-0-	173	1	3658	3	Y	203	191	1			62
							223	9									
04	4350	X	3928	-0-	-422	-0-	138	1	3599	3	Y	174	206	1			30
							191	9									
05	4464	X	3991	-0-	-473	-0-	150	1	3614	3	Y	206	194	1			42
							227	9									
06	4050	X	3855	-0-	-195	-0-	146	1	3547	3	Y	147	188	1			1
							162	9									
07	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	195	1	3608	3	Y	182	182	1			1
							200	9									

GATES 07-DR 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	5236	-0-	-1176	-0-	195	1	4752	3	Y	263	285	1			79
							289	9									
03	7099	X	5654	-0-	-1445	-0-	242	1	5118	3	Y	267	259	1			87
							294	9									
04	6870	X	5451	-0-	-1419	-0-	192	1	5003	3	Y	233	275	1			45
							256	9									
05	6293	X	5779	-0-	-514	-0-	219	1	5276	3	Y	258	246	1			57
							284	9									
*06	6060	X	5675	-0-	-385	-0-	215	1	5241	3	Y	199	254	1			2
							219	9									
07	5797	X	5715	-0-	-82	-0-	281	1	5189	3	Y	223	223	1			4
							245	9									

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	2148	-0-	-3200	-0-	82	1	2008	3	Y	53	67	1			18
							58	9									
03	4278	X	2021	-0-	-2257	-0-	89	1	1891	3	Y	37	41	1			14
							41	9									
04	3930	X	2893	-0-	-1037	-0-	104	1	2716	3	Y	66	70	1			10
							73	9									
05	4061	X	3013	-0-	-1048	-0-	116	1	2801	3	Y	87	80	1			17
							96	9									
06	3780	X	3062	-0-	-718	-0-	118	1	2861	3	Y	75	91	1			1
							83	9									
07	2976	X	2561	-0-	-415	-0-	128	1	2364	3	Y	63	63	1			1
							69	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1759	-0-	-761	-0-	67	1	1636	3	Y	51	60	1			22
							56	9									
03	2325	X	1986	-0-	-339	-0-	87	1	1844	3	Y	50	50	1			22
							55	9									
04	2400	X	1991	-0-	-409	-0-	72	1	1865	3	Y	49	58	1			13
							54	9									
05	2480	X	1583	-0-	-897	-0-	61	1	1472	3	Y	45	44	1			14
							50	9									
06	2220	X	1741	-0-	-479	-0-	67	1	1624	3	Y	45	57	1			2
							50	9									
07	2046	X	1937	-0-	-109	-0-	97	1	1787	3	Y	48	49	1			1
							53	9									

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2028	-0-	-1332	-0-	77	1	1878	3	Y	66	74	1			21
							73	9									
03	3627	X	2416	-0-	-1211	-0-	106	1	2243	3	Y	61	61	1			21
							67	9									
04	3450	X	2474	-0-	-976	-0-	89	1	2322	3	Y	57	67	1			11
							63	9									
05	3565	X	2601	-0-	-964	-0-	101	1	2431	3	Y	63	60	1			14
							69	9									
*06	3450	X	2289	-0-	-1161	-0-	88	1	2150	3	Y	46	60	1			-0-
							51	9									
07	2542	X	2186	-0-	-356	-0-	109	1	2015	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	52	1	1261	3	Y	86	89	1			24
							95	9									
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	3	Y	40	47	1			17
							44	9									
04	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	51	1	1335	3	Y	11	23	1			5
							12	9									
05	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	48	1	1148	3	Y	58	51	1			12
							64	9									
*06	1440	N	1146	-0-	-294	-0-	43	1	1041	3	Y	56	68	1			-0-
							62	9									
07	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	57	1	1061	3	Y	75	75	1			3
							83	9									

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	2121	-0-	-2135	-0-	81	1	1976	3	Y	58	76	1			20
							64	9									
03	4712	X	3464	-0-	-1248	-0-	152	1	3211	3	Y	92	85	1			27
							101	9									
04	4560	X	3177	-0-	-1383	-0-	114	1	2975	3	Y	80	93	1			14
							88	9									
05	4619	X	3214	-0-	-1405	-0-	124	1	2998	3	Y	84	80	1			18
							92	9									
06	4200	X	3067	-0-	-1133	-0-	118	1	2879	3	Y	64	82	1			-0-
							70	9									
07	3472	X	3344	-0-	-128	-0-	167	1	3086	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1493	-0-	-131	-0-	54	1	1327	3	Y	102	104	1			29
							112	9									
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	67	1	1423	3	Y	60	66	1			23
							66	9									
04	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	52	1	1364	3	Y	9	26	1			6
							10	9									
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	67	1	1612	3	Y	54	49	1			11
							59	9									
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	68	1	1649	3	Y	65	76	1			-0-
							72	9									
*07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	3	Y	68	68	1			8
							75	9									

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	100	1	2443	3	Y	78	88	1			21
							86	9									
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	111	1	2353	3	Y	84	81	1			24
							92	9									
04	3630	X	2500	-0-	-1130	-0-	92	1	2395	3	Y	12	32	1			4
							13	9									
05	3751	X	2605	-0-	-1146	-0-	101	1	2440	3	Y	58	52	1			10
							64	9									
06	3630	X	2554	-0-	-1076	-0-	97	1	2370	3	Y	79	89	1			-0-
							87	9									
07	2914	X	2641	-0-	-273	-0-	130	1	2398	3	Y	103	102	1			1
							113	9									

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

02	3304	X	2521	-0-	-783	-0-	96	1	2333	3	Y	84	95	1			27
							92	9									
03	3565	X	2719	-0-	-846	-0-	118	1	2501	3	Y	91	88	1			30
							100	9									
04	3600	X	2684	-0-	-916	-0-	96	1	2494	3	Y	85	99	1			16
							94	9									
05	3720	X	2777	-0-	-943	-0-	107	1	2570	3	Y	91	87	1			20
							100	9									
*06	3600	X	2659	-0-	-941	-0-	102	1	2480	3	Y	70	89	1			1
							77	9									
07	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	138	1	2544	3	Y	86	86	1			2
							95	9									

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

02	3360	X	2579	-0-	-781	-0-	98	1	2392	3	Y	81	93	1			26
							89	9									
03	3720	X	2858	-0-	-862	-0-	124	1	2636	3	Y	89	86	1			29
							98	9									
04	3360	X	2806	-0-	-554	-0-	100	1	2612	3	Y	85	98	1			16
							94	9									
05	3286	X	2899	-0-	-387	-0-	111	1	2689	3	Y	90	86	1			20
							99	9									
*06	3150	X	2746	-0-	-404	-0-	105	1	2566	3	Y	68	87	1			1
							75	9									
07	2914	X	2848	-0-	-66	-0-	141	1	2612	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	1950	-0-	-2418	-0-	71	1	1738	3	Y	128	138	1			39
							141	9									
03	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	184	1	3887	3	Y	192	173	1			58
							211	9									
04	4290	X	3393	-0-	-897	-0-	119	1	3113	3	Y	146	174	1			30
							161	9									
05	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	117	1	2827	3	Y	226	207	1			49
							249	9									
06	4140	X	2617	-0-	-1523	-0-	93	1	2259	3	Y	241	290	1			-0-
							265	9									
07	4278	X	2709	-0-	-1569	-0-	125	1	2305	3	Y	254	254	1			-0-
							279	9									

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	1629	-0-	-1283	-0-	59	1	1448	3	Y	111	103	1			31
							122	9									
03	3193	X	2059	-0-	-1134	-0-	91	1	1920	3	Y	44	53	1			22
							48	9									
04	3000	X	2026	-0-	-974	-0-	73	1	1905	3	Y	44	54	1			12
							48	9									
05	3069	X	2123	-0-	-946	-0-	83	1	1993	3	Y	43	42	1			13
							47	9									
06	2880	X	2059	-0-	-821	-0-	80	1	1942	3	Y	34	46	1			1
							37	9									
*07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	106	1	1963	3	Y	41	41	1			1
							45	9									

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3317	-0-	-127	-0-	125	1	3049	3	Y	130	139	1			38
							143	9									
03	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	155	1	3276	3	Y	80	87	1			31
							88	9									
04	3540	X	3345	-0-	-195	-0-	118	1	3088	3	Y	126	135	1			22
							139	9									
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	142	1	3430	3	Y	149	139	1			32
							164	9									
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	137	1	3338	3	Y	97	128	1			1
							107	9									
*07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	185	1	3397	3	Y	118	119	1			-0-
							130	9									

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5062	-0-	-706	-0-	191	1	4659	3	Y	193	204	1			56
							212	9									
03	6386	X	5417	-0-	-969	-0-	236	1	5004	3	Y	161	162	1			55
							177	9									
04	6180	X	5513	-0-	-667	-0-	197	1	5125	3	Y	174	198	1			31
							191	9									
05	6293	X	5647	-0-	-646	-0-	217	1	5225	3	Y	186	176	1			41
							205	9									
06	5610	X	5428	-0-	-182	-0-	208	1	5070	3	Y	136	177	1			-0-
							150	9									
07	5704	X	5647	-0-	-57	-0-	279	1	5157	3	Y	192	191	1			1
							211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1968	-0-	-328	-0-	75	1	1830	3	Y	57	64	1			17
							63	9									
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	93	1	1968	3	Y	143	121	1			39
							157	9									
04	2460	N	1675	-0-	-785	-0-	59	1	1550	3	Y	60	85	1			14
							66	9									
05	2170	N	1752	-0-	-418	-0-	67	1	1611	3	Y	67	67	1			14
							74	9									
06	2160	N	1714	-0-	-446	-0-	66	1	1595	3	Y	48	62	1			-0-
							53	9									
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	88	1	1619	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	4955	-0-	-897	-0-	190	1	4616	3	Y	135	158	1			43
							149	9									
03	6386	X	5555	-0-	-831	-0-	243	1	5138	3	Y	158	151	1			50
							174	9									
04	6000	X	5124	-0-	-876	-0-	182	1	4755	3	Y	170	189	1			31
							187	9									
05	6200	X	5356	-0-	-844	-0-	205	1	4943	3	Y	189	178	1			42
							208	9									
06	5820	X	5205	-0-	-615	-0-	199	1	4849	3	Y	143	181	1			4
							157	9									
*07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	273	1	5026	3	Y	297	295	1			6
							327	9									

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	207	1	5029	3	Y	78	87	1			21
							86	9									
03	5177	X	4888	-0-	-289	-0-	216	1	4571	3	Y	92	87	1			26
							101	9									
04	5010	X	3762	-0-	-1248	-0-	134	1	3514	3	Y	104	115	1			15
							114	9									
05	5177	X	4000	-0-	-1177	-0-	155	1	3733	3	Y	102	99	1			18
							112	9									
06	5010	X	4096	-0-	-914	-0-	159	1	3861	3	Y	69	85	1			2
							76	9									
07	5177	X	4358	-0-	-819	-0-	220	1	4040	3	Y	89	90	1			1
							98	9									

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3599	-0-	-489	-0-	138	1	3348	3	Y	103	113	1			34
							113	9									
03	4092	X	3022	-0-	-1070	-0-	130	1	2746	3	Y	133	124	1			43
							146	9									
04	4110	X	3361	-0-	-749	-0-	119	1	3113	3	Y	117	135	1			25
							129	9									
05	4247	X	3335	-0-	-912	-0-	128	1	3084	3	Y	112	109	1			28
							123	9									
06	4080	X	2528	-0-	-1552	-0-	97	1	2358	3	Y	66	94	1			-0-
							73	9									
07	3999	X	3434	-0-	-565	-0-	170	1	3128	3	Y	124	123	1			1
							136	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	227	-0-	-3413	-0-	3	1	85	3	Y	126	139	1			40
							139	9									
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	171	1	3618	3	Y	141	134	1			47
							155	9									
04	3810	X	3755	-0-	-55	-0-	132	1	3470	3	Y	139	158	1			28
							153	9									
05	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	148	1	3566	3	Y	144	137	1			35
							158	9									
06	3810	X	3384	-0-	-426	-0-	129	1	3144	3	Y	101	130	1			6
							111	9									
07	3937	X	3226	-0-	-711	-0-	159	1	2925	3	Y	129	128	1			7
							142	9									

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	2123	-0-	-5	-0-	80	1	1955	3	Y	80	90	1			25
							88	9									
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	118	1	2484	3	Y	94	89	1			30
							103	9									
04	2520	X	2018	-0-	-502	-0-	71	1	1849	3	Y	89	101	1			18
							98	9									
05	2604	X	2598	-0-	-6	-0-	99	1	2396	3	Y	94	90	1			22
							103	9									
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	101	1	2461	3	Y	69	91	1			-0-
							76	9									
*07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	135	1	2480	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3158	-0-	-1350	-0-	121	1	2947	3	Y	82	88	1			28
							90	9									
03	4557	X	3157	-0-	-1400	-0-	137	1	2900	3	Y	109	100	1			37
							120	9									
04	3930	X	2519	-0-	-1411	-0-	89	1	2340	3	Y	82	99	1			20
							90	9									
05	3906	X	2151	-0-	-1755	-0-	82	1	1992	3	Y	70	71	1			19
							77	9									
06	3780	X	2173	-0-	-1607	-0-	83	1	2027	3	Y	57	76	1			-0-
							63	9									
07	3503	X	2291	-0-	-1212	-0-	114	1	2093	3	Y	76	75	1			1
							84	9									

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13692	X	12484	-0-	-1208	-0-	488	1	11963	3	Y	30	38	1			14
							33	9									
03	15159	X	14130	-0-	-1029	-0-	641	1	13442	3	Y	43	33	1			24
							47	9									
04	14340	X	13754	-0-	-586	-0-	588	1	13105	3	Y	55	72	1			7
							61	9									
05	14415	X	13844	-0-	-571	-0-	507	1	13302	3	Y	32	37	1			2
							35	9									
06	13950	X	13252	-0-	-698	-0-	732	1	12472	3	Y	44	7	1			39
							48	9									
07	14198	X	13561	-0-	-637	-0-	693	1	12824	3	Y	40	38	1			41
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3993	-0-	-543	-0-	150	1	3658	3	Y	168	182	1			49
							185	9									
03	4898	X	4309	-0-	-589	-0-	189	1	3998	3	Y	111	119	1			41
							122	9									
04	4680	X	4229	-0-	-451	-0-	149	1	3896	3	Y	167	179	1			29
							184	9									
05	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	169	1	4071	3	Y	190	179	1			40
							209	9									
06	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	161	1	3913	3	Y	135	174	1			1
							149	9									
07	4433	X	4231	-0-	-202	-0-	209	1	3842	3	Y	164	163	1			2
							180	9									

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2364	-0-	-1108	-0-	89	1	2157	3	Y	107	116	1			29
							118	9									
03	3596	X	2200	-0-	-1396	-0-	93	1	1964	3	Y	130	122	1			37
							143	9									
04	2880	X	2009	-0-	-871	-0-	69	1	1806	3	Y	122	140	1			19
							134	9									
05	2945	X	2090	-0-	-855	-0-	77	1	1863	3	Y	136	129	1			26
							150	9									
06	2850	X	2203	-0-	-647	-0-	82	1	2000	3	Y	110	133	1			3
							121	9									
*07	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	132	1	2427	3	Y	136	135	1			4
							150	9									

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	5572	-0-	-1148	-0-	209	1	5108	3	Y	232	250	1			70
							255	9									
03	7440	X	6084	-0-	-1356	-0-	263	1	5564	3	Y	234	227	1			77
							257	9									
04	6390	X	5807	-0-	-583	-0-	206	1	5358	3	Y	221	257	1			41
							243	9									
05	6479	X	5953	-0-	-526	-0-	227	1	5469	3	Y	234	223	1			52
							257	9									
*06	6180	X	5661	-0-	-519	-0-	216	1	5258	3	Y	170	221	1			1
							187	9									
07	6169	X	5849	-0-	-320	-0-	288	1	5323	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1963	-0-	-557	-0-	76	1	1845	3	Y	38	49	1			13
							42	9									
03	2480	X	2325	-0-	-155	-0-	103	1	2183	3	Y	35	36	1			12
							39	9									
04	2340	X	1945	-0-	-395	-0-	69	1	1812	3	Y	58	61	1			9
							64	9									
05	2325	X	1983	-0-	-342	-0-	76	1	1831	3	Y	69	64	1			14
							76	9									
06	2250	X	1859	-0-	-391	-0-	71	1	1733	3	Y	50	64	1			-0-
							55	9									
07	2325	X	1933	-0-	-392	-0-	96	1	1772	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	206	-0-	-578	-0-	4	1	97	3	Y	95	103	1			28
							105	9									
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	98	95	1			31
							108	9									
04	990	N	304	-0-	-686	-0-	8	1	210	3	Y	78	95	1			14
							86	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	110	102	1			22
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	39	1	943	3	Y	68	90	1			-0-
							75	9									
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

02	3612	X	3255	-0-	-357	-0-	121	1	2956	3	Y	162	172	1			48
							178	9									
03	3937	X	3217	-0-	-720	-0-	138	1	2933	3	Y	133	135	1			46
							146	9									
04	3810	X	3182	-0-	-628	-0-	113	1	2936	3	Y	121	144	1			23
							133	9									
05	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	126	1	3030	3	Y	157	147	1			33
							173	9									
06	3480	X	2945	-0-	-535	-0-	109	1	2658	3	Y	162	195	1			-0-
							178	9									
07	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	155	1	2861	3	Y	177	177	1			-0-
							195	9									

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

02	6048	X	5447	-0-	-601	-0-	207	1	5044	3	Y	178	189	1			52
							196	9									
03	6696	X	5630	-0-	-1066	-0-	244	1	5177	3	Y	190	181	1			61
							209	9									
04	6450	X	5266	-0-	-1184	-0-	188	1	4888	3	Y	173	201	1			33
							190	9									
05	6355	X	5522	-0-	-833	-0-	212	1	5110	3	Y	182	174	1			41
							200	9									
06	5850	X	5707	-0-	-143	-0-	219	1	5334	3	Y	140	181	1			-0-
							154	9									
07	6045	X	5876	-0-	-169	-0-	292	1	5393	3	Y	174	174	1			-0-
							191	9									

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

02	4452	X	2037	-0-	-2415	-0-	74	1	1794	3	Y	154	169	1			48
							169	9									
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	227	1	4799	3	Y	101	111	1			38
							111	9									
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	172	1	4477	3	Y	127	143	1			22
							140	9									
05	4898	X	4393	-0-	-505	-0-	170	1	4093	3	Y	118	114	1			26
							130	9									
06	4980	X	2917	-0-	-2063	-0-	115	1	2800	3	Y	2	28	1			-0-
							2	9									
07	5146	X	3899	-0-	-1247	-0-	200	1	3698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	1672	-0-	-1268	-0-	62	1	1513	3	Y	88	94	1			26
							97	9									
03	3193	X	2454	-0-	-739	-0-	108	1	2281	3	Y	59	64	1			21
							65	9									
04	3090	X	2228	-0-	-862	-0-	80	1	2096	3	Y	47	58	1			10
							52	9									
05	3131	X	1998	-0-	-1133	-0-	76	1	1833	3	Y	81	74	1			17
							89	9									
*06	2730	X	2168	-0-	-562	-0-	83	1	2028	3	Y	52	69	1			-0-
							57	9									
07	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	114	1	2101	3	Y	73	72	1			4
							80	9									

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1900	-0-	-60	-0-	70	1	1709	3	Y	110	116	1			32
							121	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	80	1	1686	3	Y	134	125	1			41
							147	9									
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	75	1	1959	3	Y	117	136	1			22
							129	9									
05	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	64	1	1539	3	Y	118	114	1			26
							130	9									
*06	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	66	1	1602	3	Y	79	104	1			1
							87	9									
07	2232	N	1847	-0-	-385	-0-	88	1	1632	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1416	-0-	-488	-0-	53	1	1283	3	Y	73	79	1			22
							80	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	3	Y	103	94	1			31
							113	9									
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	69	1	1806	3	Y	198	200	1			29
							218	9									
05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	56	1	1347	3	Y	87	93	1			23
							96	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	62	1	1515	3	Y	132	155	1			-0-
							145	9									
07	2170	N	1325	-0-	-845	-0-	64	1	1178	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	3770	-0-	-1634	-0-	141	1	3434	3	Y	177	187	1			53
							195	9									
03	4960	X	4622	-0-	-338	-0-	198	1	4205	3	Y	199	188	1			64
							219	9									
04	4740	X	4265	-0-	-475	-0-	151	1	3927	3	Y	170	201	1			33
							187	9									
05	4898	X	4398	-0-	-500	-0-	168	1	4040	3	Y	173	167	1			39
							190	9									
06	4470	X	4039	-0-	-431	-0-	154	1	3746	3	Y	126	164	1			1
							139	9									
07	4619	X	3552	-0-	-1067	-0-	178	1	3284	3	Y	82	83	1			-0-
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584 X	2103	-0-	-1481	-0-	77	1	1886	3	Y	127	136	1			39
						140	9									
03	3968 X	3541	-0-	-427	-0-	155	1	3275	3	Y	101	103	1			37
						111	9									
04	3780 X	2645	-0-	-1135	-0-	93	1	2435	3	Y	106	122	1			21
						117	9									
05	3782 X	3156	-0-	-626	-0-	121	1	2912	3	Y	112	107	1			26
						123	9									
06	3630 X	2610	-0-	-1020	-0-	99	1	2419	3	Y	84	110	1			-0-
						92	9									
07	3534 X	2744	-0-	-790	-0-	135	1	2484	3	Y	114	114	1			-0-
						125	9									

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

02	4872 X	4386	-0-	-486	-0-	167	1	4065	3	Y	140	156	1			40
						154	9									
03	5394 X	4842	-0-	-552	-0-	211	1	4468	3	Y	148	143	1			45
						163	9									
04	5220 X	4621	-0-	-599	-0-	166	1	4314	3	Y	128	150	1			23
						141	9									
05	5270 X	4761	-0-	-509	-0-	184	1	4431	3	Y	133	128	1			28
						146	9									
06	5070 X	4646	-0-	-424	-0-	179	1	4361	3	Y	96	124	1			-0-
						106	9									
*07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	251	1	4631	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

02	5236 X	4525	-0-	-711	-0-	174	1	4243	3	Y	98	107	1			32
						108	9									
03	5704 X	5349	-0-	-355	-0-	234	1	4964	3	Y	137	126	1			43
						151	9									
04	5400 X	5198	-0-	-202	-0-	187	1	4866	3	Y	132	150	1			25
						145	9									
05	5549 X	5323	-0-	-226	-0-	206	1	4972	3	Y	132	127	1			30
						145	9									
06	5220 X	5054	-0-	-166	-0-	195	1	4747	3	Y	102	129	1			3
						112	9									
07	5363 X	5118	-0-	-245	-0-	256	1	4721	3	Y	128	128	1			3
						141	9									

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

02	4592 X	3484	-0-	-1108	-0-	132	1	3211	3	Y	128	138	1			42
						141	9									
03	5084 X	3524	-0-	-1560	-0-	153	1	3238	3	Y	121	119	1			44
						133	9									
04	4800 X	4086	-0-	-714	-0-	146	1	3797	3	Y	130	147	1			27
						143	9									
05	4774 X	4331	-0-	-443	-0-	165	1	3987	3	Y	163	151	1			39
						179	9									
06	3990 X	2928	-0-	-1062	-0-	113	1	2739	3	Y	69	108	1			-0-
						76	9									
07	4216 X	3229	-0-	-987	-0-	165	1	3049	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	5778	-0-	-1222	-0-	216	1	5275	3	Y	261	268	1			72
							287	9									
03	7006	X	5515	-0-	-1491	-0-	238	1	5048	3	Y	208	211	1			69
							229	9									
04	6540	X	5080	-0-	-1460	-0-	180	1	4679	3	Y	201	235	1			35
							221	9									
05	6758	X	5245	-0-	-1513	-0-	198	1	4777	3	Y	245	230	1			50
							270	9									
06	6300	X	5057	-0-	-1243	-0-	190	1	4615	3	Y	229	279	1			-0-
							252	9									
07	6386	X	5356	-0-	-1030	-0-	258	1	4771	3	Y	297	297	1			-0-
							327	9									

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

02	2716	X	1946	-0-	-770	-0-	74	1	1798	3	Y	67	80	1			23
							74	9									
03	2976	X	2711	-0-	-265	-0-	118	1	2508	3	Y	77	74	1			26
							85	9									
04	3120	X	2065	-0-	-1055	-0-	74	1	1941	3	Y	45	60	1			11
							50	9									
05	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	116	1	2794	3	Y	78	72	1			17
							86	9									
06	3090	X	2186	-0-	-904	-0-	85	1	2057	3	Y	40	56	1			1
							44	9									
07	2697	X	1645	-0-	-1052	-0-	82	1	1522	3	Y	37	37	1			1
							41	9									

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	162	1	3958	3	Y	197	200	1			58
							217	9									
03	4340	X	3653	-0-	-687	-0-	159	1	3372	3	Y	111	123	1			46
							122	9									
04	4950	X	3531	-0-	-1419	-0-	126	1	3295	3	Y	100	123	1			23
							110	9									
05	5115	X	4029	-0-	-1086	-0-	155	1	3727	3	Y	134	125	1			32
							147	9									
06	4920	X	3910	-0-	-1010	-0-	150	1	3649	3	Y	101	130	1			3
							111	9									
07	4805	X	3953	-0-	-852	-0-	202	1	3733	3	Y	16	17	1			2
							18	9									

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	67	1	1634	3	Y	73	76	1			20
							80	9									
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	72	1	1534	3	Y	31	38	1			13
							34	9									
04	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	67	1	1756	3	Y	42	48	1			7
							46	9									
05	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	76	1	1829	3	Y	43	41	1			9
							47	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	79	1	1925	3	Y	24	33	1			-0-
							26	9									
*07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	131	1	2411	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	5224	-0-	-740	-0-	198	1	4839	3	Y	170	185	1			49
							187	9									
03	6479	X	5944	-0-	-535	-0-	258	1	5467	3	Y	199	187	1			61
							219	9									
04	6210	X	5598	-0-	-612	-0-	200	1	5224	3	Y	158	190	1			29
							174	9									
05	6293	X	6192	-0-	-101	-0-	237	1	5722	3	Y	212	197	1			44
							233	9									
06	5940	X	5928	-0-	-12	-0-	227	1	5534	3	Y	152	193	1			3
							167	9									
07	5952	X	5667	-0-	-285	-0-	281	1	5182	3	Y	185	184	1			4
							204	9									

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

02	2324	X	1910	-0-	-414	-0-	70	1	1717	3	Y	112	118	1			33
							123	9									
03	2573	X	2360	-0-	-213	-0-	100	1	2121	3	Y	126	119	1			40
							139	9									
04	2370	X	2312	-0-	-58	-0-	81	1	2098	3	Y	121	139	1			22
							133	9									
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	89	1	2147	3	Y	134	127	1			29
							147	9									
06	2280	X	2088	-0-	-192	-0-	78	1	1904	3	Y	96	125	1			-0-
							106	9									
07	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	103	1	1896	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

02	3528	X	3110	-0-	-418	-0-	120	1	2939	3	Y	46	54	1			19
							51	9									
03	3906	X	3288	-0-	-618	-0-	145	1	3068	3	Y	68	63	1			24
							75	9									
04	3750	X	3221	-0-	-529	-0-	116	1	3022	3	Y	75	83	1			16
							83	9									
05	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	129	1	3116	3	Y	92	85	1			23
							101	9									
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	136	1	3312	3	Y	32	54	1			1
							35	9									
*07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	184	1	3396	3	Y	94	94	1			1
							103	9									

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

02	3948	X	3251	-0-	-697	-0-	124	1	3037	3	Y	82	91	1			28
							90	9									
03	4371	X	3528	-0-	-843	-0-	155	1	3284	3	Y	81	80	1			29
							89	9									
04	4440	X	3203	-0-	-1237	-0-	116	1	3010	3	Y	70	84	1			15
							77	9									
05	4588	X	3600	-0-	-988	-0-	140	1	3370	3	Y	82	77	1			20
							90	9									
06	4410	X	3135	-0-	-1275	-0-	123	1	2983	3	Y	26	46	1			-0-
							29	9									
*07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	182	1	3360	3	Y	97	96	1			1
							107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	4834	-0-	-626	-0-	185	1	4503	3	Y	133	143	1			33
							146	9									
03	5983	X	5004	-0-	-979	-0-	222	1	4694	3	Y	80	89	1			24
							88	9									
04	5610	X	5427	-0-	-183	-0-	198	1	5170	3	Y	54	72	1			6
							59	9									
05	5766	X	5620	-0-	-146	-0-	220	1	5310	3	Y	82	77	1			11
							90	9									
06	5550	X	5536	-0-	-14	-0-	215	1	5227	3	Y	85	96	1			-0-
							94	9									
07	5611	X	5401	-0-	-210	-0-	270	1	4980	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	5648	-0-	-260	-0-	215	1	5253	3	Y	164	176	1			48
							180	9									
03	6541	X	5824	-0-	-717	-0-	254	1	5370	3	Y	182	172	1			58
							200	9									
04	6360	X	5839	-0-	-521	-0-	210	1	5460	3	Y	154	182	1			30
							169	9									
05	6572	X	5842	-0-	-730	-0-	225	1	5422	3	Y	177	167	1			40
							195	9									
06	6240	X	5362	-0-	-878	-0-	207	1	5025	3	Y	118	156	1			2
							130	9									
07	6262	X	5766	-0-	-496	-0-	287	1	5297	3	Y	165	165	1			2
							182	9									

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	3270	-0-	-2554	-0-	122	1	2979	3	Y	154	172	1			48
							169	9									
03	6448	X	4157	-0-	-2291	-0-	180	1	3820	3	Y	143	143	1			48
							157	9									
04	6240	X	4024	-0-	-2216	-0-	144	1	3746	3	Y	122	147	1			23
							134	9									
05	6448	X	4336	-0-	-2112	-0-	167	1	4019	3	Y	136	130	1			29
							150	9									
06	5370	X	3972	-0-	-1398	-0-	151	1	3678	3	Y	130	158	1			1
							143	9									
07	4154	X	3890	-0-	-264	-0-	194	1	3575	3	Y	110	109	1			2
							121	9									

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	3631	-0-	-1521	-0-	137	1	3332	3	Y	147	158	1			39
							162	9									
03	5704	X	5244	-0-	-460	-0-	227	1	4807	3	Y	191	176	1			54
							210	9									
04	5520	X	4736	-0-	-784	-0-	169	1	4404	3	Y	148	178	1			24
							163	9									
05	5549	X	4748	-0-	-801	-0-	182	1	4397	3	Y	154	148	1			30
							169	9									
06	5070	X	4578	-0-	-492	-0-	175	1	4259	3	Y	131	161	1			-0-
							144	9									
07	5239	X	4629	-0-	-610	-0-	229	1	4236	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	4026	-0-	-1630	-0-	153	1	3729	3	Y	131	143	1			43
							144	9									
03	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	354	1	7504	3	Y	148	141	1			50
							163	9									
04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	257	1	6694	3	Y	135	158	1			27
							149	9									
05	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	323	1	7798	3	Y	138	132	1			33
							152	9									
06	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	309	1	7510	3	Y	143	176	1			-0-
							157	9									
*07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	417	1	7697	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5976	-0-	-184	-0-	223	1	5442	3	Y	283	277	1			76
							311	9									
03	6820	X	6387	-0-	-433	-0-	268	1	5683	3	Y	396	354	1			118
							436	9									
04	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	209	1	5454	3	Y	183	256	1			45
							201	9									
05	6696	X	6026	-0-	-670	-0-	232	1	5583	3	Y	192	191	1			46
							211	9									
06	6390	X	5558	-0-	-832	-0-	213	1	5193	3	Y	138	184	1			-0-
							152	9									
07	6603	X	5929	-0-	-674	-0-	295	1	5443	3	Y	174	174	1			-0-
							191	9									

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3504	-0-	-444	-0-	131	1	3188	3	Y	168	179	1			47
							185	9									
03	4247	X	3432	-0-	-815	-0-	146	1	3091	3	Y	177	169	1			55
							195	9									
04	3930	X	3421	-0-	-509	-0-	120	1	3127	3	Y	158	186	1			27
							174	9									
05	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	136	1	3278	3	Y	171	163	1			35
							188	9									
06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	149	1	3624	3	Y	128	162	1			1
							141	9									
*07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	195	1	3595	3	Y	153	153	1			1
							168	9									

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	75	1	1838	3	Y	66	82	1			26
							73	9									
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	93	1	1969	3	Y	110	99	1			37
							121	9									
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	71	1	1862	3	Y	67	85	1			19
							74	9									
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	89	1	2155	3	Y	112	103	1			28
							123	9									
06	2100	N	1377	-0-	-723	-0-	53	1	1278	3	Y	42	70	1			-0-
							46	9									
07	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	95	1	1754	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	6024	-0-	-220	-0-	225	1	5496	3	Y	275	292	1			83
							303	9									
03	6913	X	4696	-0-	-2217	-0-	199	1	4222	3	Y	250	247	1			86
							275	9									
04	6660	X	4180	-0-	-2480	-0-	146	1	3815	3	Y	199	243	1			42
							219	9									
05	6882	X	4113	-0-	-2769	-0-	155	1	3742	3	Y	196	191	1			47
							216	9									
06	6450	X	4194	-0-	-2256	-0-	158	1	3850	3	Y	169	216	1			-0-
							186	9									
07	6665	X	4853	-0-	-1812	-0-	234	1	4324	3	Y	268	268	1			-0-
							295	9									

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

02	2800	X	1813	-0-	-987	-0-	69	1	1694	3	Y	45	56	1			16
							50	9									
03	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	122	1	2577	3	Y	128	109	1			35
							141	9									
04	2880	X	2251	-0-	-629	-0-	80	1	2084	3	Y	79	98	1			16
							87	9									
05	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	87	1	2102	3	Y	117	108	1			25
							129	9									
*06	2760	X	2151	-0-	-609	-0-	82	1	2000	3	Y	63	88	1			-0-
							69	9									
07	2852	X	2322	-0-	-530	-0-	115	1	2120	3	Y	79	78	1			23
							87	9									

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

02	3052	X	2486	-0-	-566	-0-	92	1	2232	3	Y	147	156	1			44
							162	9									
03	3255	X	2542	-0-	-713	-0-	111	1	2335	3	Y	87	96	1			35
							96	9									
04	3150	X	2460	-0-	-690	-0-	87	1	2289	3	Y	76	93	1			18
							84	9									
05	3224	X	2564	-0-	-660	-0-	97	1	2350	3	Y	106	99	1			25
							117	9									
06	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	92	1	2245	3	Y	75	97	1			3
							83	9									
07	2759	X	2517	-0-	-242	-0-	124	1	2290	3	Y	94	94	1			3
							103	9									

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	57	1	1375	3	Y	106	107	1			28
							117	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	3	Y	67	71	1			24
							74	9									
04	1650	N	1413	-0-	-237	-0-	51	1	1328	3	Y	31	48	1			7
							34	9									
05	1705	N	1475	-0-	-230	-0-	56	1	1365	3	Y	49	47	1			9
							54	9									
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	53	1	1295	3	Y	29	38	1			-0-
							32	9									
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	72	1	1319	3	Y	36	35	1			1
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4043	-0-	-521	-0-	153	1	3708	3	Y	165	183	1			52
							182	9									
03	5022	X	4794	-0-	-228	-0-	207	1	4378	3	Y	190	180	1			62
							209	9									
04	4800	X	4721	-0-	-79	-0-	159	1	4166	3	Y	360	363	1			59
							396	9									
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	180	1	4347	3	Y	378	354	1			83
							416	9									
06	4680	X	4361	-0-	-319	-0-	166	1	4034	3	Y	146	224	1			5
							161	9									
07	4867	X	4690	-0-	-177	-0-	232	1	4273	3	Y	168	168	1			5
							185	9									

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

02	4340	X	3780	-0-	-560	-0-	143	1	3482	3	Y	141	142	1			36
							155	9									
03	4588	X	4514	-0-	-74	-0-	198	1	4191	3	Y	114	114	1			36
							125	9									
04	4530	X	4277	-0-	-253	-0-	153	1	4015	3	Y	99	118	1			17
							109	9									
05	4681	X	4020	-0-	-661	-0-	155	1	3753	3	Y	102	100	1			19
							112	9									
06	4530	X	3947	-0-	-583	-0-	152	1	3707	3	Y	80	98	1			1
							88	9									
07	4526	X	4001	-0-	-525	-0-	201	1	3698	3	Y	93	93	1			1
							102	9									

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

02	5348	X	4670	-0-	-678	-0-	177	1	4318	3	Y	159	176	1			50
							175	9									
03	5921	X	5138	-0-	-783	-0-	223	1	4724	3	Y	174	167	1			57
							191	9									
04	5760	X	4975	-0-	-785	-0-	177	1	4621	3	Y	161	187	1			31
							177	9									
05	5952	X	5139	-0-	-813	-0-	197	1	4749	3	Y	175	167	1			39
							193	9									
06	5520	X	4854	-0-	-666	-0-	186	1	4518	3	Y	136	175	1			-0-
							150	9									
07	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	251	1	4634	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

02	14840	X	13687	-0-	-1153	-0-	537	1	13150	3	N	-0-					-0-
03	16430	X	14939	-0-	-1491	-0-	680	1	14259	3	N	-0-					-0-
04	15630	X	14208	-0-	-1422	-0-	610	1	13598	3	N	-0-					-0-
05	15903	X	14457	-0-	-1446	-0-	530	1	13927	3	N	-0-					-0-
06	15030	X	13835	-0-	-1195	-0-	767	1	13068	3	N	-0-					-0-
07	15159	X	13935	-0-	-1224	-0-	714	1	13221	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3991	-0-	-377	-0-	151	1	3663	3	Y	161	174	1			49
							177	9									
03	4836	X	4388	-0-	-448	-0-	190	1	4010	3	Y	171	164	1			56
							188	9									
04	4740	X	4219	-0-	-521	-0-	148	1	3875	3	Y	178	200	1			34
							196	9									
05	4898	X	4331	-0-	-567	-0-	164	1	3959	3	Y	189	180	1			43
							208	9									
06	4290	X	3883	-0-	-407	-0-	148	1	3593	3	Y	129	169	1			3
							142	9									
07	4433	X	4013	-0-	-420	-0-	198	1	3642	3	Y	157	157	1			3
							173	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

02	34972	X	34378	-0-	-594	-0-	1348	1	33030	3	Y	-0-					-0-
03	44178	X	44178	-0-	-0-	-0-	2012	1	42166	3	Y	-0-					-0-
04	42373	X	42373	-0-	-0-	-0-	1820	1	40553	3	Y	-0-					-0-
05	45659	X	45659	-0-	-0-	-0-	1675	1	43984	3	Y	-0-					-0-
06	42183	X	42183	-0-	-0-	-0-	2339	1	39844	3	Y	-0-					-0-
07	43493	X	42524	-0-	-969	-0-	963	1	41554	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

02	38595	X	38595	-0-	-0-	-0-	1513	1	37082	3	Y	-0-					-0-
03	69577	X	69577	-0-	-0-	-0-	3168	1	66409	3	Y	-0-					-0-
04	50797	X	50797	-0-	-0-	-0-	2181	1	48616	3	Y	-0-					-0-
05	57549	X	57549	-0-	-0-	-0-	2111	1	55438	3	Y	-0-					-0-
06	60282	X	60282	-0-	-0-	-0-	3343	1	56939	3	Y	-0-					-0-
*07	59995	X	59995	-0-	-0-	-0-	1359	1	58636	3	Y	-0-					-0-

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

02	34216	X	33782	-0-	-434	-0-	1325	1	32457	3	Y	-0-					-0-
03	37014	X	36771	-0-	-243	-0-	1674	1	35097	3	Y	-0-					-0-
04	41220	X	35868	-0-	-5352	-0-	1540	1	34328	3	Y	-0-					-0-
05	42594	X	36588	-0-	-6006	-0-	1342	1	35246	3	Y	-0-					-0-
06	41220	X	34791	-0-	-6429	-0-	1927	1	32811	3	Y	48					48
							53	9									
07	37417	X	35565	-0-	-1852	-0-	806	1	34746	3	Y	12	48	1			12
							13	9									

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

02	11256	X	9408	-0-	-1848	-0-	359	1	8772	3	Y	252	274	1			81
							277	9									
03	12276	X	9559	-0-	-2717	-0-	419	1	8874	3	Y	242	238	1			85
							266	9									
04	11490	X	10073	-0-	-1417	-0-	362	1	9439	3	Y	247	283	1			49
							272	9									
05	11873	X	10255	-0-	-1618	-0-	397	1	9579	3	Y	254	243	1			60
							279	9									
06	10950	X	9550	-0-	-1400	-0-	369	1	8969	3	Y	193	253	1			-0-
							212	9									
07	10416	X	9684	-0-	-732	-0-	484	1	8938	3	Y	238	238	1			-0-
							262	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13916 X	11573	-0-	-2343	-0-	442 347	1 9	10784	3	Y	315	348	1			99
03	15221 X	12462	-0-	-2759	-0-	546 361	1 9	11555	3	Y	328	318	1			109
04	14280 X	12305	-0-	-1975	-0-	442 340	1 9	11523	3	Y	309	359	1			59
05	14756 X	12971	-0-	-1785	-0-	502 370	1 9	12099	3	Y	336	319	1			76
06	12990 X	12180	-0-	-810	-0-	470 281	1 9	11429	3	Y	255	331	1			-0-
07	12803 X	12430	-0-	-373	-0-	621 348	1 9	11461	3	Y	316	315	1			1

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

02	11816 X	9572	-0-	-2244	-0-	370 220	1 9	8982	3	Y	200	216	1			55
03	12648 X	10480	-0-	-2168	-0-	462 246	1 9	9772	3	Y	224	212	1			67
04	10740 X	9848	-0-	-892	-0-	354 232	1 9	9262	3	Y	211	242	1			36
05	11098 X	9928	-0-	-1170	-0-	384 263	1 9	9281	3	Y	239	228	1			47
06	10590 X	9936	-0-	-654	-0-	385 186	1 9	9365	3	Y	169	214	1			2
07	10602 X	10099	-0-	-503	-0-	509 221	1 9	9369	3	Y	201	200	1			3

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

02	12460 X	9969	-0-	-2491	-0-	380 359	1 9	9230	3	Y	326	353	1			95
03	13795 X	12141	-0-	-1654	-0-	532 375	1 9	11234	3	Y	341	327	1			109
04	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	438 403	1 9	11473	3	Y	366	409	1			66
05	12679 X	12508	-0-	-171	-0-	480 437	1 9	11591	3	Y	397	377	1			86
06	12000 X	11602	-0-	-398	-0-	447 294	1 9	10861	3	Y	267	350	1			3
07	12710 X	10019	-0-	-2691	-0-	502 276	1 9	9241	3	Y	251	252	1			2

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

02	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	302 234	1 9	7337	3	Y	213	229	1			61
03	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	393 250	1 9	8315	3	Y	227	217	1			71
04	9090 X	8839	-0-	-251	-0-	315 265	1 9	8259	3	Y	241	269	1			43
05	9393 X	9131	-0-	-262	-0-	352 272	1 9	8507	3	Y	247	236	1			54
06	8730 X	8609	-0-	-121	-0-	332 195	1 9	8082	3	Y	177	229	1			2
07	9145 X	9099	-0-	-46	-0-	450 364	1 9	8285	3	Y	331	328	1			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	1188	-0-	-2032	-0-	44	1	1081	3	Y	57	68	1			27
							63	9									
03	2635	X	458	-0-	-2177	-0-	10	1	215	3	Y	212	174	1			65
							233	9									
04	2280	X	117	-0-	-2163	-0-	2	1	51	3	Y	58	98	1			25
							64	9									
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	69	71	1			23
06	1620	X	220	-0-	-1400	-0-	9	1	211	3	Y	-0-	23	1			-0-
07	1302	X	216	-0-	-1086	-0-	11	1	205	3	Y	-0-					-0-

COTULLA 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	5722	-0-	-718	-0-	219	1	5318	3	Y	168	183	1			52
							185	9									
03	7130	X	5163	-0-	-1967	-0-	228	1	4818	3	Y	106	117	1			41
							117	9									
04	6900	X	5012	-0-	-1888	-0-	179	1	4697	3	Y	124	140	1			25
							136	9									
05	6975	X	5706	-0-	-1269	-0-	220	1	5314	3	Y	156	145	1			36
							172	9									
06	6480	X	5523	-0-	-957	-0-	213	1	5178	3	Y	120	153	1			3
							132	9									
07	6324	X	6073	-0-	-251	-0-	304	1	5601	3	Y	153	153	1			3
							168	9									

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15596	X	14108	-0-	-1488	-0-	544	1	13272	3	Y	265	282	1			80
							292	9									
03	16802	X	14916	-0-	-1886	-0-	659	1	13954	3	Y	275	264	1			91
							303	9									
04	15990	X	14242	-0-	-1748	-0-	517	1	13463	3	Y	238	281	1			48
							262	9									
05	16337	X	14427	-0-	-1910	-0-	564	1	13598	3	Y	241	232	1			57
							265	9									
06	15120	X	14235	-0-	-885	-0-	554	1	13476	3	Y	186	243	1			-0-
							205	9									
07	15624	X	15100	-0-	-524	-0-	761	1	14056	3	Y	257	257	1			-0-
							283	9									

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13804	X	11795	-0-	-2009	-0-	446	1	10891	3	Y	416	445	1			119
							458	9									
03	14601	X	12406	-0-	-2195	-0-	540	1	11446	3	Y	382	377	1			124
							420	9									
04	13560	X	12135	-0-	-1425	-0-	433	1	11272	3	Y	391	447	1			68
							430	9									
05	13857	X	12321	-0-	-1536	-0-	470	1	11338	3	Y	466	437	1			97
							513	9									
06	13110	X	11663	-0-	-1447	-0-	445	1	10820	3	Y	362	459	1			-0-
							398	9									
07	13051	X	12133	-0-	-918	-0-	592	1	10922	3	Y	563	562	1			1
							619	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12516	X	10981	-0-	-1535	-0-	416	1	10122	3	Y	403	443	1			120
							443	9									
03	13578	X	12739	-0-	-839	-0-	551	1	11651	3	Y	488	457	1			151
							537	9									
04	13080	X	12120	-0-	-960	-0-	426	1	11163	3	Y	483	546	1			88
							531	9									
05	13206	X	12432	-0-	-774	-0-	474	1	11443	3	Y	468	453	1			103
							515	9									
06	12450	X	11519	-0-	-931	-0-	441	1	10713	3	Y	332	426	1			9
							365	9									
*07	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	659	1	12123	3	Y	418	418	1			9
							460	9									

COTULLA 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10080	X	7072	-0-	-3008	-0-	265	1	6430	3	Y	343	376	1			97
							377	9									
03	10974	X	9887	-0-	-1087	-0-	429	1	9065	3	Y	357	344	1			110
							393	9									
04	10290	X	9255	-0-	-1035	-0-	326	1	8530	3	Y	363	411	1			62
							399	9									
05	10571	X	9523	-0-	-1048	-0-	362	1	8745	3	Y	378	362	1			78
							416	9									
06	10230	X	8983	-0-	-1247	-0-	343	1	8345	3	Y	268	346	1			-0-
							295	9									
07	9889	X	9193	-0-	-696	-0-	455	1	8369	3	Y	335	334	1			1
							369	9									

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5298	-0-	-526	-0-	201	1	4911	3	Y	169	186	1			48
							186	9									
03	6448	X	5728	-0-	-720	-0-	251	1	5320	3	Y	143	144	1			47
							157	9									
04	6180	X	5025	-0-	-1155	-0-	184	1	4794	3	Y	43	76	1			14
							47	9									
05	6386	X	5557	-0-	-829	-0-	217	1	5224	3	Y	105	97	1			22
							116	9									
06	5820	X	5364	-0-	-456	-0-	207	1	5032	3	Y	114	136	1			-0-
							125	9									
07	5859	X	5522	-0-	-337	-0-	275	1	5084	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14728	X	13413	-0-	-1315	-0-	508	1	12354	3	Y	501	542	1			147
							551	9									
03	15903	X	14801	-0-	-1102	-0-	643	1	13594	3	Y	513	495	1			165
							564	9									
04	15390	X	13823	-0-	-1567	-0-	488	1	12795	3	Y	491	564	1			92
							540	9									
05	15531	X	14427	-0-	-1104	-0-	550	1	13292	3	Y	532	508	1			116
							585	9									
06	14820	X	13546	-0-	-1274	-0-	519	1	12616	3	Y	374	488	1			2
							411	9									
07	14849	X	13586	-0-	-1263	-0-	675	1	12421	3	Y	445	446	1			1
							490	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13720	X	9915	-0-	-3805	-0-	382 215	1 9	9318	3	Y	195	246	1			68
03	14911	X	11316	-0-	-3595	-0-	498 271	1 9	10547	3	Y	246	236	1			78
04	13830	X	11245	-0-	-2585	-0-	406 254	1 9	10585	3	Y	231	268	1			41
05	14260	X	12309	-0-	-1951	-0-	478 306	1 9	11525	3	Y	278	261	1			58
06	13500	X	10605	-0-	-2895	-0-	411 199	1 9	9995	3	Y	181	236	1			3
07	11625	X	11136	-0-	-489	-0-	559 251	1 9	10326	3	Y	228	228	1			3

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6079	-0-	-417	-0-	234 138	1 9	5707	3	Y	125	137	1			43
03	7192	X	6514	-0-	-678	-0-	285 197	1 9	6032	3	Y	179	163	1			59
04	7140	X	6295	-0-	-845	-0-	227 151	1 9	5917	3	Y	137	164	1			32
05	7378	X	6473	-0-	-905	-0-	252 143	1 9	6078	3	Y	130	128	1			34
06	6810	X	5958	-0-	-852	-0-	231 101	1 9	5626	3	Y	92	122	1			4
07	6727	X	5884	-0-	-843	-0-	296 120	1 9	5468	3	Y	109	109	1			4

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13384	X	11811	-0-	-1573	-0-	454 285	1 9	11072	3	Y	259	283	1			78
03	14074	X	12686	-0-	-1388	-0-	557 338	1 9	11791	3	Y	307	289	1			96
04	13230	X	12272	-0-	-958	-0-	442 306	1 9	11524	3	Y	278	323	1			51
05	13609	X	10327	-0-	-3282	-0-	392 495	1 9	9440	3	Y	450	408	1			93
06	12870	X	11561	-0-	-1309	-0-	452 106	1 9	11003	3	Y	96	189	1			-0-
07	13082	X	10951	-0-	-2131	-0-	551 237	1 9	10163	3	Y	215	214	1			1

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	3945	-0-	-1571	-0-	151 103	1 9	3691	3	Y	94	107	1			29
03	6107	X	4515	-0-	-1592	-0-	198 124	1 9	4193	3	Y	113	107	1			35
04	5850	X	4304	-0-	-1546	-0-	155 112	1 9	4037	3	Y	102	119	1			18
05	5022	X	4722	-0-	-300	-0-	183 133	1 9	4406	3	Y	121	114	1			25
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	177 100	1 9	4319	3	Y	91	114	1			2
*07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	250 131	1 9	4607	3	Y	119	119	1			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10668 X	8896	-0-	-1772	-0-	343	1	8369	3	Y	167	183	1			49
						184	9									
03	11811 X	8799	-0-	-3012	-0-	388	1	8213	3	Y	180	173	1			56
						198	9									
04	9960 X	9148	-0-	-812	-0-	331	1	8624	3	Y	175	202	1			29
						193	9									
05	10168 X	8899	-0-	-1269	-0-	347	1	8373	3	Y	163	159	1			33
						179	9									
06	9810 X	7908	-0-	-1902	-0-	307	1	7479	3	Y	111	144	1			-0-
						122	9									
07	9858 X	8005	-0-	-1853	-0-	404	1	7457	3	Y	131	131	1			-0-
						144	9									

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

02	10752 X	8674	-0-	-2078	-0-	334	1	8146	3	Y	176	194	1			52
						194	9									
03	11873 X	9549	-0-	-2324	-0-	421	1	8908	3	Y	200	190	1			62
						220	9									
04	11850 X	9077	-0-	-2773	-0-	328	1	8558	3	Y	174	206	1			30
						191	9									
05	12245 X	9467	-0-	-2778	-0-	369	1	8898	3	Y	182	175	1			37
						200	9									
06	11220 X	9223	-0-	-1997	-0-	358	1	8713	3	Y	138	175	1			-0-
						152	9									
07	9610 X	9509	-0-	-101	-0-	479	1	8847	3	Y	166	166	1			-0-
						183	9									

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

02	9548 X	7705	-0-	-1843	-0-	302	1	7371	3	Y	29	34	1			14
						32	9									
03	10571 X	7475	-0-	-3096	-0-	334	1	7078	3	Y	57	50	1			21
						63	9									
04	8760 X	6889	-0-	-1871	-0-	253	1	6583	3	Y	48	55	1			14
						53	9									
05	8525 X	7271	-0-	-1254	-0-	287	1	6932	3	Y	47	46	1			15
						52	9									
06	8250 X	6191	-0-	-2059	-0-	243	1	5915	3	Y	30	44	1			1
						33	9									
07	8525 X	6238	-0-	-2287	-0-	317	1	5843	3	Y	71	71	1			1
						78	9									

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

02	12348 X	11483	-0-	-865	-0-	444	1	10846	3	Y	175	193	1			58
						193	9									
03	13333 X	13333	-0-	-0-	-0-	591	1	12514	3	Y	207	195	1			70
						228	9									
04	13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	478	1	12454	3	Y	193	223	1			40
						212	9									
05	13423 X	13365	-0-	-58	-0-	524	1	12622	3	Y	199	190	1			49
						219	9									
06	12960 X	12434	-0-	-526	-0-	485	1	11791	3	Y	144	190	1			3
						158	9									
07	13578 X	12925	-0-	-653	-0-	651	1	12022	3	Y	229	229	1			3
						252	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664 X	3764	-0-	-2900	-0-	143	1	3490	3	Y	119	127	1			34
						131	9									
03	7378 X	3588	-0-	-3790	-0-	157	1	3317	3	Y	104	103	1			35
						114	9									
04	7050 X	3552	-0-	-3498	-0-	128	1	3325	3	Y	90	107	1			18
						99	9									
05	6851 X	3690	-0-	-3161	-0-	140	1	3374	3	Y	160	144	1			34
						176	9									
06	4710 X	4673	-0-	-37	-0-	179	1	4350	3	Y	131	165	1			-0-
						144	9									
*07	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	258	1	4764	3	Y	119	119	1			-0-
						131	9									

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

02	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	227	1	5536	3	Y	122	127	1			34
						134	9									
03	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	272	1	5765	3	Y	114	111	1			37
						125	9									
04	7800 X	6177	-0-	-1623	-0-	224	1	5836	3	Y	106	124	1			19
						117	9									
05	8060 X	6217	-0-	-1843	-0-	243	1	5854	3	Y	109	105	1			23
						120	9									
06	7770 X	5945	-0-	-1825	-0-	231	1	5620	3	Y	85	108	1			-0-
						94	9									
07	6541 X	6171	-0-	-370	-0-	311	1	5746	3	Y	104	104	1			-0-
						114	9									

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 #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 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
GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

02	22960 X	21226	-0-	-1734	-0-	817	1	19937	3	Y	429	461	1			124
						472	9									
03	25079 X	22962	-0-	-2117	-0-	1013	1	21446	3	Y	457	437	1			144
						503	9									
04	23760 X	22833	-0-	-927	-0-	827	1	21546	3	Y	418	487	1			75
						460	9									
05	24242 X	23282	-0-	-960	-0-	908	1	21887	3	Y	443	423	1			95
						487	9									
06	23040 X	22133	-0-	-907	-0-	859	1	20908	3	Y	333	428	1			-0-
						366	9									
07	23591 X	22320	-0-	-1271	-0-	1123	1	20731	3	Y	424	424	1			-0-
						466	9									

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

02	16072 X	13586	-0-	-2486	-0-	520	1	12678	3	Y	353	382	1			103
						388	9									
03	16740 X	14274	-0-	-2466	-0-	626	1	13250	3	Y	362	350	1			115
						398	9									
04	16170 X	13300	-0-	-2870	-0-	479	1	12476	3	Y	314	372	1			57
						345	9									
05	16089 X	13585	-0-	-2504	-0-	526	1	12678	3	Y	346	330	1			73
						381	9									
06	15150 X	12877	-0-	-2273	-0-	497	1	12090	3	Y	264	337	1			-0-
						290	9									
07	15035 X	13207	-0-	-1828	-0-	660	1	12181	3	Y	333	333	1			-0-
						366	9									

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
COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	766	-0-	-1222	-0-	27	1	655	3	Y	76	89	1			22
							84	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	648	3	Y	33	42	1			13
							36	9									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	74	1	1944	3	Y	115	113	1			15
							127	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	78	1	1879	3	Y	105	100	1			20
							116	9									
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	69	1	1685	3	Y	78	98	1			-0-
							86	9									
07	2232	N	1895	-0-	-337	-0-	92	1	1695	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

02	11060	X	8131	-0-	-2929	-0-	315	1	7728	3	Y	80	146	1			9
							88	9									
03	12245	X	12084	-0-	-161	-0-	548	1	11481	3	Y	50	27	1			32
							55	9									
04	11850	X	10828	-0-	-1022	-0-	463	1	10314	3	Y	46	45	1			33
							51	9									
05	12245	X	12083	-0-	-162	-0-	442	1	11596	3	Y	41	38	1			36
							45	9									
06	11700	X	10185	-0-	-1515	-0-	564	1	9610	3	Y	10	33	1			13
							11	9									
07	12090	X	11218	-0-	-872	-0-	572	1	10587	3	Y	54	41	1			26
							59	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

02	13664	X	10418	-0-	-3246	-0-	408	1	9997	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
03	15128	X	12062	-0-	-3066	-0-	549	1	11498	3	Y	14	7	1			8
							15	9									
04	14640	X	11331	-0-	-3309	-0-	486	1	10828	3	Y	15	14	1			9
							17	9									
05	13857	X	11365	-0-	-2492	-0-	416	1	10929	3	Y	18	15	1			12
							20	9									
06	12690	X	6306	-0-	-6384	-0-	350	1	5953	3	Y	3	11	1			4
							3	9									
07	12059	X	11896	-0-	-163	-0-	608	1	11260	3	Y	25	19	1			10
							28	9									

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

02	7644	X	7003	-0-	-641	-0-	266	1	6498	3	Y	217	237	1			65
							239	9									
03	8463	X	6450	-0-	-2013	-0-	282	1	5971	3	Y	179	183	1			61
							197	9									
04	8220	X	4552	-0-	-3668	-0-	164	1	4283	3	Y	95	133	1			23
							105	9									
05	8494	X	4970	-0-	-3524	-0-	193	1	4652	3	Y	114	112	1			25
							125	9									
06	8160	X	5473	-0-	-2687	-0-	211	1	5130	3	Y	120	145	1			-0-
							132	9									
07	7750	X	5757	-0-	-1993	-0-	287	1	5294	3	Y	160	160	1			-0-
							176	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15092	X	12953	-0-	-2139	-0-	491 486	1 9	11976	3	Y	442	491	1			131
03	16151	X	14589	-0-	-1562	-0-	635 508	1 9	13446	3	Y	462	448	1			145
04	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	537 504	1 9	13991	3	Y	458	526	1			77
05	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	606 571	1 9	14620	3	Y	519	489	1			107
06	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	553 466	1 9	13469	3	Y	424	531	1			-0-
07	15531	X	14445	-0-	-1086	-0-	713 569	1 9	13163	3	Y	517	517	1			-0-

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14560	X	12858	-0-	-1702	-0-	481 648	1 9	11729	3	Y	589	640	1			177
03	16058	X	13584	-0-	-2474	-0-	583 659	1 9	12342	3	Y	599	581	1			195
04	15120	X	13118	-0-	-2002	-0-	462 627	1 9	12029	3	Y	570	660	1			105
05	14880	X	13020	-0-	-1860	-0-	494 607	1 9	11919	3	Y	552	534	1			123
06	14280	X	12408	-0-	-1872	-0-	471 485	1 9	11452	3	Y	441	563	1			1
07	14229	X	12699	-0-	-1530	-0-	620 640	1 9	11439	3	Y	582	581	1			2

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15820	X	13733	-0-	-2087	-0-	523 454	1 9	12756	3	Y	413	441	1			121
03	17236	X	14727	-0-	-2509	-0-	644 442	1 9	13641	3	Y	402	392	1			131
04	16170	X	14067	-0-	-2103	-0-	503 455	1 9	13109	3	Y	414	471	1			74
05	16306	X	14168	-0-	-2138	-0-	544 510	1 9	13114	3	Y	464	437	1			101
06	15210	X	13244	-0-	-1966	-0-	508 370	1 9	12366	3	Y	336	436	1			1
07	15190	X	13477	-0-	-1713	-0-	669 458	1 9	12350	3	Y	416	415	1			2

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16156	X	14112	-0-	-2044	-0-	535 524	1 9	13053	3	Y	476	514	1			138
03	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	898 497	1 9	19024	3	Y	452	444	1			146
04	16620	X	14423	-0-	-2197	-0-	515 487	1 9	13421	3	Y	443	511	1			78
05	16833	X	14648	-0-	-2185	-0-	564 475	1 9	13609	3	Y	432	417	1			93
06	19770	X	13639	-0-	-6131	-0-	524 364	1 9	12751	3	Y	331	423	1			1
07	20429	X	13598	-0-	-6831	-0-	676 446	1 9	12476	3	Y	405	405	1			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*04	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	4			N	-0-					96
*05	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8170	4	199	9	N	181	187	1			90
*06	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6786	4	108	9	N	98	44	1			144
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	4			N	-0-					165
*05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5329	4	87	9	N	79	177	1			67
*06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6146	4	166	9	N	151	143	1			75
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

02	840	N	442	-0-	-398	-0-	56	1	313	3	Y	66	64	0			11
							73	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	58	1	347	3	Y	256	258	0			9
							282	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	477	3	Y	169	161	0			17
							186	9									
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	121	1	803	3	Y	203	207	0			13
							223	9									
*06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	201	1	660	3	Y	609	553	0			69
							670	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	132	1	1530	3	Y	108	106	0			19
							119	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	132	1	1296	3	Y	326	332	0			13
							359	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	122	1	1738	3	Y	202	192	0			23
							222	9									
05	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	138	1	1461	3	Y	200	207	0			16
							220	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

02	252	N	201	-0-	-51	-0-	126	1	75	9	Y	68	15	1			170
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	112	1	58	9	Y	53	67	1			156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			103
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

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 6947 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	56	1	48	9	Y	44	46	0			9
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	91	1	293	9	Y	266	263	0			12
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	97	1	151	9	Y	137	128	0			21
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	77	1	177	9	Y	161	164	0			18
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	68	1	161	9	Y	146	144	0			20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	390	1	599	3	Y	181	180	0			30
							199	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	456	1	586	3	Y	705	710	0			25
							776	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	473	1	366	3	Y	341	332	0			34
							375	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	541	1	996	3	Y	417	425	0			26
							459	9									
*06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	295	1	314	3	Y	410	348	0			88
							451	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	207	1	56	9	Y	51	45	0			18
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	237	1	160	9	Y	145	150	0			13
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	287	1	163	9	Y	148	141	0			20
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			Y	-0-	20	0			-0-
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	584	1	119	9	Y	108	89	0			19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	184	1	68	9	Y	62	54	0			22
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	217	1	167	9	Y	152	160	0			14
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	94	1	128	9	Y	116	115	0			15
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	157	1	360	3	Y	1	16	0			-0-
							1	9									
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	143	1	54	9	Y	49	43	0			6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	X	733	-0-	-0-	-0-	116	1	554	3	Y	57	388	0			20
							63	9									
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	105	1	271	3	Y	5242	4780	0			482
							5766	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	108	1	349	3	Y	218	671	0			29
							240	9									
05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	118	1	389	3	Y	-0-	29	0			-0-
*06	707	X	707	-0-	-0-	-0-	201	1	345	3	Y	146	129	0			17
							161	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	197	1	560	3	Y	82	78	0			16
							90	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	187	1	425	3	Y	254	259	0			11
							279	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	187	1	979	3	Y	189	178	0			22
							208	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	215	1	592	3	Y	181	189	0			14
							199	9									
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	273	1	717	3	Y	185	180	0			19
							204	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	X	1134	-0-	-182	-0-	197	1	838	3	Y	90	89	0			23
							99	9									
03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	225	1	915	3	Y	362	364	0			21
							398	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	179	1	893	3	Y	169	160	0			30
							186	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	218	1	1090	3	Y	201	204	0			27
							221	9									
*06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	250	1	912	3	Y	182	184	0			25
							200	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	595	-0-	-133	-0-	75	1	421	3	Y	90	88	0			16
							99	9									
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	74	1	341	3	Y	343	346	0			13
							377	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	89	1	554	3	Y	152	148	0			17
							167	9									
05	651	N	325	-0-	-326	-0-	103	1	222	9	Y	202	204	0			15
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	107	1	209	9	Y	190	183	0			22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2666	-0-	-106	-0-	94	1	2451	3	Y	110	114	0			19
							121	9									
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	105	1	2617	3	Y	499	500	0			18
							549	9									
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	124	1	3041	3	Y	275	265	0			28
							303	9									
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	106	1	2727	3	Y	299	308	0			19
							329	9									
06	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	200	1	2381	3	Y	294	282	0			31
							323	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	107 206	1 9	2762	3	Y	187	188	0			31
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	122 864	1 9	3049	3	Y	785	788	0			28
04	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	97 350	1 9	2611	3	Y	318	314	0			32
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	117 505	1 9	3013	3	Y	459	462	0			29
*06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	218 468	1 9	2600	3	Y	425	409	0			45
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	114 194	1 9	2970	3	Y	176	177	0			29
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	127 822	1 9	3179	3	Y	747	748	0			28
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	146 352	1 9	2989	3	Y	320	314	0			34
05	3596	X	2895	-0-	-701	-0-	156 432	1 9	2307	3	Y	393	400	0			27
06	3259	X	927	-0-	-2332	-0-	91 172	1 9	664	3	Y	156	163	0			20
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2897	-0-	-155	-0-	101 166	1 9	2630	3	Y	151	151	0			26
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	114 725	1 9	2862	3	Y	659	661	0			24
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	130 348	1 9	3025	3	Y	316	308	0			32
05	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	112 404	1 9	2792	3	Y	367	375	0			24
06	3270	X	1478	-0-	-1792	-0-	150 293	1 9	1035	3	Y	266	231	0			59
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2311	-0-	-545	-0-	88 134	1 9	2089	3	Y	122	125	0			21
03	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	101 601	1 9	2108	3	Y	546	547	0			20
04	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	108 326	1 9	2326	3	Y	296	286	0			30
05	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	96 343	1 9	2209	3	Y	312	323	0			19
06	2754	X	663	-0-	-2091	-0-	106 250	1 9	307	3	Y	227	223	0			23
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	Y	6	9	0			1
							7	9									
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	412	3	Y	60	55	0	4	1	2
							66	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	350	1	827	3	Y	489	456	0	4	1	31
							538	9									
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	485	1	895	3	Y	486	474	0	21	1	22
							535	9									
*06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	632	1	619	3	Y	267	265	0	8	1	16
							294	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	235	1	121	3	Y	83	36	1			331
							91	9									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	285	1	89	3	Y	217	137	1			411
							239	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					411
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					411
*06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	330	1	700	3	Y	198	152	1			457
							218	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					457

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	127	1	328	3	Y	73	59	0			26
							80	9									
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	148	1	251	3	Y	150	162	0			14
							165	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	159	1	501	3	Y	143	138	0			19
							157	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	311	1	397	3	Y	-0-	19	0			-0-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	116	1	228	3	Y	35	31	0			4
							39	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	9009	-0-	-735	-0-	772	1	7859	3	Y	344	337	0			60
							378	9									
03	10788	X	9709	-0-	-1079	-0-	832	1	7202	3	Y	1523	1526	0			57
							1675	9									
04	10440	X	9850	-0-	-590	-0-	604	1	8605	3	Y	583	579	0			61
							641	9									
05	9982	X	8054	-0-	-1928	-0-	613	1	6615	3	Y	751	762	0			50
							826	9									
06	8961	X	7021	-0-	-1940	-0-	814	1	5507	3	Y	636	619	0			67
							700	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	672	1	11330	3	Y	262	273	0			46
							288	9									
03	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	873	1	12613	3	Y	1182	1183	0			45
							1300	9									
04	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	642	1	11341	3	Y	345	344	0			46
							380	9									
05	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	904	1	12576	3	Y	753	740	0			59
							828	9									
06	12300	X	5459	-0-	-6841	-0-	738	1	4336	3	Y	350	367	0			42
							385	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	135	1	439	3	Y	157	145	0			30
							173	9									
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	161	1	512	3	Y	937	930	0			37
							1031	9									
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	129	1	466	3	Y	441	431	0			47
							485	9									
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	145	1	642	3	Y	352	373	0			26
							387	9									
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	130	1	87	3	Y	201	198	0			29
							221	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

02	2856	X	2318	-0-	-538	-0-	438	1	1438	3	Y	402	398	0			66
							442	9									
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	623	1	3286	3	Y	1636	1644	0			58
							1800	9									
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	632	1	5145	3	Y	869	841	0			86
							956	9									
05	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	612	1	4585	3	Y	881	913	0			54
							969	9									
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	54	0			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	190	1	517	3	Y	57	32	1			288
							63	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	242	1	829	3	Y	209	114	1			383
							230	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					383
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					383
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	131	1			252
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	X	355	-0-	-0-	-0-	159	1	196	9	Y	178	181	0			29
03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	182	1	783	9	Y	712	716	0			25
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	153	1	1009	3	Y	348	338	0			35
							383	9									
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	181	1	465	9	Y	423	432	0			26
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	196	1	432	9	Y	393	379	0			40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2947	-0-	-21	-0-	470	1	2074	3	Y	366	366	0			61
							403	9									
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	521	1	1514	3	Y	1309	1323	0			47
							1440	9									
04	3180	X	2340	-0-	-840	-0-	249	1	1605	3	Y	442	444	0			45
							486	9									
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	446	1	2307	3	Y	778	774	0			49
							856	9									
*06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	498	1	1724	3	Y	634	618	0			65
							697	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2951	-0-	-381	-0-	372	1	2435	3	Y	131	127	0			28
							144	9									
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	451	1	2845	3	Y	542	545	0			25
							596	9									
04	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	429	1	2678	3	Y	265	250	0			40
							292	9									
05	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	474	1	2358	3	Y	601	589	0			52
							661	9									
06	3570	X	3274	-0-	-296	-0-	582	1	2017	3	Y	614	603	0			63
							675	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	198	-0-	-726	-0-	46	1	141	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
03	1023	X	295	-0-	-728	-0-	38	1	172	3	Y	77	76	0			3
							85	9									
04	300	X	12	-0-	-288	-0-	12	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	217	X	41	-0-	-176	-0-	1	1	34	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	39	35	0			4
							43	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	309	-0-	-671	-0-	127	1	109	3	Y	66	69	0			6
							73	9									
03	1085	X	900	-0-	-185	-0-	123	1	351	3	Y	387	377	0	4	1	12
							426	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	153	1	409	3	Y	171	172	0	2	1	9
							188	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	133	1	453	3	Y	217	211	0	6	1	9
							239	9									
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	131	1	447	3	Y	237	229	0	4	1	13
							261	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	73	-0-	-3427	-0-	2	1	41	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
03	775	X	322	-0-	-453	-0-	21	1	301	9	Y	274	268	0			8
04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	244	1	624	9	Y	567	545	0	1	1	29
05	975	X	975	-0-	-0-	-0-	289	1	686	9	Y	624	614	0	12	1	27
*06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	358	1	677	9	Y	615	603	0	6	1	33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1909	-0-	-107	-0-	387	1	1437	3	Y	77	111	1			210
							85	9									
03	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	441	1	1015	3	Y	415	421	1			204
							457	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					204
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1215	3	97	9	Y	88	156	1			136
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

MORO CREEK 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	468	-0-	-148	-0-	183	1	231	3	Y	49	49	0	1	1	5
							54	9									
03	682	N	573	-0-	-109	-0-	151	1	210	3	Y	193	189	0	3	1	6
							212	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	194	1	283	3	Y	118	116	0	2	1	6
							130	9									
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	202	1	253	3	Y	126	117	0	9	1	6
							139	9									
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	175	1	52	3	Y	76	76	0	2	1	4
							84	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	124	1	20	3	Y	25	21	0			4
							28	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	242	1	356	3	Y	436	420	0	4	1	16
							480	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	314	1	380	3	Y	220	216	0	3	1	17
							242	9									
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	410	1	395	3	Y	414	395	0	17	1	19
							455	9									
*06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	460	1	536	3	Y	730	700	0	9	1	40
							803	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	143	1	1230	3	Y	186	193	0			31
							205	9									
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	140	1	1509	3	Y	812	814	0			29
							893	9									
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	107	1	1452	3	Y	324	321	0			32
							356	9									
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	129	1	1470	3	Y	395	403	0			24
							435	9									
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	146	1	356	3	Y	626	586	0			64
							689	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	35	0			2
03	2077	X	6	-0-	-2071	-0-	4	1	2	9	Y	2	3	0			1
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	282	1	1678	3	Y	788	736	0	6	1	47
							867	9									
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	604	1	2179	3	Y	813	796	0	28	1	36
							894	9									
*06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	662	1	1955	3	Y	661	643	0	15	1	39
							727	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	489	1	3508	3	Y	467	388	0			167
							514	9									
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	550	1	3715	3	Y	1293	1341	0			119
							1422	9									
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	374	1	3691	3	Y	906	905	0			120
							997	9									
05	4526	X	4195	-0-	-331	-0-	429	1	3764	3	Y	2	122	0			-0-
							2	9									
06	4244	X	3755	-0-	-489	-0-	308	1	2909	3	Y	489	432	0			57
							538	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	526	1	4446	3	Y	380	316	0			136
							418	9									
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	570	1	4416	3	Y	1069	1107	0			98
							1176	9									
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	419	1	4456	3	Y	617	633	0			82
							679	9									
05	5456	X	3884	-0-	-1572	-0-	478	1	3405	3	Y	1	83	0			-0-
							1	9									
06	4549	X	3582	-0-	-967	-0-	458	1	2725	3	Y	363	321	0			42
							399	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4742	-0-	4742	8990	536 424	1 9	3782	3	Y	385	306	0			138
03	DLQ G-10		5181	-0-	5181	14171	581 1056	1 9	3544	3	Y	960	1010	0			88
04	DLQ G-10		5299	-0-	5299	19470	437 770	1 9	4092	3	Y	700	695	0			93
05	DLQ G-10		3236	-0-	3236	22706	485 1	1 9	2750	3	Y	1	94	0			-0-
*06	27563	X	4857	-0-	-22706	-0-	582 539	1 9	3736	3	Y	490	433	0			57
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	1346	-0-	-2182	-0-	468 326	1 9	552	3	Y	296	249	0			106
03	3906	X	1951	-0-	-1955	-0-	542 908	1 9	501	3	Y	825	855	0			76
04	3780	X	1920	-0-	-1860	-0-	378 454	1 9	1088	3	Y	413	434	0			55
05	3534	X	1505	-0-	-2029	-0-	450 1	1 9	1054	3	Y	1	56	0			-0-
*06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	504 494	1 9	1918	3	Y	449	397	0			52
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2263	-0-	-593	-0-	575 186	1 9	1502	3	Y	169	174	0			61
03	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	689 646	1 9	1743	3	Y	587	594	0			54
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	519 548	1 9	2002	3	Y	498	486	0			66
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	694 1	1 9	2773	3	Y	1	67	0			-0-
*06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	470 418	1 9	2323	3	Y	380	337	0			43
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27928	X	27928	-0-	-0-	-0-	979 1343	1 9	25606	3	Y	1221	1273	0			211
03	32045	X	32045	-0-	-0-	-0-	1027 5346	1 9	25672	3	Y	4860	4891	0			180
04	35775	X	35775	-0-	-0-	-0-	1199 2400	1 9	32176	3	Y	2182	2124	0			238
05	37826	X	37826	-0-	-0-	-0-	1283 3366	1 9	33177	3	Y	3060	3084	0			214
06	29160	X	22632	-0-	-6528	-0-	1637 1461	1 9	19534	3	Y	1328	1344	0			198
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	684 712	1 9	13660	3	Y	647	653	0			122
03	17550	X	17550	-0-	-0-	-0-	744 2813	1 9	13993	3	Y	2557	2573	0			106
04	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	734 1243	1 9	15524	3	Y	1130	1089	0			147
05	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	710 1538	1 9	15701	3	Y	1398	1418	0			127
*06	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	1213 1551	1 9	14053	3	Y	1410	1367	0			170
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9884	X	9421	-0-	-463	-0-	598 428	1 9	8395	3	Y	389	383	0			66
03	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	717 1669	1 9	8848	3	Y	1517	1524	0			59
04	10590	X	9387	-0-	-1203	-0-	648 701	1 9	8038	3	Y	637	621	0			75
05	10943	X	8857	-0-	-2086	-0-	554 870	1 9	7433	3	Y	791	803	0			63
06	10080	X	7626	-0-	-2454	-0-	832 829	1 9	5965	3	Y	754	729	0			88
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24136	X	23970	-0-	-166	-0-	1172 768	1 9	22030	3	Y	698	650	0	39	1	98
03	27273	X	27273	-0-	-0-	-0-	1235 2769	1 9	23269	3	Y	2517	2308	0	215	1	92
04	25860	X	23048	-0-	-2812	-0-	1100 1653	1 9	20295	3	Y	1503	1404	0	82	1	109
05	26722	X	25577	-0-	-1145	-0-	1245 1863	1 9	22469	3	Y	1694	1634	0	95	1	74
*06	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	1217 1774	1 9	23041	3	Y	1613	1476	0	90	1	121
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					121

MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28935	X	28935	-0-	-0-	-0-	1566 1249	1 9	26120	3	Y	1135	1098	0	49	1	143
03	30122	X	30122	-0-	-0-	-0-	1469 4381	1 9	24272	3	Y	3983	3757	0	231	1	138
04	27360	X	26182	-0-	-1178	-0-	1354 2624	1 9	22204	3	Y	2385	2283	0	89	1	151
05	28272	X	27855	-0-	-417	-0-	1413 3058	1 9	23384	3	Y	2780	2705	0	107	1	119
*06	27457	X	27457	-0-	-0-	-0-	1335 2748	1 9	23374	3	Y	2498	2351	0	97	1	169
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17696	X	15295	-0-	-2401	-0-	1054	1	13819	3	Y	384	357	0	26	1	57
							422	9									
03	19592	X	16990	-0-	-2602	-0-	995	1	14146	3	Y	1681	1543	0	134	1	61
							1849	9									
04	18960	X	16079	-0-	-2881	-0-	961	1	14023	3	Y	995	928	0	55	1	73
							1095	9									
05	19406	X	15803	-0-	-3603	-0-	1005	1	13529	3	Y	1154	1104	0	72	1	51
							1269	9									
06	16087	X	15394	-0-	-693	-0-	992	1	13200	3	Y	1093	1010	0	55	1	79
							1202	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10920	X	10500	-0-	-420	-0-	682	1	9578	3	Y	218	219	0			40
							240	9									
03	12090	X	11416	-0-	-674	-0-	811	1	9527	3	Y	980	981	0			39
							1078	9									
04	11700	X	11013	-0-	-687	-0-	583	1	10021	3	Y	372	370	0			41
							409	9									
05	12090	X	11540	-0-	-550	-0-	868	1	10025	3	Y	588	589	0			40
							647	9									
06	11310	X	6628	-0-	-4682	-0-	913	1	5262	3	Y	412	410	0			42
							453	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	5582	-0-	-2594	-0-	561	1	4674	3	Y	315	308	0			56
							347	9									
03	9052	X	3493	-0-	-5559	-0-	445	1	1560	3	Y	1353	1343	0			66
							1488	9									
04	8760	X	5392	-0-	-3368	-0-	514	1	4206	3	Y	611	548	0			129
							672	9									
05	8122	X	1589	-0-	-6533	-0-	462	1	370	3	Y	688	690	0			127
							757	9									
06	5970	X	1355	-0-	-4615	-0-	321	1	1034	9	Y	940	827	0			240
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					240

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	509	1	2419	3	Y	191	194	0			33
							210	9									
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	619	1	1973	3	Y	715	721	0			27
							787	9									
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	399	1	4324	3	Y	645	607	0			65
							710	9									
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	521	1	3404	3	Y	642	666	0			41
							706	9									
*06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	455	1	2618	3	Y	606	584	0			63
							667	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13048	X	12616	-0-	-432	-0-	673	1	11622	3	Y	292	298	0			52
							321	9									
03	14446	X	14052	-0-	-394	-0-	784	1	11926	3	Y	1220	1226	0			46
							1342	9									
04	13980	X	13161	-0-	-819	-0-	592	1	12039	3	Y	482	475	0			53
							530	9									
05	14446	X	13037	-0-	-1409	-0-	684	1	11605	3	Y	680	686	0			47
							748	9									
06	13980	X	12197	-0-	-1783	-0-	1108	1	10403	3	Y	624	607	0			64
							686	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40488	X	37785	-0-	-2703	-0-	1338	1	34989	3	Y	1325	1318	0			232
							1458	9									
03	44826	X	41851	-0-	-2975	-0-	1404	1	35108	3	Y	4854	4903	0			183
							5339	9									
04	43380	X	36172	-0-	-7208	-0-	1235	1	33154	3	Y	1621	1616	0			188
							1783	9									
05	44826	X	38085	-0-	-6741	-0-	1327	1	34306	3	Y	2229	2249	0			168
							2452	9									
06	37974	X	34472	-0-	-3502	-0-	2455	1	29298	3	Y	2472	2377	0			263
							2719	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					263

CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69720	X	65063	-0-	-4657	-0-	2308	1	60368	3	Y	2170	2165	0			373
							2387	9									
03	77190	X	71748	-0-	-5442	-0-	2411	1	60302	3	Y	8214	8285	0			302
							9035	9									
04	74700	X	54535	-0-	-20165	-0-	1851	1	49691	3	Y	2721	2731	0			292
							2993	9									
05	77190	X	57470	-0-	-19720	-0-	1953	1	50501	3	Y	4560	4545	0			307
							5016	9									
06	63480	X	56249	-0-	-7231	-0-	3981	1	47517	3	Y	4319	4177	0			449
							4751	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					449

CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68908	X	64576	-0-	-4332	-0-	2419	1	59739	3	Y	2198	2183	0			388
							2418	9									
03	76291	X	71217	-0-	-5074	-0-	2540	1	59676	3	Y	8183	8242	0			329
							9001	9									
04	73830	X	43305	-0-	-30525	-0-	1606	1	39583	3	Y	1924	2006	0			247
							2116	9									
05	76291	X	55295	-0-	-20996	-0-	2030	1	48764	3	Y	4092	4021	0			318
							4501	9									
06	62304	X	54400	-0-	-7904	-0-	4043	1	46506	3	Y	3501	3387	0			432
							3851	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					432

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66108	X	61913	-0-	-4195	-0-	2189 2484	1 9	57240	3	Y	2258	2253	0			387
03	73191	X	69336	-0-	-3855	-0-	2305 9383	1 9	57648	3	Y	8530	8603	0			314
04	70830	X	45002	-0-	-25828	-0-	1521 2642	1 9	40839	3	Y	2402	2464	0			252
05	73191	X	55264	-0-	-17927	-0-	1856 5408	1 9	48000	3	Y	4916	4849	0			319
06	62483	X	53962	-0-	-8521	-0-	3781 5053	1 9	45128	3	Y	4594	4427	0			486
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					486

MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	1189 1200	1 9	16172	3	Y	1091	1079	0	31	1	124
03	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	1103 4294	1 9	15051	3	Y	3904	3753	0	145	1	130
04	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	945 2270	1 9	13636	3	Y	2064	2018	0	55	1	121
05	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	1049 2523	1 9	14342	3	Y	2294	2244	0	73	1	98
*06	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	975 1965	1 9	12926	3	Y	1786	1711	0	58	1	115
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	1299 943	1 9	18131	3	Y	857	828	0	33	1	106
03	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	1216 3247	1 9	18652	3	Y	2952	2780	0	175	1	103
04	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	1060 1872	1 9	16067	3	Y	1702	1630	0	66	1	109
05	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	1190 2344	1 9	17280	3	Y	2131	2064	0	84	1	92
*06	21071	X	21071	-0-	-0-	-0-	1169 2130	1 9	17772	3	Y	1936	1822	0	75	1	131
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	1174 960	1 9	17147	3	Y	873	840	0	33	1	106
03	21671	X	21671	-0-	-0-	-0-	1115 4028	1 9	16528	3	Y	3662	3488	0	157	1	123
04	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	1020 1904	1 9	15091	3	Y	1731	1684	0	61	1	109
05	18653	X	18653	-0-	-0-	-0-	1099 2198	1 9	15356	3	Y	1998	1943	0	78	1	86
*06	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	1081 2243	1 9	15259	3	Y	2039	1926	0	67	1	132
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 6807 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6811 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7415 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-

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 7392 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-

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 7397 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-

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7401 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	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-

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7394 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	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-

MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 7373 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	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
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2700	N	1865	-0-	-835	24278	194	1	1547	3	Y	113	92	0			32
							124	9									
03	3100	N	2044	-0-	-1056	23222	1901	3	143	9	Y	130					162
04	3000	N	5334	-0-	2334	25458	1367	1	3758	3	Y	190	186	0			166
							209	9									
05	2077	N	2576	-0-	499	23381	446	1	1867	3	Y	239	242	0			163
							263	9									
06	3000	N	2561	-0-	-439	22942	401	1	1907	3	Y	230	224	0			30
							253	9									
*07	3100	N	3673	-0-	573	23515	666	1	2885	3	Y	111	116	0			26
							122	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	1	1	528	2	Y	70	71	0			2
							6	4	77	9							
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	1	1	905	2	Y	77	76	0			3
							5	4	85	9							
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	4	Y	74	75	0			2
							81	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	3	1	1327	2	Y	61	61	0			2
							5	4	67	9							
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	3	1	1327	2	Y	57	57	0			2
							5	4	63	9							
07	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	19	1	1279	2	Y	52	52	0			2
							5	4	57	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

02	2800	N	1718	-0-	-1082	483	3	1	1404	2	Y	262	263	0			9
							23	4	288	9							
03	2291	N	1808	-0-	-483	-0-	1	1	1519	2	Y	246	245	0			10
							17	4	271	9							
04	1890	N	1593	-0-	-297	-0-	1	1	1332	2	Y	221	224	0			7
							17	4	243	9							
05	1891	N	1573	-0-	-318	-0-	3	1	1340	2	Y	194	196	0			5
							17	4	213	9							
06	1740	N	1557	-0-	-183	-0-	3	1	1293	2	Y	222	219	0			8
							17	4	244	9							
*07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	20	1	1351	2	Y	225	223	0			10
							21	4	248	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	1	1	851	2	Y	103	103	0			4
							9	4	113	9							
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1229	2	12	4	Y	172	169	0			7
							189	9									
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1025	2	13	4	Y	166	168	0			5
							183	9									
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	3	1	1263	2	Y	161	162	0			4
							14	4	177	9							
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	3	1	1399	2	Y	145	143	0			6
							11	4	160	9							
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	23	1	1552	2	Y	171	169	0			8
							16	4	188	9							

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660 X	2408	-0-	-252	-0-	3	1	2030	2	Y	315	318	0			11
						28	4	347	9							
03	2945 X	2135	-0-	-810	-0-	1	1	1750	2	Y	329	327	0			13
						22	4	362	9							
04	2850 X	1275	-0-	-1575	-0-	1	1	983	2	Y	247	252	0			8
						19	4	272	9							
05	2945 X	1310	-0-	-1635	-0-	2	1	1014	2	Y	247	248	0			7
						22	4	272	9							
06	2850 X	1313	-0-	-1537	-0-	2	1	1021	2	Y	245	243	0			9
						20	4	270	9							
07	1519 X	1438	-0-	-81	-0-	17	1	1099	2	Y	270	267	0			12
						25	4	297	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	272	-0-	272	272	268	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	T. A.	454	-0-	454	726	1	1	445	2	Y	6	6	0			-0-
						1	4	7	9							
06	T. A.	442	-0-	442	1168	434	2	1	4	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
07	T. A.	453	-0-	453	1621	6	1	438	2	Y	7	7	0			-0-
						1	4	8	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	2044	-0-	2044	2044	1	1	2001	2	Y	35	34	0			1
						3	4	39	9							
05	T. A.	3400	-0-	3400	5444	7	1	3326	2	Y	56	55	0			2
						5	4	62	9							
06	T. A.	3317	-0-	3317	8761	7	1	3242	2	Y	57	57	0			2
						5	4	63	9							
07	T. A.	3394	-0-	3394	12155	49	1	3273	2	Y	60	59	0			3
						6	4	66	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

02	3080 X	1684	-0-	-1396	-0-	2	1	1504	2	Y	149	150	0			5
						14	4	164	9							
03	3286 X	2226	-0-	-1060	-0-	1	1	1997	2	Y	195	192	0			8
						13	4	215	9							
04	3180 X	1439	-0-	-1741	-0-	1187	2	17	4	Y	214	215	0			7
						235	9									
05	2790 X	1459	-0-	-1331	-0-	3	1	1248	2	Y	175	177	0			5
						15	4	193	9							
06	2430 X	1399	-0-	-1031	-0-	3	1	1194	2	Y	172	170	0			7
						13	4	189	9							
07	1984 X	1323	-0-	-661	-0-	17	1	1112	2	Y	163	163	0			7
						15	4	179	9							

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	3	1	1791	2	Y	144	144	0			5
							13	4	158	9							
03	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	1	1	1932	2	Y	160	159	0			6
							11	4	176	9							
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1	1	1737	2	Y	130	132	0			4
							10	4	143	9							
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	4	1	1742	2	Y	127	128	0			3
							11	4	140	9							
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	3	1	1729	2	Y	148	145	0			6
							12	4	163	9							
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	28	1	1834	2	Y	152	151	0			7
							14	4	167	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	10	1	6942	2	Y	399	399	0			14
							36	4	439	9							
03	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	4	1	8362	2	Y	427	424	0			17
							29	4	470	9							
04	8250	X	7447	-0-	-803	-0-	3	1	6995	2	Y	381	386	0			12
							30	4	419	9							
05	8525	X	7094	-0-	-1431	-0-	14	1	6687	2	Y	331	334	0			9
							29	4	364	9							
06	8250	X	6754	-0-	-1496	-0-	14	1	6361	2	Y	321	318	0			12
							26	4	353	9							
07	8122	X	6736	-0-	-1386	-0-	94	1	6261	2	Y	319	317	0			14
							30	4	351	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	6	1	3738	2	Y	326	332	0			12
							29	4	359	9							
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	2	1	3408	2	Y	336	335	0			13
							23	4	370	9							
04	2910	X	2717	-0-	-193	-0-	1	1	2461	2	Y	216	222	0			7
							17	4	238	9							
05	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	5	1	2388	2	Y	192	194	0			5
							17	4	211	9							
06	2910	X	2724	-0-	-186	-0-	6	1	2473	2	Y	208	205	0			8
							16	4	229	9							
*07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	39	1	2616	2	Y	220	218	0			10
							21	4	242	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		85	-0-	85	85	72	2	1	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	T. A.		143	-0-	143	228	120	2	2	4	Y	19	18	0			1
							21	9									
06	T. A.		140	-0-	140	368	117	2	2	4	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	T. A.		144	-0-	144	512	2	1	118	2	Y	20	20	0			1
							2	4	22	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1803	-0-	-213	-0-	2	1	1537	2	Y	222	218	0			8
							20	4	244	9							
03	1798	N	1284	-0-	-514	-0-	1045	2	15	4	Y	204	204	0			8
							224	9									
04	1560	N	1290	-0-	-270	-0-	1067	2	15	4	Y	189	191	0			6
							208	9									
05	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	3	1	1226	2	Y	170	171	0			5
							15	4	187	9							
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	3	1	1289	2	Y	168	167	0			6
							13	4	185	9							
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	19	1	1283	2	Y	168	167	0			7
							16	4	185	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2	1	1587	2	Y	397	398	0			14
							36	4	437	9							
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1	1	3419	2	Y	289	292	0			11
							20	4	318	9							
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1	1	3562	2	Y	179	184	0			6
							14	4	197	9							
05	3100	N	3699	-0-	599	599	7	1	3477	2	Y	181	182	0			5
							16	4	199	9							
06	4054	X	3455	-0-	-599	-0-	7	1	3221	2	Y	193	191	0			7
							15	4	212	9							
07	3906	X	3631	-0-	-275	-0-	50	1	3340	2	Y	202	200	0			9
							19	4	222	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	649	-0-	-1367	-0-	1	1	368	2	Y	235	235	0			8
							21	4	259	9							
03	1767	N	1387	-0-	-380	-0-	1085	2	18	4	Y	258	256	0			10
							284	9									
04	1560	N	776	-0-	-784	-0-	566	2	14	4	Y	178	182	0			6
							196	9									
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	1	1	540	2	Y	165	166	0			5
							15	4	182	9							
06	1350	N	736	-0-	-614	-0-	1	1	540	2	Y	165	164	0			6
							13	4	182	9							
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	9	1	571	2	Y	173	171	0			8
							16	4	190	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		95	-0-	95	95	85	2	1	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	T. A.		155	-0-	155	250	141	2	1	4	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	T. A.		127	-0-	127	377	114	2	1	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	T. A.		156	-0-	156	533	2	1	138	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144 X	3715	-0-	-429	-0-	6	1	3690	2	Y	16	16	0			1
						1	4	18	9							
03	4588 X	3692	-0-	-896	-0-	2	1	3655	2	Y	30	30	0			1
						2	4	33	9							
04	4440 X	3630	-0-	-810	-0-	2	1	3590	2	Y	33	33	0			1
						2	4	36	9							
05	4123 X	3534	-0-	-589	-0-	8	1	3483	2	Y	36	36	0			1
						3	4	40	9							
06	3990 X	3305	-0-	-685	-0-	7	1	3259	2	Y	33	33	0			1
						3	4	36	9							
07	4123 X	3239	-0-	-884	-0-	48	1	3146	2	Y	38	37	0			2
						3	4	42	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	2	1	1206	2	Y	101	100	0			4
						9	4	111	9							
03	1519 N	1270	-0-	-249	-0-	1153	2	7	4	Y	100	100	0			4
						110	9									
04	1230 N	1054	-0-	-176	-0-	968	2	6	4	Y	73	75	0			2
						80	9									
05	1457 N	1147	-0-	-310	-0-	2	1	1074	2	Y	60	60	0			2
						5	4	66	9							
06	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	2	1	1067	2	Y	48	48	0			2
						4	4	53	9							
*07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	17	1	1114	2	Y	55	55	0			2
						5	4	61	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156 X	1509	-0-	-647	-0-	1	1	1248	2	Y	218	219	0			8
						20	4	240	9							
03	2387 X	2310	-0-	-77	-0-	1	1	2134	2	Y	150	152	0			6
						10	4	165	9							
04	2310 X	2034	-0-	-276	-0-	1	1	1841	2	Y	163	164	0			5
						13	4	179	9							
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	6	1	2568	2	Y	154	155	0			4
						13	4	169	9							
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	5	1	2419	2	Y	148	146	0			6
						12	4	163	9							
*07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	33	1	2175	2	Y	148	147	0			7
						14	4	163	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044 X	1649	-0-	-395	-0-	2	1	1608	2	Y	33	34	0			1
						3	4	36	9							
03	2263 X	1704	-0-	-559	-0-	1	1	1668	2	Y	30	30	0			1
						2	4	33	9							
04	2190 N	1943	-0-	-247	-0-	1	1	1892	2	Y	43	43	0			1
						3	4	47	9							
05	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	3	1	1619	2	Y	46	46	0			1
						5	4	51	9							
06	1650 N	1627	-0-	-23	-0-	4	1	1561	2	Y	53	52	0			2
						4	4	58	9							
07	2015 N	1743	-0-	-272	-0-	25	1	1652	2	Y	55	55	0			2
						5	4	61	9							

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1703	-0-	-1097	11	2	1	1611	2	Y	75	75	0			3
							7	4	83	9							
03	2387	N	1514	-0-	-873	-0-	1	1	1429	2	Y	72	72	0			3
							5	4	79	9							
04	2250	N	1606	-0-	-644	-0-	1	1	1562	2	Y	36	38	0			1
							3	4	40	9							
05	1891	N	1327	-0-	-564	-0-	3	1	1284	2	Y	34	34	0			1
							3	4	37	9							
06	1470	N	1208	-0-	-262	-0-	2	1	1166	2	Y	34	34	0			1
							3	4	37	9							
07	1674	N	1234	-0-	-440	-0-	18	1	1171	2	Y	38	37	0			2
							3	4	42	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2464	-0-	-364	-0-	3	1	2344	2	Y	98	101	0			3
							9	4	108	9							
03	3131	X	2488	-0-	-643	-0-	1	1	2374	2	Y	96	95	0			4
							7	4	106	9							
04	3030	X	2500	-0-	-530	-0-	1	1	2414	2	Y	72	74	0			2
							6	4	79	9							
05	3131	X	2379	-0-	-752	-0-	5	1	2291	2	Y	70	70	0			2
							6	4	77	9							
06	3030	X	2125	-0-	-905	-0-	5	1	2038	2	Y	70	69	0			3
							5	4	77	9							
07	2728	X	1940	-0-	-788	-0-	28	1	1833	2	Y	66	66	0			3
							6	4	73	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1002	-0-	-958	-0-	2	1	945	2	Y	46	46	0			2
							4	4	51	9							
03	1922	X	1661	-0-	-261	-0-	1	1	1605	2	Y	47	47	0			2
							3	4	52	9							
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1	1	3257	2	Y	33	34	0			1
							3	4	36	9							
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	7	1	3121	2	Y	44	44	0			1
							4	4	48	9							
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	7	1	2880	2	Y	37	37	0			1
							2	4	41	9							
07	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	45	1	2990	2	Y	43	42	0			2
							4	4	47	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		674	-0-	674	674	666	2	1	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	T. A.		1153	-0-	1153	1827	2	1	1139	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
06	T. A.		1821	-0-	1821	3648	4	1	1784	2	Y	28	27	0			1
							2	4	31	9							
07	T. A.		1959	-0-	1959	5607	28	1	1898	2	Y	27	27	0			1
							3	4	30	9							

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	3650	-0-	-3266	-0-	4	1	3116	2	Y	445	440	0			16
							40	4	490	9							
03	6665	X	3874	-0-	-2791	-0-	1	1	3348	2	Y	449	448	0			17
							31	4	494	9							
04	6450	X	2522	-0-	-3928	-0-	1	1	2109	2	Y	350	356	0			11
							27	4	385	9							
05	4836	X	2933	-0-	-1903	-0-	5	1	2581	2	Y	292	295	0			8
							26	4	321	9							
06	4290	X	2758	-0-	-1532	-0-	5	1	2426	2	Y	277	274	0			11
							22	4	305	9							
*07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	37	1	2475	2	Y	283	281	0			13
							27	4	311	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	9	1	6493	2	Y	420	420	0			15
							38	4	462	9							
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	2	1	5905	2	Y	447	445	0			17
							31	4	492	9							
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	2	1	5389	2	Y	391	395	0			13
							31	4	430	9							
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	12	1	5327	2	Y	334	338	0			9
							29	4	367	9							
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	12	1	5098	2	Y	339	335	0			13
							26	4	373	9							
07	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	78	1	5192	2	Y	350	348	0			15
							33	4	385	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1116	-0-	-1208	-0-	1	1	993	2	Y	102	104	0			4
							10	4	112	9							
03	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	1243	2	11	4	Y	152	150	0			6
							167	9									
04	1920	N	1586	-0-	-334	-0-	1	1	1394	2	Y	163	164	0			5
							12	4	179	9							
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	3	1	1359	2	Y	149	150	0			4
							13	4	164	9							
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	3	1	1454	2	Y	160	158	0			6
							13	4	176	9							
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	23	1	1529	2	Y	184	182	0			8
							17	4	202	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	660	-0-	-908	-0-	1	1	580	2	Y	66	67	0			2
							6	4	73	9							
03	930	N	854	-0-	-76	-0-	760	2	6	4	Y	80	79	0			3
							88	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	814	2	6	4	Y	78	78	0			3
							86	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	1	1	692	2	Y	65	66	0			2
							6	4	72	9							
06	840	N	691	-0-	-149	-0-	1	1	605	2	Y	72	71	0			3
							6	4	79	9							
07	899	N	729	-0-	-170	-0-	10	1	640	2	Y	66	66	0			3
							6	4	73	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	239	-0-	239	239	229	2	1	4	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
05	T. A.	396	-0-	396	635	1	1	381	2	Y	12	12	0			-0-
						1	4	13	9							
06	T. A.	387	-0-	387	1022	1	1	371	2	Y	13	13	0			-0-
						1	4	14	9							
07	T. A.	397	-0-	397	1419	6	1	375	2	Y	14	13	0			1
						1	4	15	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

02	2548 X	2216	-0-	-332	-0-	4	1	2086	2	Y	106	108	0			4
						9	4	117	9							
03	2821 X	2733	-0-	-88	-0-	1	1	2613	2	Y	102	102	0			4
						7	4	112	9							
04	2670 X	2125	-0-	-545	-0-	1	1	2039	2	Y	72	74	0			2
						6	4	79	9							
05	2759 X	2015	-0-	-744	-0-	4	1	1932	2	Y	66	66	0			2
						6	4	73	9							
06	2640 X	2069	-0-	-571	-0-	5	1	1972	2	Y	78	77	0			3
						6	4	86	9							
07	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	30	1	2028	2	Y	83	82	0			4
						8	4	91	9							

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	25557 X	25557	-0-	-0-	-0-	34	1	23524	2	Y	1680	1691	0			59
						151	4	1848	9							
03	28137 X	28137	-0-	-0-	-0-	11	1	25417	2	Y	2317	2286	0			90
						160	4	2549	9							
04	27090 X	26032	-0-	-1058	-0-	11	1	23697	2	Y	1974	2000	0			64
						153	4	2171	9							
05	27993 X	25653	-0-	-2340	-0-	50	1	23276	2	Y	1959	1969	0			54
						172	4	2155	9							
06	27090 X	24631	-0-	-2459	-0-	50	1	22304	2	Y	1932	1912	0			74
						152	4	2125	9							
07	25389 X	24918	-0-	-471	-0-	334	1	22233	2	Y	1969	1956	0			87
						185	4	2166	9							

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	15	1	10342	2	N	481	479	0			17
							43	4	529	9							
03	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	5	1	10548	2	N	510	507	0			20
							35	4	561	9							
04	10500	X	9978	-0-	-522	-0-	4	1	9457	2	N	439	445	0			14
							34	4	483	9							
05	11501	X	9789	-0-	-1712	-0-	20	1	9210	2	N	471	472	0			13
							41	4	518	9							
06	11130	X	9540	-0-	-1590	-0-	20	1	8973	2	N	464	459	0			18
							37	4	510	9							
07	11501	X	9721	-0-	-1780	-0-	135	1	8992	2	N	497	493	0			22
							47	4	547	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12740	X	6038	-0-	-6702	-0-	9	1	5519	2	N	429	428	0			15
							38	4	472	9							
03	13516	X	11407	-0-	-2109	-0-	5	1	10785	2	N	528	522	0			21
							36	4	581	9							
04	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	5	1	11026	2	N	534	538	0			17
							41	4	587	9							
05	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	22	1	10283	2	N	536	538	0			15
							47	4	590	9							
06	11040	X	10981	-0-	-59	-0-	23	1	10346	2	N	519	514	0			20
							41	4	571	9							
07	12059	X	11176	-0-	-883	-0-	156	1	10399	2	N	520	517	0			23
							49	4	572	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14812	X	10526	-0-	-4286	-0-	14	1	9351	2	Y	976	979	0			35
							87	4	1074	9							
03	16399	X	10943	-0-	-5456	-0-	4	1	9805	2	Y	970	967	0			38
							67	4	1067	9							
04	15870	X	9956	-0-	-5914	-0-	4	1	8747	2	Y	1024	1029	0			33
							79	4	1126	9							
05	16399	X	10043	-0-	-6356	-0-	19	1	8974	2	Y	884	893	0			24
							78	4	972	9							
06	13350	X	9239	-0-	-4111	-0-	18	1	8101	2	Y	950	938	0			36
							75	4	1045	9							
07	11656	X	9462	-0-	-2194	-0-	123	1	8191	2	Y	962	956	0			42
							90	4	1058	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18508	X	12676	-0-	-5832	-0-	17	1	11711	2	Y	796	796	0			28
							72	4	876	9							
03	19468	X	15981	-0-	-3487	-0-	6	1	14830	2	Y	979	969	0			38
							68	4	1077	9							
04	15570	X	15399	-0-	-171	-0-	7	1	14432	2	Y	815	826	0			27
							63	4	897	9							
05	14942	X	14772	-0-	-170	-0-	30	1	13821	2	Y	775	781	0			21
							68	4	853	9							
06	15480	X	15102	-0-	-378	-0-	33	1	14205	2	Y	734	727	0			28
							57	4	807	9							
07	15996	X	15613	-0-	-383	-0-	217	1	14485	2	Y	763	757	0			34
							72	4	839	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4904	-0-	2104	3673	6	1	4046	2	Y	716	711	0			25
							64	4	788	9							
03	3100	N	7072	-0-	3972	7645	2	1	5752	2	Y	1127	1108	0			44
							78	4	1240	9							
04	14910	X	7265	-0-	-7645	-0-	3	1	5874	2	Y	1179	1185	0			38
							91	4	1297	9							
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	12	1	5873	2	Y	1066	1075	0			29
							94	4	1173	9							
06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	13	1	5811	2	Y	1080	1068	0			41
							85	4	1188	9							
*07	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	88	1	5883	2	Y	1157	1147	0			51
							109	4	1273	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

02	30240	X	24628	-0-	-5612	-0-	33	1	22119	2	N	2082	2077	0			74
							186	4	2290	9							
03	32488	X	26004	-0-	-6484	-0-	10	1	22881	2	N	2663	2633	0			104
							184	4	2929	9							
04	30270	X	20710	-0-	-9560	-0-	8	1	17724	2	N	2529	2551	0			82
							196	4	2782	9							
05	28210	X	20997	-0-	-7213	-0-	39	1	18169	2	N	2348	2365	0			65
							206	4	2583	9							
06	26400	X	18034	-0-	-8366	-0-	35	1	15122	2	N	2442	2414	0			93
							191	4	2686	9							
07	27280	X	18155	-0-	-9125	-0-	225	1	15028	2	N	2430	2416	0			107
							229	4	2673	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

02	13244	X	12867	-0-	-377	-0-	18	1	12036	2	Y	684	683	0			24
							61	4	752	9							
03	14663	X	14500	-0-	-163	-0-	5	1	13619	2	Y	749	744	0			29
							52	4	824	9							
04	14190	X	13043	-0-	-1147	-0-	5	1	12145	2	Y	758	762	0			25
							59	4	834	9							
05	14663	X	12684	-0-	-1979	-0-	25	1	11829	2	Y	698	704	0			19
							62	4	768	9							
06	14190	X	12229	-0-	-1961	-0-	26	1	11394	2	Y	686	679	0			26
							54	4	755	9							
07	13361	X	12582	-0-	-779	-0-	173	1	11536	2	Y	731	725	0			32
							69	4	804	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

02	18760	X	17179	-0-	-1581	-0-	22	1	15080	2	Y	1745	1738	0			62
							157	4	1920	9							
03	20770	X	18172	-0-	-2598	-0-	7	1	15877	2	Y	1957	1943	0			76
							135	4	2153	9							
04	19470	X	17334	-0-	-2136	-0-	7	1	15094	2	Y	1896	1910	0			62
							147	4	2086	9							
05	20119	X	17167	-0-	-2952	-0-	32	1	15046	2	Y	1758	1772	0			48
							155	4	1934	9							
06	19470	X	17150	-0-	-2320	-0-	34	1	15008	2	Y	1789	1769	0			68
							140	4	1968	9							
*07	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	226	1	15065	2	Y	1820	1808	0			80
							171	4	2002	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15540 X	12492	-0-	-3048	-0-	17	1	11701	2	Y	650	649	0			23
						59	4	715	9							
03	17205 X	13828	-0-	-3377	-0-	6	1	13080	2	Y	635	633	0			25
						43	4	699	9							
04	16650 X	12900	-0-	-3750	-0-	5	1	12029	2	Y	735	736	0			24
						57	4	809	9							
05	15376 X	12179	-0-	-3197	-0-	24	1	11372	2	Y	659	665	0			18
						58	4	725	9							
06	14370 X	13266	-0-	-1104	-0-	28	1	12534	2	Y	597	592	0			23
						47	4	657	9							
*07	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	192	1	12840	2	Y	583	580	0			26
						55	4	641	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1167	-0-	1167	1167	71	1	1000	2	Y	87	75	0			12
						96	9									
04	14B2 EXT	432	-0-	432	1599	25	1	352	2	Y	50	44	0	10	1	8
						55	9									
05	14B2 EXT	121	-0-	121	1720	4	1	102	2	Y	14	15	0	5	1	2
						15	9									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1720					Y	-0-	1	0	1	1	-0-
*07	1720 X	-0-	-0-	-1720	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17948 X	11865	-0-	-6083	-0-	891	1	10974	2	Y	-0-					-0-
03	19871 X	2309	-0-	-17562	-0-	156	1	2153	2	Y	-0-					-0-
04	21780 X	19848	-0-	-1932	-0-	1246	1	18602	2	Y	-0-					-0-
05	22506 X	12725	-0-	-9781	-0-	783	1	11942	2	Y	-0-					-0-
06	21780 X	11876	-0-	-9904	-0-	760	1	11116	2	Y	-0-					-0-
07	20522 X	11967	-0-	-8555	-0-	778	1	11189	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

02	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	939	1	11554	2	Y	-0-					-0-
03	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	800	1	11028	2	Y	-0-					-0-
04	14190 X	4410	-0-	-9780	-0-	278	1	4132	2	Y	-0-					-0-
05	14663 X	9231	-0-	-5432	-0-	566	1	8665	2	Y	-0-					-0-
06	14190 X	11699	-0-	-2491	-0-	747	1	10952	2	Y	-0-					-0-
07	13826 X	10799	-0-	-3027	-0-	705	1	10094	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

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-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

02	3192 X	2287	-0-	-905	-0-	160	1	1983	2	Y	131	139	0	8	1	26
						144	9									
03	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	219	1	3030	2	Y	274	247	0	15	1	38
						301	9									
04	3420 X	3168	-0-	-252	-0-	182	1	2734	2	Y	229	201	0	31	1	35
						252	9									
05	3441 X	3124	-0-	-317	-0-	179	1	2729	2	Y	196	182	0	25	1	24
						216	9									
06	3450 X	3038	-0-	-412	-0-	179	1	2636	2	Y	203	197	0	12	1	18
						223	9									
07	3565 X	3145	-0-	-420	-0-	190	1	2727	2	Y	207	189	0	19	1	17
						228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	959	1	11779	2	Y	-0-					-0-
03	11307 X	11307	-0-	-0-	-0-	764	1	10543	2	Y	-0-					-0-
04	15030 X	8891	-0-	-6139	-0-	560	1	8331	2	Y	-0-					-0-
05	15531 X	7824	-0-	-7707	-0-	481	1	7343	2	Y	-0-					-0-
06	15030 X	8694	-0-	-6336	-0-	556	1	8138	2	Y	-0-					-0-
07	14105 X	8394	-0-	-5711	-0-	546	1	7848	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

02	10164 X	4162	-0-	-6002	-0-	312	1	3850	2	Y	-0-					107
03	10416 X	6952	-0-	-3464	-0-	469	1	6483	2	Y	-0-					107
04	10020 X	1294	-0-	-8726	-0-	81	1	1213	2	Y	-0-					107
05	10354 X	55	-0-	-10299	-0-	55	2			Y	-0-					107
06	8100 X	43	-0-	-8057	-0-	43	2			Y	-0-					107
07	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					107

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

02	2296 X	1326	-0-	-970	-0-	95	1	1165	2	Y	60	70	0	5	1	12
						66	9									
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	162	1	2256	2	Y	150	134	0	7	1	21
						165	9									
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	145	1	2166	2	Y	176	153	0	17	1	27
						194	9									
05	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	136	1	2064	2	Y	138	129	0	19	1	17
						152	9									
06	2490 X	2185	-0-	-305	-0-	130	1	1915	2	Y	127	124	0	9	1	11
						140	9									
07	2604 X	2113	-0-	-491	-0-	130	1	1858	2	Y	114	104	0	12	1	9
						125	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

02	2548 X	1253	-0-	-1295	-0-	87	1	1097	2	Y	63	83	0	8	1	13
						69	9									
03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	217	1	2978	2	Y	214	190	0	7	1	30
						235	9									
04	3180 X	2769	-0-	-411	-0-	157	1	2377	2	Y	214	187	0	24	1	33
						235	9									
05	3286 X	2542	-0-	-744	-0-	145	1	2210	2	Y	170	159	0	23	1	21
						187	9									
06	3330 X	2690	-0-	-640	-0-	157	1	2321	2	Y	193	186	0	11	1	17
						212	9									
07	3441 X	2692	-0-	-749	-0-	163	1	2332	2	Y	179	163	0	18	1	15
						197	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7452 - 12480

02	2128 X	986	-0-	-1142	-0-	70	1	865	2	Y	46	57	0	5	1	9
						51	9									
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	5	1	-0-
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2021

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4643	-0-	-33	-0-	344	1	4259	2	Y	36	35	0	1	1	7
							40	9									
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	344	1	4752	2	Y	74	67	0	4	1	10
							81	9									
04	5010	X	4835	-0-	-175	-0-	300	1	4460	2	Y	68	60	0	8	1	10
							75	9									
05	5146	X	4508	-0-	-638	-0-	273	1	4165	2	Y	64	59	0	7	1	8
							70	9									
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	320	1	4684	2	Y	54	53	0	4	1	5
							59	9									
07	5177	X	5125	-0-	-52	-0-	331	1	4728	2	Y	60	55	0	5	1	5
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	466	1	5748	2	Y	59	60	0	3	1	12
							65	9									
03	6913	X	6850	-0-	-63	-0-	458	1	6295	2	Y	88	81	0	7	1	12
							97	9									
04	6660	X	6412	-0-	-248	-0-	396	1	5936	2	Y	73	64	0	10	1	11
							80	9									
05	6944	X	5659	-0-	-1285	-0-	344	1	5231	2	Y	76	70	0	8	1	9
							84	9									
06	6720	X	6002	-0-	-718	-0-	375	1	5461	2	Y	151	142	0	5	1	13
							166	9									
07	6944	X	4567	-0-	-2377	-0-	296	1	4243	2	Y	25	23	0	13	1	2
							28	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

02	2884	X	1849	-0-	-1035	-0-	133	1	1663	2	Y	48	42	0	1	1	10
							53	9									
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	238	1	3288	2	Y	110	100	0	5	1	15
							121	9									
04	3030	X	2837	-0-	-193	-0-	170	1	2568	2	Y	90	79	0	12	1	14
							99	9									
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	189	1	2913	2	Y	88	81	0	10	1	11
							97	9									
06	3540	X	3044	-0-	-496	-0-	189	1	2758	2	Y	88	86	0	5	1	8
							97	9									
07	3658	X	2957	-0-	-701	-0-	184	1	2679	2	Y	85	78	0	8	1	7
							94	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

02	11340	X	7950	-0-	-3390	-0-	592	1	7284	2	Y	67	64	0	3	1	13
							74	9									
03	12338	X	11137	-0-	-1201	-0-	751	1	10376	2	Y	9	14	0	7	1	1
							10	9									
04	11850	X	10223	-0-	-1627	-0-	639	1	9516	2	Y	62	53	0	1	1	9
							68	9									
05	11997	X	10169	-0-	-1828	-0-	621	1	9492	2	Y	51	47	0	7	1	6
							56	9									
06	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	763	1	11193	2	Y	59	57	0	3	1	5
							65	9									
*07	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	760	1	10907	2	Y	49	45	0	5	1	4
							54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136 X	2799	-0-	-337	-0-	199 127	1 9	2473	2	Y	115	107	0	3	1	23
03	3472 X	3206	-0-	-266	-0-	206 177	1 9	2823	2	Y	161	149	0	13	1	22
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	212 143	1 9	3159	2	Y	130	114	0	18	1	20
05	3193 X	3016	-0-	-177	-0-	179 124	1 9	2713	2	Y	113	105	0	14	1	14
06	3090 X	3035	-0-	-55	-0-	186 130	1 9	2719	2	Y	118	115	0	7	1	10
07	3627 X	3314	-0-	-313	-0-	208 113	1 9	2993	2	Y	103	94	0	11	1	8

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

02	4340 X	1498	-0-	-2842	-0-	109 39	1 9	1350	2	Y	35	46	0	5	1	7
03	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	384 168	1 9	5305	2	Y	153	135	0	4	1	21
04	4440 X	4235	-0-	-205	-0-	259 120	1 9	3856	2	Y	109	96	0	17	1	17
05	4557 X	3989	-0-	-568	-0-	238 103	1 9	3648	2	Y	94	88	0	12	1	11
06	5670 X	3927	-0-	-1743	-0-	245 100	1 9	3582	2	Y	91	88	0	6	1	8
07	5859 X	4035	-0-	-1824	-0-	257 101	1 9	3677	2	Y	92	84	0	8	1	8

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

02	4424 X	2703	-0-	-1721	-0-	192 165	1 9	2346	2	Y	150	154	0	8	1	30
03	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	318 330	1 9	4358	2	Y	300	271	0	17	1	42
04	4740 X	4224	-0-	-516	-0-	245 298	1 9	3681	2	Y	271	238	0	33	1	42
05	4278 X	3862	-0-	-416	-0-	223 257	1 9	3382	2	Y	234	219	0	29	1	28
06	4830 X	4083	-0-	-747	-0-	245 268	1 9	3570	2	Y	244	236	0	15	1	21
07	4991 X	4015	-0-	-976	-0-	245 253	1 9	3517	2	Y	230	210	0	22	1	19

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	863	-0-	-2525	-0-	59	1	712	2	Y	84	137	0	17	1	17
							92	9									
03	3751	X	1557	-0-	-2194	-0-	93	1	1275	2	Y	172	156	0	9	1	24
							189	9									
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-	5	0	19	1	-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	409	1	5854	2	Y	434	396	0	2	1	36
							477	9									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

02	5404	X	3566	-0-	-1838	-0-	262	1	3201	2	Y	94	102	0	7	1	19
							103	9									
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	428	1	5895	2	Y	174	159	0	10	1	24
							191	9									
04	5610	X	5546	-0-	-64	-0-	338	1	5035	2	Y	157	137	0	20	1	24
							173	9									
05	5797	X	5712	-0-	-85	-0-	343	1	5207	2	Y	147	136	0	17	1	18
							162	9									
06	5910	X	5429	-0-	-481	-0-	338	1	4938	2	Y	139	136	0	9	1	12
							153	9									
07	6510	X	5494	-0-	-1016	-0-	348	1	4990	2	Y	142	129	0	13	1	12
							156	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

02	7224	X	2311	-0-	-4913	-0-	169	1	2110	2	Y	29	35	0	3	1	6
							32	9									
03	7998	X	7685	-0-	-313	-0-	509	1	7030	2	Y	133	117	0	3	1	19
							146	9									
04	7110	X	3776	-0-	-3334	-0-	229	1	3427	2	Y	109	96	0	15	1	17
							120	9									
05	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	533	1	8167	2	Y	114	105	0	12	1	14
							125	9									
06	7440	X	5862	-0-	-1578	-0-	369	1	5406	2	Y	79	79	0	7	1	7
							87	9									
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8267 - 12874

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/11/2020

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4217	-0-	-711	-0-	310	1	3837	2	Y	64	62	0	2	1	13
							70	9									
03	5363	X	4815	-0-	-548	-0-	320	1	4425	2	Y	64	61	0	7	1	9
							70	9									
04	5190	X	4794	-0-	-396	-0-	297	1	4430	2	Y	61	54	0	7	1	9
							67	9									
05	5363	X	5113	-0-	-250	-0-	308	1	4742	2	Y	57	52	0	7	1	7
							63	9									
06	5010	X	4630	-0-	-380	-0-	295	1	4278	2	Y	52	50	0	4	1	5
							57	9									
*07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	320	1	4589	2	Y	60	55	0	5	1	5
							66	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

02	1260	X	294	-0-	-966	-0-	20	1	259	2	Y	14	23	0	3	1	3
							15	9									
03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	105	1	1453	2	Y	82	72	0	2	1	11
							90	9									
04	1590	X	879	-0-	-711	-0-	53	1	786	2	Y	36	33	0	9	1	5
							40	9									
05	1643	X	1002	-0-	-641	-0-	61	1	887	2	Y	49	44	0	4	1	6
							54	9									
06	1590	X	985	-0-	-605	-0-	60	1	873	2	Y	47	46	0	3	1	4
							52	9									
07	1643	X	1058	-0-	-585	-0-	66	1	936	2	Y	51	47	0	4	1	4
							56	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

02	1988	X	1084	-0-	-904	-0-	72	1	873	2	Y	126	153	0	12	1	25
							139	9									
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	168	1	2316	2	Y	359	320	0	14	1	50
							395	9									
04	2520	X	2261	-0-	-259	-0-	124	1	1827	2	Y	282	249	0	40	1	43
							310	9									
05	2604	X	2178	-0-	-426	-0-	114	1	1771	2	Y	266	247	0	30	1	32
							293	9									
06	2790	X	2083	-0-	-707	-0-	117	1	1694	2	Y	247	240	0	17	1	22
							272	9									
07	2883	X	2048	-0-	-835	-0-	116	1	1664	2	Y	244	223	0	23	1	20
							268	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

02	1960	X	26	-0-	-1934	-0-	26	2			Y	-0-	8	0	2	1	-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730	X	2634	-0-	-96	-0-	157	1	2360	2	Y	106	90	0			16
							117	9									
05	2821	X	111	-0-	-2710	-0-	4	1	107	2	Y	-0-	5	0	11	1	-0-
06	1710	X	1271	-0-	-439	-0-	77	1	1133	2	Y	55	50	0			5
							61	9									
07	2728	X	1601	-0-	-1127	-0-	97	1	1402	2	Y	93	85	0	5	1	8
							102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17901 X	17901	-0-	-0-	-0-	1333	1	16407	2	Y	146	117	0			29
						161	9									
03	27492 X	27492	-0-	-0-	-0-	1852	1	25509	2	Y	119	115	0	16	1	17
						131	9									
04	21102 X	21102	-0-	-0-	-0-	1319	1	19694	2	Y	81	72	0	13	1	13
						89	9									
05	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	1043	1	15952	2	Y	73	68	0	9	1	9
						80	9									
06	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	1236	1	18056	2	Y	60	59	0	5	1	5
						66	9									
07	27497 X	18344	-0-	-9153	-0-	1191	1	17094	2	Y	54	49	0	6	1	4
						59	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

02	8988 X	-0-	-0-	-8988	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					-0-
04	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	-0-					-0-
05	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
06	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	284	1	4158	2	Y	33	30	0			3
						36	9									
07	T. A.	6677	-0-	6677	6677	435	1	6230	2	Y	11	10	0	3	1	1
						12	9									

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

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-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

02	6160 X	4347	-0-	-1813	-0-	319	1	3930	2	Y	89	78	0	2	1	18
						98	9									
03	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	514	1	7076	2	Y	39	42	0	10	1	5
						43	9									
04	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	413	1	6180	2	Y	-0-	1	0	4	1	-0-
05	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	649	1	9904	2	Y	-0-					-0-
06	7380 X	5814	-0-	-1566	-0-	373	1	5441	2	Y	-0-					-0-
*07	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	504	1	7238	2	Y	15	14	0			1
						17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10416	X	8821	-0-	-1595	-0-	659 45	1 9	8117	2	Y	41	40	0	2	1	8
03	11532	X	10218	-0-	-1314	-0-	688 51	1 9	9479	2	Y	46	43	0	5	1	6
04	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	687 51	1 9	10214	2	Y	46	40	0	5	1	7
05	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	700 45	1 9	10694	2	Y	41	38	0	5	1	5
06	9900	X	8515	-0-	-1385	-0-	545 34	1 9	7936	2	Y	31	30	0	3	1	3
07	11315	X	9933	-0-	-1382	-0-	646 31	1 9	9256	2	Y	28	26	0	3	1	2

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10920	X	8852	-0-	-2068	-0-	660 41	1 9	8151	2	Y	37	37	0	2	1	7
03	12090	X	5527	-0-	-6563	-0-	373 23	1 9	5131	2	Y	21	21	0	4	1	3
04	11700	X	3834	-0-	-7866	-0-	240 9	1 9	3585	2	Y	8	8	0	2	1	1
05	10819	X	2258	-0-	-8561	-0-	138 29	1 9	2091	2	Y	26	23	0	1	1	3
06	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	788 2	1 9	11493	2	Y	2	3	0	2	1	-0-
07	9796	X	9568	-0-	-228	-0-	621 10	1 9	8937	2	Y	9	8	0			1

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1585	-0-	-1159	-0-	113 72	1 9	1400	2	Y	65	75	0	6	1	13
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	263 218	1 9	3622	2	Y	198	176	0	7	1	28
04	3540	X	3025	-0-	-515	-0-	178 206	1 9	2641	2	Y	187	164	0	22	1	29
05	3658	X	2872	-0-	-786	-0-	164 173	1 9	2535	2	Y	157	147	0	20	1	19
06	3960	X	2923	-0-	-1037	-0-	174 179	1 9	2570	2	Y	163	158	0	10	1	14
07	4092	X	2702	-0-	-1390	-0-	167 144	1 9	2391	2	Y	131	119	0	15	1	11

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	621	-0-	-779	-0-	45 15	1 9	561	2	Y	14	22	0	2	1	3
03	1550	X	1111	-0-	-439	-0-	71 47	1 9	993	2	Y	43	39	0	1	1	6
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	116 124	1 9	1741	2	Y	113	97	0	5	1	17
05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	69 58	1 9	1062	2	Y	53	52	0	12	1	6
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	58 190	1 9	845	2	Y	173	160	0	4	1	15
07	2046	X	1640	-0-	-406	-0-	72 516	1 9	1052	2	Y	469	428	0	17	1	39

BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	60	-0-	60	60	59	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
*07	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	1915	-0-	-1921	-0-	133 120	1 9	1662	2	Y	109	122	0	9	1	22
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	209 282	1 9	2886	2	Y	256	230	0	12	1	36
04	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	169 242	1 9	2518	2	Y	220	193	0	29	1	34
05	2914	X	2800	-0-	-114	-0-	157 213	1 9	2430	2	Y	194	181	0	24	1	23
06	3270	X	2833	-0-	-437	-0-	167 233	1 9	2433	2	Y	212	204	0	12	1	19
07	3379	X	2755	-0-	-624	-0-	167 210	1 9	2378	2	Y	191	175	0	19	1	16

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2679	-0-	-821	-0-	166 439	1 9	2074	2	Y	399	395	0	18	1	80
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	219 644	1 9	3036	2	Y	585	539	0	45	1	81
04	3690	X	3642	-0-	-48	-0-	190 595	1 9	2857	2	Y	541	474	0	65	1	83
05	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	192 569	1 9	2961	2	Y	517	480	0	58	1	62
06	3780	X	3551	-0-	-229	-0-	193 534	1 9	2824	2	Y	485	472	0	32	1	43
07	3906	X	3372	-0-	-534	-0-	185 504	1 9	2683	2	Y	458	419	0	44	1	38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	269	1	3326	2	Y	62	60	0	2	1	13
						68	9									
03	3968 X	3844	-0-	-124	-0-	255	1	3515	2	Y	67	64	0	7	1	9
						74	9									
04	3780 X	3665	-0-	-115	-0-	227	1	3368	2	Y	64	55	0	8	1	10
						70	9									
05	4061 X	3719	-0-	-342	-0-	224	1	3430	2	Y	59	55	0	7	1	7
						65	9									
06	3930 X	3511	-0-	-419	-0-	223	1	3232	2	Y	51	50	0	4	1	4
						56	9									
07	4061 X	3658	-0-	-403	-0-	235	1	3358	2	Y	59	53	0	5	1	5
						65	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

02	5068 X	4223	-0-	-845	-0-	310	1	3832	2	Y	74	74	0	4	1	15
						81	9									
03	5363 X	5187	-0-	-176	-0-	344	1	4732	2	Y	101	94	0	8	1	14
						111	9									
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	299	1	4450	2	Y	93	82	0	11	1	14
						102	9									
05	4867 X	4812	-0-	-55	-0-	291	1	4426	2	Y	86	80	0	10	1	10
						95	9									
06	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	339	1	4961	2	Y	86	83	0	5	1	8
						95	9									
*07	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	333	1	4810	2	Y	85	78	0	8	1	7
						94	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

02	11900 X	6193	-0-	-5707	-0-	456	1	5637	2	Y	91	85	0	3	1	18
						100	9									
03	11284 X	4224	-0-	-7060	-0-	278	1	3854	2	Y	84	80	0	10	1	12
						92	9									
04	7110 X	1512	-0-	-5598	-0-	96	1	1393	2	Y	21	21	0	9	1	3
						23	9									
05	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
06	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-					-0-
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2269	-0-	-671	-0-	162	1	2020	2	Y	79	72	0	2	1	16
							87	9									
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	226	1	3127	2	Y	63	61	0	9	1	9
							69	9									
04	3150	X	3124	-0-	-26	-0-	191	1	2870	2	Y	57	50	0	7	1	9
							63	9									
05	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	188	1	2906	2	Y	50	47	0	6	1	6
							55	9									
06	3300	X	2943	-0-	-357	-0-	185	1	2708	2	Y	45	44	0	3	1	4
							50	9									
07	3410	X	2946	-0-	-464	-0-	187	1	2709	2	Y	45	41	0	4	1	4
							50	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (SA3) WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

02	2352	X	1055	-0-	-1297	-0-	77	1	927	2	Y	46	58	0	5	1	9
							51	9									
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	189	1	2579	2	Y	166	147	0	5	1	23
							183	9									
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	188	1	2843	2	Y	146	128	0	19	1	22
							161	9									
05	2883	X	2089	-0-	-794	-0-	123	1	1871	2	Y	86	82	0	16	1	10
							95	9									
06	2850	X	2370	-0-	-480	-0-	144	1	2106	2	Y	109	104	0	5	1	10
							120	9									
07	3286	X	2074	-0-	-1212	-0-	128	1	1856	2	Y	82	75	0	10	1	7
							90	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

02	7448	X	6467	-0-	-981	-0-	483	1	5960	2	Y	22	20	0	1	1	4
							24	9									
03	6696	X	6493	-0-	-203	-0-	441	1	6041	2	Y	10	11	0	2	1	1
							11	9									
04	6480	X	6425	-0-	-55	-0-	395	1	5919	2	Y	101	86	0	1	1	15
							111	9									
05	7161	X	6643	-0-	-518	-0-	406	1	6187	2	Y	45	44	0	11	1	5
							50	9									
06	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	469	1	6869	2	Y	21	21	0	3	1	2
							23	9									
07	7161	X	7112	-0-	-49	-0-	463	1	6641	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12656	X	11667	-0-	-989	-0-	870	1	10699	2	Y	89	76	0	1	1	18
							98	9									
03	14012	X	12344	-0-	-1668	-0-	829	1	11407	2	Y	98	92	0	10	1	14
							108	9									
04	13560	X	6865	-0-	-6695	-0-	429	1	6415	2	Y	19	19	0	11	1	3
							21	9									
05	13826	X	3283	-0-	-10543	-0-	200	1	3083	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
06	12510	X	156	-0-	-12354	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	12927	X	36	-0-	-12891	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

02	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	1004	1	12367	2	Y	55	44	0			11
							61	9									
03	13175	X	11025	-0-	-2150	-0-	742	1	10241	2	Y	38	38	0	6	1	5
							42	9									
04	12750	X	11601	-0-	-1149	-0-	724	1	10819	2	Y	53	46	0	4	1	8
							58	9									
05	14880	X	14538	-0-	-342	-0-	889	1	13593	2	Y	51	47	0	6	1	6
							56	9									
06	14400	X	13368	-0-	-1032	-0-	854	1	12486	2	Y	25	26	0	3	1	2
							28	9									
07	14880	X	8886	-0-	-5994	-0-	579	1	8307	2	Y	-0-	2	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

02	1204	X	838	-0-	-366	-0-	62	1	765	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
03	2201	X	800	-0-	-1401	-0-	54	1	742	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
04	2130	X	1458	-0-	-672	-0-	58	1	820	2	Y	527	447	0			81
							580	9									
05	2201	X	1065	-0-	-1136	-0-	66	1	982	2	Y	15	37	0	57	1	2
							17	9									
06	1320	X	1021	-0-	-299	-0-	64	1	947	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
07	1519	N	1068	-0-	-451	-0-	69	1	993	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

02	10360	X	8632	-0-	-1728	-0-	644	1	7944	2	Y	40	44	0	3	1	8
							44	9									
03	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	811	1	11180	2	Y	58	54	0	4	1	8
							64	9									
04	11100	X	10223	-0-	-877	-0-	639	1	9533	2	Y	46	40	0	7	1	7
							51	9									
05	11439	X	10747	-0-	-692	-0-	658	1	10023	2	Y	60	55	0	5	1	7
							66	9									
06	11670	X	10716	-0-	-954	-0-	684	1	9979	2	Y	48	47	0	4	1	4
							53	9									
07	12059	X	10741	-0-	-1318	-0-	697	1	9993	2	Y	46	42	0	4	1	4
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2512	-0-	-652	-0-	180 132	1 9	2200	2	Y	120	111	0	4	1	24
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	238 109	1 9	3259	2	Y	99	96	0	13	1	14
04	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	193 101	1 9	2872	2	Y	92	81	0	11	1	14
05	3503	X	2770	-0-	-733	-0-	164 83	1 9	2523	2	Y	75	70	0	10	1	9
06	3480	X	3273	-0-	-207	-0-	201 103	1 9	2969	2	Y	94	90	0	5	1	8
07	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	198 96	1 9	2867	2	Y	87	79	0	9	1	7

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

02	13412	X	9231	-0-	-4181	-0-	691 43	1 9	8497	2	Y	39	37	0	1	1	8
03	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	1035 45	1 9	14284	2	Y	41	39	0	4	1	6
04	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	850 39	1 9	12682	2	Y	35	31	0	5	1	5
05	12958	X	12482	-0-	-476	-0-	764 50	1 9	11668	2	Y	45	41	0	4	1	5
06	14730	X	13937	-0-	-793	-0-	893 4	1 9	13040	2	Y	4	6	0	3	1	-0-
07	15376	X	13029	-0-	-2347	-0-	848 28	1 9	12153	2	Y	25	23	0			2

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16576	X	14130	-0-	-2446	-0-	1061	1	13069	2	Y	-0-					-0-
03	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	1262	1	17442	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	17430	X	17104	-0-	-326	-0-	1074	1	16030	2	Y	-0-					-0-
05	17980	X	17378	-0-	-602	-0-	1068	1	16310	2	Y	-0-					-0-
06	18090	X	16723	-0-	-1367	-0-	1073	1	15650	2	Y	-0-					-0-
07	18693	X	17084	-0-	-1609	-0-	1113	1	15971	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

02	5348	X	4988	-0-	-360	-0-	363	1	4467	2	Y	144	146	0	7	1	29
							158	9									
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	403	1	5565	2	Y	204	189	0	16	1	28
							224	9									
04	5880	X	5023	-0-	-857	-0-	305	1	4530	2	Y	171	150	0	23	1	26
							188	9									
05	6076	X	3314	-0-	-2762	-0-	202	1	3100	2	Y	11	18	0	18	1	1
							12	9									
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	385	1	5613	2	Y	87	79	0	1	1	8
							96	9									
07	6200	X	5470	-0-	-730	-0-	346	1	4979	2	Y	132	121	0	8	1	11
							145	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2210					Y	-0-					-0-
03	2210	X	-0-	-0-	-2210	-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-

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

02	3864	X	2202	-0-	-1662	-0-	164	1	2034	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	292	1	4018	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	4020	X	3640	-0-	-380	-0-	229	1	3399	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	251	1	3799	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	4170	X	3743	-0-	-427	-0-	238	1	3505	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3825	-0-	-484	-0-	251	1	3574	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

02	12292	X	6642	-0-	-5650	-0-	491	1	6052	2	Y	90	107	0	8	1	18
							99	9									
03	12958	X	11110	-0-	-1848	-0-	735	1	10145	2	Y	209	188	0	10	1	29
							230	9									
04	10860	X	10084	-0-	-776	-0-	623	1	9273	2	Y	171	151	0	23	1	26
							188	9									
05	10323	X	2102	-0-	-8221	-0-	125	1	1912	2	Y	59	59	0	19	1	7
							65	9									
06	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	696	1	10144	2	Y	100	94	0	4	1	9
							110	9									
07	11098	X	9555	-0-	-1543	-0-	621	1	8867	2	Y	61	56	0	9	1	5
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

02	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	676	1	8341	2	Y	171	176	0	10	1	34
						188	9									
03	10788 X	9192	-0-	-1596	-0-	608	1	8388	2	Y	178	168	0	19	1	25
						196	9									
04	10980 X	6902	-0-	-4078	-0-	422	1	6305	2	Y	159	140	0	20	1	24
						175	9									
05	11346 X	6930	-0-	-4416	-0-	413	1	6324	2	Y	175	161	0	17	1	21
						193	9									
06	10980 X	6184	-0-	-4796	-0-	386	1	5645	2	Y	139	137	0	11	1	12
						153	9									
07	10199 X	6564	-0-	-3635	-0-	415	1	5975	2	Y	158	144	0	13	1	13
						174	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

02	5124 X	3946	-0-	-1178	-0-	289	1	3560	2	Y	88	86	0	4	1	18
						97	9									
03	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	402	1	5557	2	Y	114	106	0	10	1	16
						125	9									
04	5400 X	5390	-0-	-10	-0-	331	1	4953	2	Y	96	84	0	13	1	15
						106	9									
05	5580 X	5320	-0-	-260	-0-	321	1	4903	2	Y	87	81	0	10	1	11
						96	9									
06	5880 X	5192	-0-	-688	-0-	327	1	4782	2	Y	75	74	0	5	1	7
						83	9									
07	6076 X	5071	-0-	-1005	-0-	325	1	4673	2	Y	66	61	0	7	1	5
						73	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

02	2576 X	1096	-0-	-1480	-0-	83	1	1001	2	Y	11	17	0	2	1	2
						12	9									
03	2883 X	1163	-0-	-1720	-0-	79	1	1065	2	Y	17	16	0	1	1	2
						19	9									
04	3060 X	1796	-0-	-1264	-0-	109	1	1659	2	Y	25	21	0	2	1	4
						28	9									
05	3162 X	1907	-0-	-1255	-0-	114	1	1758	2	Y	32	29	0	3	1	4
						35	9									
06	3060 X	1794	-0-	-1266	-0-	112	1	1654	2	Y	25	25	0	2	1	2
						28	9									
*07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	151	1	2177	2	Y	39	36	0	2	1	3
						43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	6404	-0-	6404	6404	391	1	5855	2	Y	144	122	0			22
						158	9									
05	T. A.	4052	-0-	4052	10456	223	1	3419	2	Y	373	335	0	15	1	45
						410	9									
06	14B2 EXT	5107	-0-	5107	15563	286	1	4188	2	Y	575	546	0	23	1	51
						633	9									
*07	18500 X	2937	-0-	-15563	-0-	167	1	2410	2	Y	327	299	0	52	1	27
						360	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

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

02	22260 X	7257	-0-	-15003	-0-	545	1	6709	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
03	24645 X	16050	-0-	-8595	-0-	1086	1	14964	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	16830 X	11281	-0-	-5549	-0-	709	1	10571	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	15097 X	12562	-0-	-2535	-0-	771	1	11789	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	15540 X	9889	-0-	-5651	-0-	633	1	9256	2	Y	-0-					-0-
07	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	4179	-0-	4179	4179	262	1	3917	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2641	-0-	2641	6820	139	1	2109	2	Y	357	314	0			43
						393	9									
06	14B2 EXT	1203	-0-	1203	8023	66	1	982	2	Y	141	150	0	22	1	12
						155	9									
*07	8023 X	-0-	-0-	-8023	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

02	5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-					-0-
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22372 X	15433	-0-	-6939	-0-	1158	1	14269	2	Y	5	5	0			1
						6	9									
03	19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	1328	1	18324	2	Y	6	5	0	1	1	1
						7	9									
04	17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	1079	1	16106	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
05	17226 X	17226	-0-	-0-	-0-	1059	1	16160	2	Y	6	5	0	1	1	1
						7	9									
06	19020 X	16902	-0-	-2118	-0-	1081	1	15821	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	19654 X	10689	-0-	-8965	-0-	697	1	9990	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

02	10472 X	8046	-0-	-2426	-0-	604	1	7432	2	Y	9	7	0			2
						10	9									
03	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	822	1	11350	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
04	10980 X	10691	-0-	-289	-0-	672	1	10018	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	11346 X	10840	-0-	-506	-0-	667	1	10172	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	11790 X	9034	-0-	-2756	-0-	579	1	8455	2	Y	-0-					-0-
07	12183 X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

02	9716 X	6511	-0-	-3205	-0-	475	1	5864	2	Y	156	154	0	7	1	31
						172	9									
03	8401 X	7049	-0-	-1352	-0-	465	1	6410	2	Y	158	149	0	18	1	22
						174	9									
04	7440 X	6574	-0-	-866	-0-	401	1	5984	2	Y	172	150	0	18	1	26
						189	9									
05	7347 X	6736	-0-	-611	-0-	401	1	6145	2	Y	173	159	0	19	1	21
						190	9									
06	7020 X	6501	-0-	-519	-0-	408	1	5944	2	Y	135	133	0	11	1	12
						149	9									
07	7223 X	6593	-0-	-630	-0-	420	1	6024	2	Y	135	124	0	12	1	11
						149	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	5662	-0-	-1422	-0-	416	1	5132	2	Y	104	106	0	6	1	21
							114	9									
03	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	561	1	7725	2	Y	210	190	0	12	1	29
							231	9									
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	476	1	7076	2	Y	152	135	0	23	1	23
							167	9									
05	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	474	1	7217	2	Y	175	161	0	16	1	21
							193	9									
06	8250	X	7819	-0-	-431	-0-	495	1	7173	2	Y	137	135	0	11	1	12
							151	9									
07	8525	X	7606	-0-	-919	-0-	486	1	6978	2	Y	129	117	0	13	1	11
							142	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

02	5880	X	5379	-0-	-501	-0-	396	1	4880	2	Y	94	88	0	3	1	19
							103	9									
03	6510	X	6384	-0-	-126	-0-	424	1	5853	2	Y	97	92	0	10	1	14
							107	9									
04	6180	X	6077	-0-	-103	-0-	378	1	5604	2	Y	86	76	0	11	1	13
							95	9									
05	6386	X	6206	-0-	-180	-0-	376	1	5738	2	Y	84	78	0	9	1	10
							92	9									
06	6180	X	6055	-0-	-125	-0-	383	1	5587	2	Y	77	75	0	5	1	7
							85	9									
07	6386	X	2760	-0-	-3626	-0-	179	1	2571	2	Y	9	8	0	7	1	1
							10	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

02	3780	X	2777	-0-	-1003	-0-	200	1	2494	2	Y	75	78	0	4	1	15
							83	9									
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	336	1	4632	2	Y	124	113	0	9	1	17
							136	9									
04	4110	X	4002	-0-	-108	-0-	244	1	3644	2	Y	104	91	0	14	1	16
							114	9									
05	4247	X	3978	-0-	-269	-0-	236	1	3628	2	Y	104	96	0	11	1	13
							114	9									
06	4950	X	3909	-0-	-1041	-0-	245	1	3573	2	Y	83	82	0	7	1	7
							91	9									
07	5115	X	4113	-0-	-1002	-0-	251	1	3576	2	Y	260	238	0	8	1	21
							286	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

02	2800	N	3047	-0-	247	247	219	1	2727	2	Y	92	83	0	2	1	18
							101	9									
03	3100	N	3722	-0-	622	869	242	1	3345	2	Y	123	114	0	10	1	17
							135	9									
04	3000	N	3363	-0-	363	1232	204	1	3050	2	Y	99	87	0	14	1	15
							109	9									
05	4666	X	3434	-0-	-1232	-0-	201	1	3093	2	Y	127	116	0	11	1	15
							140	9									
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	188	1	2752	2	Y	91	90	0	8	1	8
							100	9									
07	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	216	1	3077	2	Y	104	95	0	8	1	9
							114	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

02	5404 X	4327	-0-	-1077	-0-	315	1	3896	2	Y	105	111	0	6	1	21
						116	9									
03	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	431	1	5922	2	Y	160	147	0	12	1	22
						176	9									
04	5670 X	5629	-0-	-41	-0-	343	1	5117	2	Y	154	134	0	18	1	24
						169	9									
05	5859 X	5682	-0-	-177	-0-	337	1	5124	2	Y	201	184	0	17	1	24
						221	9									
06	5910 X	5538	-0-	-372	-0-	346	1	5034	2	Y	144	142	0	13	1	13
						158	9									
07	6541 X	5602	-0-	-939	-0-	354	1	5086	2	Y	147	135	0	13	1	12
						162	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

02	5880 X	4728	-0-	-1152	-0-	346	1	4268	2	Y	104	105	0	6	1	21
						114	9									
03	6293 X	6159	-0-	-134	-0-	407	1	5631	2	Y	110	105	0	11	1	15
						121	9									
04	6060 X	5671	-0-	-389	-0-	354	1	5289	2	Y	25	24	0	12	1	4
						28	9									
05	6262 X	5738	-0-	-524	-0-	346	1	5320	2	Y	65	58	0	3	1	8
						72	9									
06	6060 X	5756	-0-	-304	-0-	353	1	5185	2	Y	198	185	0	4	1	17
						218	9									
07	6169 X	5789	-0-	-380	-0-	367	1	5278	2	Y	131	119	0	18	1	11
						144	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

02	2996 X	1846	-0-	-1150	-0-	137	1	1699	2	Y	9	11	0	1	1	2
						10	9									
03	3317 X	2624	-0-	-693	-0-	176	1	2427	2	Y	19	17	0	1	1	3
						21	9									
04	3240 X	2522	-0-	-718	-0-	154	1	2343	2	Y	23	20	0	2	1	4
						25	9									
05	3348 X	2557	-0-	-791	-0-	155	1	2380	2	Y	20	19	0	3	1	2
						22	9									
06	3240 X	2469	-0-	-771	-0-	156	1	2293	2	Y	18	17	0	1	1	2
						20	9									
07	2635 X	2477	-0-	-158	-0-	160	1	2296	2	Y	19	17	0	2	1	2
						21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19404 X	15382	-0-	-4022	-0-	1152	1	14211	2	Y	17	17	0	1	1	3
						19	9									
03	21483 X	19386	-0-	-2097	-0-	1310	1	18054	2	Y	20	18	0	2	1	3
						22	9									
04	19380 X	18285	-0-	-1095	-0-	1144	1	17122	2	Y	17	15	0	2	1	3
						19	9									
05	19499 X	18465	-0-	-1034	-0-	1133	1	17315	2	Y	15	14	0	2	1	2
						17	9									
06	18870 X	17830	-0-	-1040	-0-	1142	1	16688	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	19375 X	18177	-0-	-1198	-0-	1184	1	16984	2	Y	8	7	0			1
						9	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

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-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

02	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	104	1	1271	2	Y	11	9	0			2
						12	9									
03	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	129	1	1773	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
04	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	78	1	1167	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	103	1	1584	2	Y	8	7	0			1
						9	9									
06	1830 X	1101	-0-	-729	-0-	68	1	1030	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
						3	9									
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

02	2968 X	1771	-0-	-1197	-0-	131	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	3286 X	2661	-0-	-625	-0-	179	1	2482	2	Y	-0-					-0-
04	3270 X	1650	-0-	-1620	-0-	105	1	1545	2	Y	-0-					-0-
05	3379 X	3057	-0-	-322	-0-	187	1	2870	2	Y	-0-					-0-
06	3270 X	1706	-0-	-1564	-0-	110	1	1596	2	Y	-0-					-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

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-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

02	9100 X	6650	-0-	-2450	-0-	496 20	1 9	6134	2	Y	18	18	0	1	1	4
03	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	724 24	1 9	9993	2	Y	22	21	0	2	1	3
04	9630 X	9511	-0-	-119	-0-	595 24	1 9	8892	2	Y	22	19	0	3	1	3
05	9920 X	9521	-0-	-399	-0-	584 22	1 9	8915	2	Y	20	18	0	3	1	2
06	10380 X	9287	-0-	-1093	-0-	593 15	1 9	8679	2	Y	14	14	0	1	1	1
07	10726 X	9552	-0-	-1174	-0-	621 17	1 9	8914	2	Y	15	14	0	1	1	1

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

02	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	557 24	1 9	6866	2	Y	22	18	0			4
03	8308 X	7672	-0-	-636	-0-	516 19	1 9	7137	2	Y	17	16	0	3	1	2
04	8040 X	7789	-0-	-251	-0-	489 8	1 9	7292	2	Y	7	6	0	2	1	1
05	8308 X	8211	-0-	-97	-0-	502 3	1 9	7706	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
06	7980 X	7967	-0-	-13	-0-	512 1	1 9	7454	2	Y	1	1	0			-0-
07	8246 X	8161	-0-	-85	-0-	530 1	1 9	7630	2	Y	1	1	0			-0-

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

02	9828 X	7538	-0-	-2290	-0-	563	1	6975	2	Y	-0-					-0-
03	11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	744	1	10275	2	Y	-0-					-0-
04	10290 X	9016	-0-	-1274	-0-	565	1	8451	2	Y	-0-					-0-
05	10602 X	10336	-0-	-266	-0-	637 1	1 9	9698	2	Y	1	1	0			-0-
06	10650 X	10001	-0-	-649	-0-	640	1	9361	2	Y	-0-					-0-
07	11005 X	10207	-0-	-798	-0-	664	1	9543	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13860 X	10349	-0-	-3511	-0-	775	1	9551	2	Y	21	24	0	1	1	4
						23	9									
03	16378 X	16378	-0-	-0-	-0-	1104	1	15231	2	Y	39	35	0	3	1	5
						43	9									
04	14577 X	14577	-0-	-0-	-0-	915	1	13621	2	Y	37	32	0	4	1	6
						41	9									
05	14136 X	13789	-0-	-347	-0-	847	1	12909	2	Y	30	28	0	4	1	4
						33	9									
06	15840 X	14493	-0-	-1347	-0-	927	1	13532	2	Y	31	30	0	2	1	3
						34	9									
07	16368 X	14423	-0-	-1945	-0-	937	1	13455	2	Y	28	26	0	3	1	2
						31	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

02	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	814	1	10025	2	Y	51	45	0	1	1	10
						56	9									
03	11997 X	7164	-0-	-4833	-0-	482	1	6649	2	Y	30	30	0	6	1	4
						33	9									
04	9630 X	7655	-0-	-1975	-0-	477	1	7122	2	Y	51	44	0	3	1	8
						56	9									
05	12059 X	10787	-0-	-1272	-0-	660	1	10093	2	Y	31	30	0	5	1	4
						34	9									
06	11670 X	6437	-0-	-5233	-0-	410	1	6004	2	Y	21	21	0	2	1	2
						23	9									
07	12059 X	5506	-0-	-6553	-0-	360	1	5123	2	Y	21	19	0	2	1	2
						23	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

02	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	149	1	1846	2	Y	179	177	0	8	1	36
						197	9									
03	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	93	1	1241	2	Y	57	65	0	20	1	8
						63	9									
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	2	0	6	1	-0-
05	2418 X	735	-0-	-1683	-0-	43	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

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 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	9395	-0-	9395	22154	705	1	8669	2	Y	19	15	0			4
						21	9									
03	T. A.	10721	-0-	10721	32875	721	1	9943	2	Y	52	47	0	2	1	7
						57	9									
04	39457 X	6582	-0-	-32875	-0-	411	1	6142	2	Y	26	23	0	6	1	4
						29	9									
05	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	612	1	9373	2	Y	23	21	0	3	1	3
						25	9									
06	12360 X	9241	-0-	-3119	-0-	591	1	8650	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
07	10726 X	9211	-0-	-1515	-0-	600	1	8609	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

02	9996 X	8141	-0-	-1855	-0-	606	1	7458	2	Y	70	70	0	3	1	14
						77	9									
03	11067 X	11011	-0-	-56	-0-	738	1	10181	2	Y	84	78	0	8	1	12
						92	9									
04	10710 X	9906	-0-	-804	-0-	617	1	9205	2	Y	76	67	0	9	1	12
						84	9									
05	10788 X	9308	-0-	-1480	-0-	567	1	8668	2	Y	66	62	0	8	1	8
						73	9									
06	10650 X	9240	-0-	-1410	-0-	586	1	8633	2	Y	19	21	0	4	1	2
						21	9									
07	11005 X	6594	-0-	-4411	-0-	425	1	6138	2	Y	28	26	0	2	1	2
						31	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

02	10192 X	8287	-0-	-1905	-0-	616	1	7576	2	Y	86	87	0	5	1	17
						95	9									
03	10633 X	8371	-0-	-2262	-0-	560	1	7700	2	Y	101	94	0	10	1	14
						111	9									
04	10290 X	9014	-0-	-1276	-0-	553	1	8272	2	Y	172	149	0	11	1	26
						189	9									
05	10075 X	2639	-0-	-7436	-0-	157	1	2443	2	Y	35	38	0	19	1	4
						39	9									
06	9480 X	6045	-0-	-3435	-0-	385	1	5634	2	Y	24	24	0	2	1	2
						26	9									
07	9300 X	5473	-0-	-3827	-0-	358	1	5115	2	Y	-0-	2	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	1531	-0-	-3593	-0-	113	1	1405	2	Y	12	12	0	1	1	2
							13	9									
03	5673	X	656	-0-	-5017	-0-	43	1	611	2	Y	2	3	0	1	1	-0-
							2	9									
04	5100	X	3819	-0-	-1281	-0-	239	1	3554	2	Y	24	20	0			4
							26	9									
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	378	1	5792	2	Y	44	40	0	3	1	5
							48	9									
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	349	1	5071	2	Y	36	35	0	3	1	3
							40	9									
*07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	353	1	5046	2	Y	32	29	0	3	1	3
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-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-

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	651	1	8014	2	Y	69	66	0	3	1	14
							76	9									
03	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	687	1	9459	2	Y	154	139	0	8	1	21
							169	9									
04	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	609	1	9120	2	Y	80	72	0	17	1	12
							88	9									
05	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	586	1	8978	2	Y	114	103	0	9	1	14
							125	9									
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	584	1	8526	2	Y	64	65	0	7	1	6
							70	9									
07	10323	X	8681	-0-	-1642	-0-	560	1	8054	2	Y	61	56	0	6	1	5
							67	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

02	9016	X	7409	-0-	-1607	-0-	549	1	6782	2	Y	71	63	0	2	1	14
							78	9									
03	9393	X	8247	-0-	-1146	-0-	552	1	7617	2	Y	71	67	0	8	1	10
							78	9									
04	8340	X	3932	-0-	-4408	-0-	244	1	3668	2	Y	18	17	0	8	1	3
							20	9									
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	558	1	8523	2	Y	73	65	0	2	1	9
							80	9									
06	8340	X	6152	-0-	-2188	-0-	393	1	5717	2	Y	38	39	0	5	1	3
							42	9									
07	8246	X	5980	-0-	-2266	-0-	387	1	5552	2	Y	37	34	0	3	1	3
							41	9									

BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA6) WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	2627	-0-	-1573	-0-	192	1	2346	2	Y	81	93	0	7	1	16
							89	9									
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	328	1	4503	2	Y	157	142	0	9	1	22
							173	9									
04	4410	X	4390	-0-	-20	-0-	264	1	3970	2	Y	142	124	0	18	1	22
							156	9									
05	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	255	1	3908	2	Y	131	122	0	15	1	16
							144	9									
06	4830	X	3885	-0-	-945	-0-	241	1	3524	2	Y	109	107	0	8	1	10
							120	9									
07	4991	X	4624	-0-	-367	-0-	294	1	4189	2	Y	128	117	0	10	1	11
							141	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

02	840	N	751	-0-	-89	-0-	56	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	58	1	829	2	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	51	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	743	-0-	-187	-0-	47	1	696	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	22	-0-	-908	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

02	2688	X	2046	-0-	-642	-0-	149	1	1849	2	Y	44	45	0	3	1	9
							48	9									
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	211	1	2918	2	Y	67	62	0	5	1	9
							74	9									
04	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	173	1	2585	2	Y	61	53	0	8	1	9
							67	9									
05	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	169	1	2589	2	Y	58	54	0	6	1	7
							64	9									
06	3090	X	2807	-0-	-283	-0-	174	1	2578	2	Y	50	49	0	4	1	4
							55	9									
07	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	167	1	2410	2	Y	45	40	0	5	1	4
							50	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

02	6916	X	5032	-0-	-1884	-0-	376	1	4603	2	Y	48	49	0	3	1	10
							53	9									
03	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	526	1	7250	2	Y	81	75	0	5	1	11
							89	9									
04	7380	X	6640	-0-	-740	-0-	412	1	6161	2	Y	61	54	0	9	1	9
							67	9									
05	7285	X	6330	-0-	-955	-0-	385	1	5890	2	Y	50	47	0	6	1	6
							55	9									
06	7620	X	6441	-0-	-1179	-0-	409	1	5977	2	Y	50	49	0	3	1	4
							55	9									
07	7874	X	7227	-0-	-647	-0-	467	1	6699	2	Y	55	50	0	5	1	4
							61	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

02	1372 X	723	-0-	-649	-0-	51	1	628	2	Y	40	47	0	4	1	8
						44	9									
03	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	98	1	1348	2	Y	94	85	0	4	1	13
						103	9									
04	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	109	1	1648	2	Y	99	86	0	11	1	15
						109	9									
05	1705 X	1079	-0-	-626	-0-	64	1	963	2	Y	47	45	0	11	1	6
						52	9									
06	1650 X	1612	-0-	-38	-0-	99	1	1426	2	Y	79	75	0	3	1	7
						87	9									
07	1922 X	1159	-0-	-763	-0-	71	1	1032	2	Y	51	47	0	7	1	4
						56	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

02	1820 X	1639	-0-	-181	-0-	119	1	1487	2	Y	30	30	0	1	1	6
						33	9									
03	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	138	1	1890	2	Y	36	34	0	3	1	5
						40	9									
04	2070 X	1694	-0-	-376	-0-	105	1	1554	2	Y	32	28	0	4	1	5
						35	9									
05	2139 X	1920	-0-	-219	-0-	114	1	1769	2	Y	34	31	0	4	1	4
						37	9									
06	2070 X	1931	-0-	-139	-0-	121	1	1764	2	Y	42	40	0	2	1	4
						46	9									
07	2077 X	1854	-0-	-223	-0-	118	1	1696	2	Y	36	33	0	4	1	3
						40	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

02	10080 X	8533	-0-	-1547	-0-	636	1	7827	2	Y	64	61	0	2	1	13
						70	9									
03	10633 X	9530	-0-	-1103	-0-	640	1	8821	2	Y	63	60	0	7	1	9
						69	9									
04	10290 X	9673	-0-	-617	-0-	604	1	8995	2	Y	67	59	0	7	1	10
						74	9									
05	10013 X	9370	-0-	-643	-0-	572	1	8741	2	Y	52	49	0	7	1	6
						57	9									
06	9690 X	8178	-0-	-1512	-0-	521	1	7605	2	Y	47	46	0	3	1	4
						52	9									
07	9982 X	9483	-0-	-499	-0-	612	1	8815	2	Y	51	47	0	4	1	4
						56	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	63	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	89	1	1215	2	Y	-0-					-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	59	1	852	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	883	-0-	-47	-0-	51	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	719	-0-	-541	-0-	45	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17976	X	12270	-0-	-5706	-0-	913 103	1 9	11254	2	Y	94	96	0	5	1	19
03	17918	X	16467	-0-	-1451	-0-	1103 145	1 9	15219	2	Y	132	122	0	11	1	18
04	16530	X	12753	-0-	-3777	-0-	794 116	1 9	11843	2	Y	105	92	0	15	1	16
05	16492	X	8454	-0-	-8038	-0-	512 66	1 9	7876	2	Y	60	58	0	11	1	7
06	15930	X	12568	-0-	-3362	-0-	798 103	1 9	11667	2	Y	94	89	0	4	1	8
07	16461	X	7936	-0-	-8525	-0-	513 70	1 9	7353	2	Y	64	59	0	8	1	5

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11284	X	8691	-0-	-2593	-0-	650 28	1 9	8013	2	Y	25	27	0	2	1	5
03	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	885 56	1 9	12210	2	Y	51	46	0	3	1	7
04	12090	X	11846	-0-	-244	-0-	741 51	1 9	11054	2	Y	46	40	0	6	1	7
05	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	815 46	1 9	12458	2	Y	42	39	0	5	1	5
06	12720	X	11404	-0-	-1316	-0-	730 35	1 9	10639	2	Y	32	31	0	3	1	3
07	13144	X	11608	-0-	-1536	-0-	754 37	1 9	10817	2	Y	34	31	0	3	1	3

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15344	X	13894	-0-	-1450	-0-	1037 65	1 9	12792	2	Y	59	58	0	2	1	12
03	16988	X	15785	-0-	-1203	-0-	1061 84	1 9	14640	2	Y	76	70	0	7	1	11
04	15960	X	15102	-0-	-858	-0-	947 3	1 9	14152	2	Y	3	5	0	8	1	1
05	16089	X	15734	-0-	-355	-0-	964	1	14770	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	15360	X	14939	-0-	-421	-0-	957	1	13982	2	Y	-0-					-0-
07	15779	X	15130	-0-	-649	-0-	982 24	1 9	14124	2	Y	22	20	0			2

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	416 83	1 9	5128	2	Y	75	74	0	4	1	15
03	6169	X	4681	-0-	-1488	-0-	310 74	1 9	4297	2	Y	67	65	0	8	1	9
04	5970	X	3762	-0-	-2208	-0-	232 65	1 9	3465	2	Y	59	51	0	8	1	9
05	6231	X	3325	-0-	-2906	-0-	200 51	1 9	3074	2	Y	46	43	0	6	1	6
06	6030	X	3964	-0-	-2066	-0-	252 45	1 9	3667	2	Y	41	40	0	3	1	4
07	6231	X	1514	-0-	-4717	-0-	97 19	1 9	1398	2	Y	17	16	0	4	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5431	-0-	-505	-0-	406	1	5021	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	6572	X	6401	-0-	-171	-0-	431	1	5963	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
04	6360	X	5815	-0-	-545	-0-	365	1	5444	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	6355	X	5933	-0-	-422	-0-	365	1	5567	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	6180	X	5719	-0-	-461	-0-	367	1	5349	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	6386	X	6223	-0-	-163	-0-	407	1	5815	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

02	6496	X	3531	-0-	-2965	-0-	266	1	3258	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	5208	X	4862	-0-	-346	-0-	328	1	4527	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
04	4740	X	4385	-0-	-355	-0-	277	1	4101	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
05	4805	X	4406	-0-	-399	-0-	269	1	4130	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
06	4710	X	4272	-0-	-438	-0-	272	1	3993	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	4867	X	4349	-0-	-518	-0-	283	1	4054	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

02	19936	X	16988	-0-	-2948	-0-	1273	1	15682	2	Y	30	30	0	2	1	6
							33	9									
03	21762	X	21732	-0-	-30	-0-	1469	1	20221	2	Y	38	36	0	3	1	5
							42	9									
04	20880	X	20188	-0-	-692	-0-	1265	1	18883	2	Y	36	31	0	4	1	6
							40	9									
05	21483	X	20505	-0-	-978	-0-	1256	1	19212	2	Y	34	32	0	4	1	4
							37	9									
06	21030	X	19694	-0-	-1336	-0-	1259	1	18402	2	Y	30	29	0	2	1	3
							33	9									
07	21731	X	20049	-0-	-1682	-0-	1302	1	18715	2	Y	29	27	0	3	1	2
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

02	7028	X	6659	-0-	-369	-0-	493	1	6070	2	Y	87	88	0	4	1	18
							96	9									
03	7843	X	7742	-0-	-101	-0-	515	1	7099	2	Y	116	108	0	10	1	16
							128	9									
04	7590	X	7492	-0-	-98	-0-	463	1	6909	2	Y	109	95	0	13	1	17
							120	9									
05	7843	X	7555	-0-	-288	-0-	457	1	6987	2	Y	101	94	0	12	1	12
							111	9									
06	7590	X	7232	-0-	-358	-0-	456	1	6671	2	Y	95	93	0	6	1	8
							105	9									
07	7750	X	6792	-0-	-958	-0-	438	1	6264	2	Y	82	74	0	9	1	7
							90	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-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-

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	6692	-0-	-476	-0-	495	1	6108	2	Y	81	81	0	4	1	16
							89	9									
03	7905	X	7853	-0-	-52	-0-	523	1	7212	2	Y	107	99	0	9	1	15
							118	9									
04	7560	X	7358	-0-	-202	-0-	452	1	6797	2	Y	99	87	0	12	1	15
							109	9									
05	7750	X	7493	-0-	-257	-0-	452	1	6934	2	Y	97	89	0	11	1	12
							107	9									
06	7590	X	7183	-0-	-407	-0-	454	1	6637	2	Y	84	83	0	6	1	7
							92	9									
07	7843	X	6614	-0-	-1229	-0-	424	1	6107	2	Y	75	68	0	8	1	6
							83	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	1364	1	16775	2	Y	84	69	0			17
							92	9									
03	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	1149	1	15849	2	Y	52	53	0	9	1	7
							57	9									
04	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	818	1	12193	2	Y	37	32	0	6	1	6
							41	9									
05	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	991	1	15167	2	Y	34	32	0	4	1	4
							37	9									
06	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	719	1	10469	2	Y	20	20	0	2	1	2
							22	9									
07	20181	X	8878	-0-	-11303	-0-	578	1	8286	2	Y	13	12	0	2	1	1
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	120	1	1512	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
03	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	107	1	1481	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
04	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	94	1	1372	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	90	1	1420	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	91	1	1356	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	95	1	1379	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	7400	-0-	-1084	-0-	556	1	6833	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									
03	9238	X	9190	-0-	-48	-0-	620	1	8555	2	Y	14	13	0	1	1	2
							15	9									
04	8790	X	8527	-0-	-263	-0-	535	1	7977	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									
05	9083	X	8665	-0-	-418	-0-	530	1	8121	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
06	8880	X	8284	-0-	-596	-0-	527	1	7744	2	Y	12	12	0	1	1	1
							13	9									
07	9176	X	8749	-0-	-427	-0-	569	1	8171	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9828	X	6532	-0-	-3296	-0-	490 14	1 9	6028	2	Y	13	15	0	1	1	3
03	10881	X	9104	-0-	-1777	-0-	613 32	1 9	8459	2	Y	29	27	0	1	1	4
04	10530	X	8068	-0-	-2462	-0-	506 8	1 9	7554	2	Y	7	7	0	3	1	1
05	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	660 1	1 9	10095	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	610 1	1 9	8927	2	Y	1	1	0			-0-
*07	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	621 3	1 9	8924	2	Y	3	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11928	X	9897	-0-	-2031	-0-	739 28	1 9	9130	2	Y	25	25	0	1	1	5
03	12059	X	11604	-0-	-455	-0-	783 32	1 9	10789	2	Y	29	27	0	3	1	4
04	11730	X	10925	-0-	-805	-0-	686 29	1 9	10210	2	Y	26	23	0	3	1	4
05	12121	X	10120	-0-	-2001	-0-	621 24	1 9	9475	2	Y	22	20	0	3	1	3
06	11730	X	11070	-0-	-660	-0-	707 24	1 9	10339	2	Y	22	22	0	1	1	2
07	11594	X	11420	-0-	-174	-0-	743 25	1 9	10652	2	Y	23	21	0	2	1	2

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	3758	-0-	-1394	-0-	243 548	1 9	2967	2	Y	498	517	0	29	1	100
03	5704	X	4966	-0-	-738	-0-	278 844	1 9	3844	2	Y	767	704	0	56	1	107
04	5280	X	4071	-0-	-1209	-0-	213 672	1 9	3186	2	Y	611	538	0	86	1	94
05	5456	X	2131	-0-	-3325	-0-	108 376	1 9	1647	2	Y	342	329	0	66	1	41
06	5280	X	3865	-0-	-1415	-0-	207 625	1 9	3033	2	Y	568	538	0	21	1	50
07	4960	X	4392	-0-	-568	-0-	241 681	1 9	3470	2	Y	619	566	0	52	1	51

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18088	X	-0-	-0-	-18088	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
03	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	-0-					-0-
04	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					Y	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
06	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	582 87	1 9	8503	2	Y	79	72	0			7
07	T. A.		18994	-0-	18994	18994	1230 125	1 9	17639	2	Y	114	105	0	7	1	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	397	1	5942	2	Y	667	565	0			102
							734	9									
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	220	1	3325	2	Y	585	544	0	72	1	71
							644	9									
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	35	0	36	1	-0-
07	7316	X	4148	-0-	-3168	-0-	241	1	3448	2	Y	417	381	0	2	1	34
							459	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

02	15736	X	-0-	-0-	-15736	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
03	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					Y	-0-					-0-
04	16860	X	-0-	-0-	-16860	-0-					Y	-0-					-0-
05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-					-0-
06	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	765	1	11202	2	Y	264	241	0			23
							290	9									
07	T. A.		11947	-0-	11947	11947	762	1	10953	2	Y	211	193	0	24	1	17
							232	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

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.		379	-0-	379	379	23	1	355	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1109	-0-	1109	1109	67	1	943	2	Y	90	83	0			7
							99	9									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

02	21224	X	-0-	-0-	-21224	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
03	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					Y	-0-					-0-
04	21240	X	-0-	-0-	-21240	-0-					Y	-0-					-0-
05	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	429	1	6253	2	Y	78	71	0			7
							86	9									
07	T. A.		10905	-0-	10905	10905	705	1	10088	2	Y	102	94	0	7	1	8
							112	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

02	16940	X	-0-	-0-	-16940	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
03	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-					-0-
04	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					Y	-0-					-0-
05	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-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
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	657	1	8079	2	Y	94	94	0	5	1	19
							103	9									
03	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	777	1	10729	2	Y	117	110	0	10	1	16
							129	9									
04	10410	X	4399	-0-	-6011	-0-	274	1	4088	2	Y	34	32	0	13	1	5
							37	9									
05	10757	X	8184	-0-	-2573	-0-	498	1	7606	2	Y	73	65	0	4	1	9
							80	9									
06	10410	X	8818	-0-	-1592	-0-	560	1	8174	2	Y	76	73	0	5	1	7
							84	9									
07	11625	X	8442	-0-	-3183	-0-	546	1	7819	2	Y	70	64	0	7	1	6
							77	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

02	2520	X	2136	-0-	-384	-0-	156	1	1914	2	Y	60	62	0	3	1	12
							66	9									
03	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	183	1	2523	2	Y	91	83	0	7	1	13
							100	9									
04	2820	X	2436	-0-	-384	-0-	146	1	2200	2	Y	82	72	0	10	1	13
							90	9									
05	2914	X	2477	-0-	-437	-0-	148	1	2248	2	Y	74	69	0	9	1	9
							81	9									
06	2820	X	2478	-0-	-342	-0-	152	1	2214	2	Y	102	97	0	5	1	9
							112	9									
07	2821	X	2489	-0-	-332	-0-	156	1	2261	2	Y	65	60	0	9	1	5
							72	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	X	160	-0-	-372	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	483	-0-	-106	-0-	31	1	407	2	Y	41	35	0			6
							45	9									
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	6849	-0-	-151	-0-	510	1	6241	2	Y	89	92	0	5	1	18
							98	9									
03	7750	X	7292	-0-	-458	-0-	485	1	6695	2	Y	102	96	0	10	1	14
							112	9									
04	7920	X	4968	-0-	-2952	-0-	307	1	4570	2	Y	83	73	0	11	1	13
							91	9									
05	8184	X	4123	-0-	-4061	-0-	251	1	3800	2	Y	65	61	0	9	1	8
							72	9									
06	7920	X	3340	-0-	-4580	-0-	209	1	3074	2	Y	52	51	0	4	1	5
							57	9									
07	7595	X	2156	-0-	-5439	-0-	139	1	1986	2	Y	28	26	0	5	1	2
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17864	X	2	-0-	-17862	-0-	2	2			Y	-0-	14	0	3	1	-0-
03	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-					-0-
04	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-					-0-
05	18941	X	10425	-0-	-8516	-0-	636	1	9688	2	Y	92	81	0			11
							101	9									
06	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	1296	1	18936	2	Y	133	126	0	6	1	12
							146	9									
*07	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	1010	1	14486	2	Y	15	14	0	12	1	1
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14616	X	14	-0-	-14602	-0-	14	2			Y	-0-	9	0	2	1	-0-
03	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	-0-					-0-
04	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					Y	-0-					-0-
05	14012	X	17	-0-	-13995	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	732	1	10697	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		10131	-0-	10131	10131	660	1	9471	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17808	X	11838	-0-	-5970	-0-	887 31	1 9	10920	2	Y	28	28	0	1	1	6
03	19375	X	11559	-0-	-7816	-0-	779 24	1 9	10756	2	Y	22	22	0	3	1	3
04	18300	X	5662	-0-	-12638	-0-	354 15	1 9	5293	2	Y	14	12	0	3	1	2
05	18910	X	14341	-0-	-4569	-0-	878 43	1 9	13420	2	Y	39	35	0	1	1	5
06	18120	X	14309	-0-	-3811	-0-	915 37	1 9	13357	2	Y	34	33	0	3	1	3
*07	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	1444 43	1 9	20735	2	Y	39	36	0	3	1	3

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18172	X	-0-	-0-	-18172	-0-					Y	-0-	9	0	2	1	-0-
03	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					Y	-0-					-0-
04	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					-0-
05	18910	X	2981	-0-	-15929	-0-	173 173	1 9	2635	2	Y	157	138	0			19
06	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	843 710	1 9	12322	2	Y	645	597	0	10	1	57
*07	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	645 79	1 9	9252	2	Y	72	66	0	57	1	6

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16716	X	-0-	-0-	-16716	-0-					Y	-0-	9	0	2	1	-0-
03	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					-0-
04	15900	X	-0-	-0-	-15900	-0-					Y	-0-					-0-
05	15934	X	38	-0-	-15896	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	544 63	1 9	7931	2	Y	57	52	0			5
07	T. A.		7342	-0-	7342	7342	478 10	1 9	6854	2	Y	9	8	0	5	1	1

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3394	-0-	-778	-0-	253 18	1 9	3123	2	Y	16	17	0	1	1	3
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	311 28	1 9	4333	2	Y	25	23	0	2	1	3
04	4380	X	4252	-0-	-128	-0-	264 20	1 9	3968	2	Y	18	15	0	3	1	3
05	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	258 10	1 9	3945	2	Y	9	9	0	2	1	1
06	4530	X	4228	-0-	-302	-0-	267 12	1 9	3949	2	Y	11	10	0	1	1	1
07	4681	X	4251	-0-	-430	-0-	278 15	1 9	3958	2	Y	14	13	0	1	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19656	X	14597	-0-	-5059	-0-	1091	1	13461	2	Y	41	42	0	2	1	8
							45	9									
03	21412	X	21412	-0-	-0-	-0-	1443	1	19903	2	Y	60	55	0	5	1	8
							66	9									
04	20190	X	19367	-0-	-823	-0-	1214	1	18086	2	Y	61	53	0	7	1	9
							67	9									
05	20522	X	19501	-0-	-1021	-0-	1193	1	18233	2	Y	68	62	0	7	1	8
							75	9									
06	20730	X	18721	-0-	-2009	-0-	1195	1	17462	2	Y	58	57	0	4	1	5
							64	9									
07	21421	X	19060	-0-	-2361	-0-	1239	1	17764	2	Y	52	48	0	5	1	4
							57	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15092	X	12360	-0-	-2732	-0-	925	1	11390	2	Y	41	44	0	2	1	8
							45	9									
03	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	1126	1	15526	2	Y	66	60	0	5	1	9
							73	9									
04	15960	X	15221	-0-	-739	-0-	951	1	14207	2	Y	57	50	0	7	1	9
							63	9									
05	16275	X	15531	-0-	-744	-0-	949	1	14525	2	Y	52	49	0	6	1	6
							57	9									
06	16200	X	14761	-0-	-1439	-0-	944	1	13766	2	Y	46	45	0	3	1	4
							51	9									
07	16740	X	15073	-0-	-1667	-0-	979	1	14044	2	Y	45	41	0	4	1	4
							50	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21000	X	17166	-0-	-3834	-0-	1285	1	15853	2	Y	25	26	0	1	1	5
							28	9									
03	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-	1699	1	23452	2	Y	33	30	0	3	1	5
							36	9									
04	21930	X	21752	-0-	-178	-0-	1365	1	20357	2	Y	27	24	0	4	1	4
							30	9									
05	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	1407	1	21504	2	Y	28	26	0	3	1	3
							31	9									
06	23340	X	20555	-0-	-2785	-0-	1315	1	19216	2	Y	22	21	0	2	1	2
							24	9									
07	25172	X	22307	-0-	-2865	-0-	1452	1	20832	2	Y	21	19	0	2	1	2
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13160	X	7791	-0-	-5369	-0-	580	1	7165	2	Y	42	40	0	1	1	9
							46	9									
03	13919	X	9203	-0-	-4716	-0-	622	1	8572	2	Y	8	11	0	5	1	1
							9	9									
04	12540	X	10231	-0-	-2309	-0-	643	1	9571	2	Y	15	13	0	1	1	2
							17	9									
05	10292	X	5420	-0-	-4872	-0-	332	1	5081	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
06	9300	X	8907	-0-	-393	-0-	566	1	8301	2	Y	36	34	0			3
							40	9									
07	10571	X	9080	-0-	-1491	-0-	590	1	8472	2	Y	16	15	0	3	1	1
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14224 X	11591	-0-	-2633	-0-	870	1	10714	2	Y	6	8	0	1	1	1
						7	9									
03	16312 X	16312	-0-	-0-	-0-	1103	1	15208	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
						1	9									
04	15060 X	14687	-0-	-373	-0-	922	1	13765	2	Y	-0-					-0-
05	15376 X	14275	-0-	-1101	-0-	874	1	13389	2	Y	11	10	0			1
						12	9									
06	15780 X	14581	-0-	-1199	-0-	931	1	13635	2	Y	14	13	0	1	1	1
						15	9									
07	16306 X	14720	-0-	-1586	-0-	956	1	13751	2	Y	12	11	0	1	1	1
						13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

02	19012 X	18084	-0-	-928	-0-	1356	1	16728	2	Y	-0-					-0-
03	21049 X	19843	-0-	-1206	-0-	1342	1	18501	2	Y	-0-					-0-
04	21150 X	18551	-0-	-2599	-0-	1163	1	17388	2	Y	-0-					-0-
05	21855 X	18232	-0-	-3623	-0-	1110	1	16960	2	Y	147	129	0			18
						162	9									
06	21150 X	18221	-0-	-2929	-0-	1166	1	17055	2	Y	-0-	8	0	10	1	-0-
07	20026 X	18187	-0-	-1839	-0-	1186	1	17001	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

02	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	704	1	8664	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
03	10850 X	9896	-0-	-954	-0-	667	1	9229	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	10500 X	10347	-0-	-153	-0-	650	1	9697	2	Y	-0-					-0-
05	10850 X	5	-0-	-10845	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	10500 X	8841	-0-	-1659	-0-	565	1	8276	2	Y	-0-					-0-
*07	11223 X	11223	-0-	-0-	-0-	732	1	10490	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

02	5712 X	5177	-0-	-535	-0-	387	1	4788	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
03	6324 X	5646	-0-	-678	-0-	382	1	5264	2	Y	-0-					-0-
04	6120 X	5237	-0-	-883	-0-	329	1	4907	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	5952 X	5539	-0-	-413	-0-	341	1	5197	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	5760 X	5322	-0-	-438	-0-	342	1	4979	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	5735 X	5069	-0-	-666	-0-	331	1	4738	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	7048	-0-	7048	7048	434	1	6487	2	Y	115	97	0			18
						127	9									
05	T. A.	7879	-0-	7879	14927	475	1	7283	2	Y	110	103	0	12	1	13
						121	9									
06	T. A.	7411	-0-	7411	22338	468	1	6855	2	Y	80	79	0	7	1	7
						88	9									
*07	29421 X	7083	-0-	-22338	-0-	453	1	6510	2	Y	109	100	0	7	1	9
						120	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

02	19908 X	17792	-0-	-2116	-0-	1333	1	16408	2	Y	46	46	0	2	1	9
						51	9									
03	21762 X	20559	-0-	-1203	-0-	1386	1	19106	2	Y	61	57	0	5	1	8
						67	9									
04	20760 X	19072	-0-	-1688	-0-	1193	1	17806	2	Y	66	57	0	7	1	10
						73	9									
05	21452 X	19403	-0-	-2049	-0-	1187	1	18147	2	Y	63	58	0	7	1	8
						69	9									
06	20310 X	18394	-0-	-1916	-0-	1174	1	17158	2	Y	56	55	0	4	1	5
						62	9									
07	20553 X	19166	-0-	-1387	-0-	1247	1	17858	2	Y	55	50	0	5	1	5
						61	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

02	20412 X	18529	-0-	-1883	-0-	1385	1	17074	2	Y	64	64	0	3	1	13
						70	9									
03	22791 X	22791	-0-	-0-	-0-	1537	1	21174	2	Y	73	69	0	7	1	10
						80	9									
04	20850 X	18361	-0-	-2489	-0-	1151	1	17147	2	Y	57	50	0	8	1	9
						63	9									
05	21297 X	18455	-0-	-2842	-0-	1128	1	17248	2	Y	72	66	0	6	1	9
						79	9									
06	22050 X	20333	-0-	-1717	-0-	1298	1	18974	2	Y	55	54	0	5	1	5
						61	9									
07	22785 X	18734	-0-	-4051	-0-	1219	1	17505	2	Y	9	8	0	5	1	1
						10	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	4 X	-0-	-0-	-4	-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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20188	X	13318	-0-	-6870	-0-	994	1	12257	2	Y	61	60	0	3	1	12
							67	9									
03	18352	X	17041	-0-	-1311	-0-	1146	1	15810	2	Y	77	71	0	7	1	11
							85	9									
04	16620	X	15433	-0-	-1187	-0-	964	1	14390	2	Y	72	63	0	9	1	11
							79	9									
05	16151	X	15504	-0-	-647	-0-	946	1	14484	2	Y	67	62	0	8	1	8
							74	9									
06	16500	X	14318	-0-	-2182	-0-	915	1	13340	2	Y	57	56	0	4	1	5
							63	9									
07	17050	X	11893	-0-	-5157	-0-	772	1	11080	2	Y	37	34	0	5	1	3
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

02	9576	X	7049	-0-	-2527	-0-	529	1	6520	2	Y	-0-					-0-
03	10044	X	8866	-0-	-1178	-0-	600	1	8266	2	Y	-0-					-0-
04	8640	X	8001	-0-	-639	-0-	504	1	7497	2	Y	-0-					-0-
05	8928	X	8219	-0-	-709	-0-	503	1	7716	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	8147	-0-	-493	-0-	523	1	7624	2	Y	-0-					-0-
07	8866	X	8446	-0-	-420	-0-	549	1	7897	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

02	12656	X	9954	-0-	-2702	-0-	740	1	9137	2	Y	70	68	0	3	1	14
							77	9									
03	13795	X	11981	-0-	-1814	-0-	804	1	11067	2	Y	100	92	0	8	1	14
							110	9									
04	13140	X	10547	-0-	-2593	-0-	658	1	9826	2	Y	57	51	0	11	1	9
							63	9									
05	13361	X	9914	-0-	-3447	-0-	604	1	9258	2	Y	47	44	0	6	1	6
							52	9									
06	12810	X	9548	-0-	-3262	-0-	609	1	8892	2	Y	43	42	0	3	1	4
							47	9									
07	11966	X	9851	-0-	-2115	-0-	639	1	9164	2	Y	44	40	0	4	1	4
							48	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

02	18060	X	13420	-0-	-4640	-0-	1003	1	12350	2	Y	61	59	0	3	1	12
							67	9									
03	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	1472	1	20267	2	Y	95	87	0	7	1	13
							105	9									
04	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	1204	1	17962	2	Y	78	68	0	11	1	12
							86	9									
05	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	1170	1	17884	2	Y	67	63	0	8	1	8
							74	9									
06	20100	X	18201	-0-	-1899	-0-	1163	1	16994	2	Y	40	40	0	4	1	4
							44	9									
07	21855	X	18269	-0-	-3586	-0-	1187	1	17031	2	Y	46	42	0	4	1	4
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19404 X	18351	-0-	-1053	-0-	1376	1	16971	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
03	23596 X	23596	-0-	-0-	-0-	1595	1	21999	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
04	21600 X	21283	-0-	-317	-0-	1334	1	19940	2	Y	8	7	0			1
						9	9									
05	22320 X	21737	-0-	-583	-0-	1333	1	20401	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
						3	9									
06	21840 X	20677	-0-	-1163	-0-	1323	1	19352	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
07	23591 X	21016	-0-	-2575	-0-	1368	1	19647	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19124 X	16585	-0-	-2539	-0-	1245	1	15336	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
03	22180 X	22180	-0-	-0-	-0-	1500	1	20679	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
04	20070 X	19879	-0-	-191	-0-	1248	1	18627	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
05	20398 X	19761	-0-	-637	-0-	1214	1	18545	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
06	21450 X	18781	-0-	-2669	-0-	1203	1	17575	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
07	22165 X	19379	-0-	-2786	-0-	1262	1	18115	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20020 X	16228	-0-	-3792	-0-	1218	1	15007	2	Y	3	3	0			1
						3	9									
03	21731 X	21336	-0-	-395	-0-	1443	1	19891	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
04	20640 X	19502	-0-	-1138	-0-	1225	1	18273	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
05	21111 X	19613	-0-	-1498	-0-	1204	1	18407	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
06	20640 X	18950	-0-	-1690	-0-	1214	1	17733	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
07	21328 X	19176	-0-	-2152	-0-	1249	1	17926	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14980 X	13072	-0-	-1908	-0-	974	1	12001	2	Y	88	87	0	4	1	18
						97	9									
03	17595 X	17595	-0-	-0-	-0-	1181	1	16309	2	Y	95	90	0	10	1	13
						105	9									
04	15390 X	15068	-0-	-322	-0-	942	1	14037	2	Y	81	71	0	11	1	12
						89	9									
05	15903 X	14811	-0-	-1092	-0-	905	1	13826	2	Y	73	67	0	9	1	9
						80	9									
06	17040 X	13877	-0-	-3163	-0-	886	1	12923	2	Y	62	61	0	5	1	5
						68	9									
07	17608 X	9425	-0-	-8183	-0-	610	1	8772	2	Y	39	35	0	6	1	3
						43	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14420	X	510	-0-	-13910	-0-	36	1	473	2	Y	1	11	0	3	1	-0-
							1	9									
03	15965	X	1	-0-	-15964	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	899	1	13399	2	Y	148	125	0			23
							163	9									
05	13950	X	12538	-0-	-1412	-0-	761	1	11642	2	Y	123	115	0	16	1	15
							135	9									
06	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	741	1	10806	2	Y	137	132	0	8	1	12
							151	9									
07	14942	X	12130	-0-	-2812	-0-	782	1	11224	2	Y	113	103	0	13	1	9
							124	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

02	12992	X	7937	-0-	-5055	-0-	589	1	7265	2	Y	75	79	0	5	1	15
							83	9									
03	14043	X	13471	-0-	-572	-0-	901	1	12428	2	Y	129	118	0	8	1	18
							142	9									
04	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	817	1	12147	2	Y	139	121	0	15	1	21
							153	9									
05	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	871	1	13309	2	Y	149	137	0	15	1	18
							164	9									
06	13050	X	13012	-0-	-38	-0-	828	1	12088	2	Y	87	88	0	9	1	8
							96	9									
*07	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	889	1	12774	2	Y	96	88	0	8	1	8
							106	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

02	2324	X	812	-0-	-1512	-0-	54	1	678	2	Y	73	105	0	11	1	15
							80	9									
03	2852	X	1878	-0-	-974	-0-	121	1	1683	2	Y	67	65	0	8	1	9
							74	9									
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	197	1	2924	2	Y	238	203	0	8	1	36
							262	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	224	1	3436	2	Y	203	189	0	26	1	24
							223	9									
06	3030	X	2666	-0-	-364	-0-	157	1	2309	2	Y	182	177	0	13	1	16
							200	9									
07	3503	X	3196	-0-	-307	-0-	194	1	2772	2	Y	209	191	0	17	1	17
							230	9									

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	336	1	4145	2	Y	78	77	0	3	1	16
							86	9									
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	461	1	6375	2	Y	110	102	0	9	1	15
							121	9									
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	365	1	5428	2	Y	104	91	0	12	1	16
							114	9									
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	346	1	5256	2	Y	82	77	0	11	1	10
							90	9									
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	342	1	5002	2	Y	80	78	0	5	1	7
							88	9									
07	6944	X	5854	-0-	-1090	-0-	375	1	5392	2	Y	79	72	0	7	1	7
							87	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	885	-0-	-1551	-0-	64	1	789	2	Y	29	49	0	6	1	6
							32	9									
03	2697	X	1849	-0-	-848	-0-	117	1	1620	2	Y	102	91	0	3	1	14
							112	9									
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	150	1	2253	2	Y	306	262	0	11	1	47
							337	9									
05	1984	X	854	-0-	-1130	-0-	45	1	720	2	Y	81	85	0	33	1	10
							89	9									
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	122	1	1785	2	Y	218	204	0	5	1	19
							240	9									
07	2821	X	1185	-0-	-1636	-0-	67	1	949	2	Y	154	140	0	20	1	13
							169	9									

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12264	X	8253	-0-	-4011	-0-	612	1	7554	2	Y	79	81	0	4	1	16
							87	9									
03	13206	X	7573	-0-	-5633	-0-	505	1	6989	2	Y	72	69	0	9	1	10
							79	9									
04	12780	X	4303	-0-	-8477	-0-	270	1	4013	2	Y	18	17	0	8	1	3
							20	9									
05	11780	X	5206	-0-	-6574	-0-	319	1	4851	2	Y	33	30	0	2	1	4
							36	9									
06	11340	X	4673	-0-	-6667	-0-	297	1	4334	2	Y	38	37	0	2	1	3
							42	9									
07	9145	X	5092	-0-	-4053	-0-	328	1	4707	2	Y	52	47	0	4	1	4
							57	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	1268	1	15626	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
03	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	1291	1	17763	2	Y	18	16	0	1	1	3
							20	9									
04	17610	X	15842	-0-	-1768	-0-	996	1	14842	2	Y	4	4	0	2	1	1
							4	9									
05	18724	X	15557	-0-	-3167	-0-	957	1	14599	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	18450	X	14050	-0-	-4400	-0-	899	1	13150	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	19065	X	15357	-0-	-3708	-0-	1001	1	14355	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18676	X	17350	-0-	-1326	-0-	1294 113	1 9	15943	2	Y	103	101	0	4	1	21
03	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	1376 133	1 9	18966	2	Y	121	113	0	12	1	17
04	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	1276 138	1 9	19038	2	Y	125	110	0	13	1	19
05	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	1217 131	1 9	18633	2	Y	119	110	0	14	1	14
06	20205	X	20205	-0-	-0-	-0-	1285 118	1 9	18802	2	Y	107	105	0	7	1	9
07	21142	X	20411	-0-	-731	-0-	1322 118	1 9	18971	2	Y	107	97	0	10	1	9

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

02	13524	X	13075	-0-	-449	-0-	971 133	1 9	11971	2	Y	121	119	0	5	1	24
03	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	1002 152	1 9	13815	2	Y	138	129	0	14	1	19
04	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	902 138	1 9	13480	2	Y	125	110	0	15	1	19
05	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	920 135	1 9	14069	2	Y	123	113	0	14	1	15
06	14520	X	14428	-0-	-92	-0-	915 136	1 9	13377	2	Y	124	120	0	8	1	11
*07	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	993 178	1 9	14235	2	Y	162	148	0	12	1	13

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

02	4928	X	3923	-0-	-1005	-0-	263 452	1 9	3208	2	Y	411	452	0	30	1	82
03	5456	X	3084	-0-	-2372	-0-	178 441	1 9	2465	2	Y	401	381	0	46	1	56
04	5280	X	2435	-0-	-2845	-0-	128 393	1 9	1914	2	Y	357	313	0	45	1	55
05	5456	X	935	-0-	-4521	-0-	48 150	1 9	737	2	Y	136	136	0	39	1	16
06	5280	X	615	-0-	-4665	-0-	34 85	1 9	496	2	Y	77	78	0	8	1	7
07	4340	X	3014	-0-	-1326	-0-	175 329	1 9	2510	2	Y	299	273	0	8	1	25

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

02	10	X	-0-	-0-	-10	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10696	X	7683	-0-	-3013	-0-	571	1	7017	2	Y	86	89	0	5	1	17
							95	9									
03	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	807	1	11133	2	Y	139	127	0	10	1	19
							153	9									
04	11460	X	9944	-0-	-1516	-0-	617	1	9205	2	Y	111	97	0	16	1	17
							122	9									
05	11408	X	11031	-0-	-377	-0-	670	1	10242	2	Y	108	100	0	12	1	13
							119	9									
06	11700	X	9998	-0-	-1702	-0-	633	1	9267	2	Y	89	87	0	7	1	8
							98	9									
07	12090	X	10366	-0-	-1724	-0-	673	1	9594	2	Y	90	83	0	8	1	7
							99	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8708	X	7848	-0-	-860	-0-	581	1	7203	2	Y	58	60	0	3	1	12
							64	9									
03	10199	X	8654	-0-	-1545	-0-	580	1	7979	2	Y	86	79	0	7	1	12
							95	9									
04	9870	X	8077	-0-	-1793	-0-	502	1	7479	2	Y	87	76	0	10	1	13
							96	9									
05	10199	X	8527	-0-	-1672	-0-	517	1	7926	2	Y	76	71	0	9	1	9
							84	9									
06	8760	X	7670	-0-	-1090	-0-	486	1	7110	2	Y	67	65	0	5	1	6
							74	9									
07	8680	X	6149	-0-	-2531	-0-	395	1	5698	2	Y	51	47	0	6	1	4
							56	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	114	1	1435	2	Y	331	333	0	17	1	66
							364	9									
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	153	1	2129	2	Y	559	510	0	37	1	78
							615	9									
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	152	1	2274	2	Y	599	523	0	62	1	92
							659	9									
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	185	1	2814	2	Y	639	589	0	65	1	77
							703	9									
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	163	1	2385	2	Y	502	495	0	40	1	44
							552	9									
*07	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	226	1	3256	2	Y	609	557	0	46	1	50
							670	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

02	18648	X	15581	-0-	-3067	-0-	1164	1	14337	2	Y	73	74	0	4	1	15
							80	9									
03	20238	X	20238	-0-	-0-	-0-	1361	1	18775	2	Y	93	87	0	8	1	13
							102	9									
04	19320	X	18731	-0-	-589	-0-	1173	1	17464	2	Y	85	74	0	11	1	13
							94	9									
05	19964	X	18974	-0-	-990	-0-	1158	1	17724	2	Y	84	78	0	9	1	10
							92	9									
06	19590	X	18256	-0-	-1334	-0-	1163	1	17040	2	Y	48	49	0	5	1	4
							53	9									
07	20243	X	18611	-0-	-1632	-0-	1209	1	17348	2	Y	49	45	0	4	1	4
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

02	9716	X	8709	-0-	-1007	-0-	653	1	8041	2	Y	14	12	0			3
							15	9									
03	10757	X	10087	-0-	-670	-0-	682	1	9395	2	Y	9	9	0	2	1	1
							10	9									
04	10410	X	8797	-0-	-1613	-0-	551	1	8234	2	Y	11	9	0	1	1	2
							12	9									
05	10540	X	8102	-0-	-2438	-0-	496	1	7598	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
06	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	664	1	9686	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									
07	10075	X	8348	-0-	-1727	-0-	542	1	7766	2	Y	36	33	0			3
							40	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3797	-0-	-571	-0-	237 651	1 9	2909	2	Y	592	618	0	35	1	119
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	256 1100	1 9	3532	2	Y	1000	914	0	66	1	139
04	4650	X	2987	-0-	-1663	-0-	150 615	1 9	2222	2	Y	559	500	0	112	1	86
05	4805	X	3491	-0-	-1314	-0-	169 700	1 9	2622	2	Y	636	585	0	60	1	77
06	4740	X	3083	-0-	-1657	-0-	158 591	1 9	2334	2	Y	537	527	0	40	1	47
07	4898	X	3106	-0-	-1792	-0-	165 567	1 9	2374	2	Y	515	471	0	49	1	42

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	X	156	-0-	-40	-0-	8 33	1 9	115	2	Y	30	24	0			6
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	29 157	1 9	398	2	Y	143	126	0	3	1	20
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	167 824	1 9	2454	2	Y	749	638	0	16	1	115
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	70 399	1 9	1089	2	Y	363	353	0	81	1	44
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	111 572	1 9	1616	2	Y	520	495	0	23	1	46
07	3565	X	2275	-0-	-1290	-0-	115 523	1 9	1637	2	Y	475	434	0	48	1	39

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2143	-0-	-377	-0-	934	1	1033	2	Y	160	183	0			85
							176	9									
03	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	958	1	1126	2	Y	71	96	0			60
							78	9									
04	2700	X	2460	-0-	-240	-0-	1113	1	1176	2	Y	155	164	0			51
							171	9									
05	2635	X	2572	-0-	-63	-0-	1747	1	640	2	Y	168	164	0			55
							185	9									
06	2430	X	2141	-0-	-289	-0-	1028	1	958	2	Y	141	149	0			47
							155	9									
07	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	1192	1	1085	2	Y	124	119	0			52
							136	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	4559	-0-	-1209	-0-	1789	1	1981	2	Y	717	599	0			381
							789	9									
03	6386	X	4865	-0-	-1521	-0-	2095	1	2461	2	Y	281	423	0			239
							309	9									
04	6180	X	5054	-0-	-1126	-0-	2217	1	2340	2	Y	452	540	0			151
							497	9									
05	5518	X	5017	-0-	-501	-0-	3279	1	1199	2	Y	490	481	0			160
							539	9									
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	2303	1	2145	2	Y	510	501	0			169
							561	9									
07	5239	X	4886	-0-	-353	-0-	2312	1	2104	2	Y	427	419	0			177
							470	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	4170	-0-	-1430	-0-	1850	1	2047	2	Y	248	292	0			132
							273	9									
03	6200	X	5217	-0-	-983	-0-	2333	1	2742	2	Y	129	151	0			110
							142	9									
04	6000	X	4696	-0-	-1304	-0-	2158	1	2281	2	Y	234	267	0			77
							257	9									
05	5301	X	4569	-0-	-732	-0-	3153	1	1154	2	Y	238	237	0			78
							262	9									
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	2517	1	2346	2	Y	291	272	0			97
							320	9									
07	5208	X	4587	-0-	-621	-0-	2260	1	2057	2	Y	245	240	0			102
							270	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	6970	-0-	-1598	-0-	2838	1	3139	2	Y	903	944	0			480
							993	9									
03	9486	X	6536	-0-	-2950	-0-	2860	1	3361	2	Y	286	523	0			243
							315	9									
04	9180	X	7134	-0-	-2046	-0-	3088	1	3261	2	Y	714	722	0			235
							785	9									
05	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	4745	1	1737	2	Y	759	747	0			247
							835	9									
06	7530	X	7236	-0-	-294	-0-	3306	1	3080	2	Y	773	763	0			257
							850	9									
07	7719	X	7100	-0-	-619	-0-	3355	1	3054	2	Y	628	624	0			261
							691	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	3901	-0-	-579	-0-	1666	1	1841	2	Y	358	370	0			190
							394	9									
03	4960	X	4054	-0-	-906	-0-	1761	1	2070	2	Y	203	221	0			172
							223	9									
04	4800	X	4047	-0-	-753	-0-	1792	1	1893	2	Y	329	391	0			110
							362	9									
05	4464	X	4167	-0-	-297	-0-	2765	1	1011	2	Y	355	349	0			116
							391	9									
06	4170	X	4113	-0-	-57	-0-	1918	1	1788	2	Y	370	363	0			123
							407	9									
07	4309	X	4118	-0-	-191	-0-	1988	1	1810	2	Y	291	293	0			121
							320	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

02	336	X	18	-0-	-318	-0-	8	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	372	X	73	-0-	-299	-0-	33	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	30	X	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	13	-0-	-47	-0-	7	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

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 CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	13	-0-	-5615	-0-	13	2			Y	-0-	79	0	19	1	-0-
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	564	1	7786	2	Y	444	382	0			62
							488	9									
04	5730	X	3978	-0-	-1752	-0-	236	1	3485	2	Y	234	210	0	50	1	36
							257	9									
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	346	1	5274	2	Y	387	351	0	25	1	47
							426	9									
06	8550	X	5529	-0-	-3021	-0-	326	1	4738	2	Y	423	409	0	24	1	37
							465	9									
07	8835	X	5371	-0-	-3464	-0-	289	1	4138	2	Y	858	783	0	41	1	71
							944	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

02	7980	X	6711	-0-	-1269	-0-	504	1	6190	2	Y	15	14	0	1	1	3
							17	9									
03	9765	X	9541	-0-	-224	-0-	643	1	8885	2	Y	12	11	0	2	1	2
							13	9									
04	9450	X	8185	-0-	-1265	-0-	513	1	7660	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									
05	9765	X	8950	-0-	-815	-0-	546	1	8398	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
06	9240	X	8497	-0-	-743	-0-	545	1	7950	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	9548	X	8704	-0-	-844	-0-	566	1	8135	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

02	52108	X	47451	-0-	-4657	-0-	3553	1	43831	2	Y	61	60	0	2	1	12
							67	9									
03	56513	X	53136	-0-	-3377	-0-	3586	1	49476	2	Y	67	63	0	7	1	9
							74	9									
04	53880	X	50328	-0-	-3552	-0-	3156	1	47105	2	Y	61	54	0	7	1	9
							67	9									
05	54684	X	51045	-0-	-3639	-0-	3131	1	47882	2	Y	29	28	0	7	1	3
							32	9									
06	52560	X	48921	-0-	-3639	-0-	3129	1	45758	2	Y	31	29	0	2	1	3
							34	9									
07	53134	X	48011	-0-	-5123	-0-	3126	1	44853	2	Y	29	27	0	3	1	2
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

02	29876	X	-0-	-0-	-29876	-0-					Y	-0-	15	0	4	1	-0-
03	30969	X	16	-0-	-30953	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	28920	X	-0-	-0-	-28920	-0-					Y	-0-					-0-
05	29884	X	-0-	-0-	-29884	-0-					Y	-0-					-0-
06	34333	X	34333	-0-	-0-	-0-	2185	1	31920	2	Y	207	189	0			18
							228	9									
*07	31455	X	31455	-0-	-0-	-0-	2047	1	29353	2	Y	50	46	0	18	1	4
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12544	X	9711	-0-	-2833	-0-	729	1	8963	2	Y	17	17	0	1	1	3
							19	9									
03	12648	X	8941	-0-	-3707	-0-	601	1	8314	2	Y	24	22	0	2	1	3
							26	9									
04	13170	X	13118	-0-	-52	-0-	822	1	12272	2	Y	22	19	0	3	1	3
							24	9									
05	13609	X	10598	-0-	-3011	-0-	650	1	9940	2	Y	7	6	0	3	1	1
							8	9									
06	13170	X	6709	-0-	-6461	-0-	429	1	6261	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
07	13547	X	9976	-0-	-3571	-0-	651	1	9304	2	Y	19	17	0	2	1	2
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3552	-0-	-676	-0-	266	1	3267	2	Y	17	17	0	1	1	3
							19	9									
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	290	1	3979	2	Y	21	19	0	2	1	3
							23	9									
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	255	1	3808	2	Y	14	13	0	2	1	2
							15	9									
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	275	1	4209	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	283	1	4108	2	Y	-0-					-0-
*07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	332	1	4743	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15792	X	13356	-0-	-2436	-0-	992	1	12248	2	Y	105	107	0	5	1	21
							116	9									
03	17174	X	16574	-0-	-600	-0-	1112	1	15328	2	Y	122	114	0	12	1	17
							134	9									
04	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	1026	1	15295	2	Y	83	73	0	14	1	13
							91	9									
05	16771	X	16263	-0-	-508	-0-	997	1	15266	2	Y	-0-	4	0	9	1	-0-
06	16230	X	15519	-0-	-711	-0-	992	1	14527	2	Y	-0-					-0-
07	16957	X	15581	-0-	-1376	-0-	1014	1	14567	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28448	X	17828	-0-	-10620	-0-	1335	1	16471	2	Y	20	18	0			4
							22	9									
03	27993	X	26001	-0-	-1992	-0-	1757	1	24234	2	Y	9	10	0	2	1	1
							10	9									
04	25170	X	23150	-0-	-2020	-0-	1453	1	21662	2	Y	32	27	0	1	1	5
							35	9									
05	25513	X	21908	-0-	-3605	-0-	1342	1	20525	2	Y	37	34	0	4	1	4
							41	9									
06	25170	X	6984	-0-	-18186	-0-	449	1	6521	2	Y	13	14	0	2	1	1
							14	9									
07	26009	X	19625	-0-	-6384	-0-	1276	1	18326	2	Y	21	19	0	1	1	2
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21084	X	18015	-0-	-3069	-0-	1339	1	16482	2	Y	176	163	0	5	1	35
							194	9									
03	20894	X	19482	-0-	-1412	-0-	1301	1	17949	2	Y	211	197	0	20	1	29
							232	9									
04	19380	X	17904	-0-	-1476	-0-	1114	1	16590	2	Y	182	159	0	24	1	28
							200	9									
05	19933	X	19424	-0-	-509	-0-	1180	1	18034	2	Y	191	176	0	20	1	23
							210	9									
06	19290	X	17097	-0-	-2193	-0-	1082	1	15844	2	Y	155	152	0	12	1	14
							171	9									
07	19933	X	18488	-0-	-1445	-0-	1194	1	17125	2	Y	154	141	0	14	1	13
							169	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2968	-0-	-896	-0-	1279	1	1414	2	Y	250	235	0			133
							275	9									
03	4278	X	3272	-0-	-1006	-0-	1437	1	1688	2	Y	134	153	0			114
							147	9									
04	4140	X	2987	-0-	-1153	-0-	1359	1	1434	2	Y	176	231	0			59
							194	9									
05	3627	X	3049	-0-	-578	-0-	2066	1	757	2	Y	205	197	0			67
							226	9									
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	1516	1	1413	2	Y	235	224	0			78
							259	9									
07	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	1537	1	1398	2	Y	178	182	0			74
							196	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22904	X	-0-	-0-	-22904	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	24800	X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-
04	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					Y	-0-					-0-
05	24583	X	10355	-0-	-14228	-0-	626	1	9568	2	Y	146	128	0			18
							161	9									
06	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	1258	1	18380	2	Y	84	86	0	9	1	7
							92	9									
*07	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	1223	1	17541	2	Y	29	26	0	8	1	2
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21616	X	3206	-0-	-18410	-0-	243	1	2953	2	Y	9	16	0	2	1	2
							10	9									
03	26063	X	26063	-0-	-0-	-0-	1756	1	24221	2	Y	78	68	0	1	1	11
							86	9									
04	25286	X	25286	-0-	-0-	-0-	1583	1	23636	2	Y	61	54	0	9	1	9
							67	9									
05	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	1450	1	22176	2	Y	58	54	0	6	1	7
							64	9									
06	23730	X	21468	-0-	-2262	-0-	1373	1	20043	2	Y	47	46	0	4	1	4
							52	9									
07	26133	X	21131	-0-	-5002	-0-	1374	1	19712	2	Y	41	38	0	4	1	3
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25956	X	-0-	-0-	-25956	-0-					Y	-0-	6	0	1	1	-0-
03	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					Y	-0-					-0-
04	26700	X	-0-	-0-	-26700	-0-					Y	-0-					-0-
05	27590	X	15674	-0-	-11916	-0-	959	1	14684	2	Y	28	25	0			3
							31	9									
06	34246	X	34246	-0-	-0-	-0-	2189	1	32015	2	Y	38	36	0	2	1	3
							42	9									
*07	33321	X	33321	-0-	-0-	-0-	2169	1	31087	2	Y	59	53	0	4	1	5
							65	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	6128	-0-	-1320	-0-	458	1	5657	2	Y	12	12	0	1	1	2
							13	9									
03	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	611	1	8449	2	Y	15	14	0	1	1	2
							17	9									
04	7980	X	7784	-0-	-196	-0-	489	1	7281	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
05	8091	X	7527	-0-	-564	-0-	461	1	7056	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
06	8790	X	7550	-0-	-1240	-0-	484	1	7056	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
07	9083	X	7914	-0-	-1169	-0-	515	1	7393	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		1670	-0-	1670	1670					Y	-0-					-0-
06	T. A.		18943	-0-	18943	20613	102	1	1568	2	Y	179	163	0			16
							1201	1	17545	2							
							197	9									
*07	33512	X	12899	-0-	-20613	-0-	835	1	11950	2	Y	104	95	0	16	1	9
							114	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27720	X	18589	-0-	-9131	-0-	1391	1	17151	2	Y	43	45	0	3	1	9
							47	9									
03	30039	X	29525	-0-	-514	-0-	1989	1	27463	2	Y	66	61	0	5	1	9
							73	9									
04	28710	X	28054	-0-	-656	-0-	1758	1	26233	2	Y	57	50	0	7	1	9
							63	9									
05	29419	X	28099	-0-	-1320	-0-	1722	1	26320	2	Y	52	49	0	6	1	6
							57	9									
06	28560	X	25342	-0-	-3218	-0-	1621	1	23673	2	Y	44	43	0	3	1	4
							48	9									
07	29512	X	26470	-0-	-3042	-0-	1720	1	24700	2	Y	45	41	0	4	1	4
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	13015	-0-	13015	13062	821	1	12045	2	Y	135	123	0			12
						149	9									
*07	3100 N	24432	-0-	21332	34394	1577	1	22618	2	Y	215	196	0	13	1	18
						237	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

02	20860 X	15052	-0-	-5808	-0-	1127	1	13906	2	Y	17	17	0	1	1	3
						19	9									
03	24088 X	24088	-0-	-0-	-0-	1625	1	22441	2	Y	20	18	0	2	1	3
						22	9									
04	21878 X	21878	-0-	-0-	-0-	1373	1	20484	2	Y	19	17	0	2	1	3
						21	9									
05	22072 X	21734	-0-	-338	-0-	1333	1	20384	2	Y	15	14	0	2	1	2
						17	9									
06	22980 X	20831	-0-	-2149	-0-	1333	1	19484	2	Y	13	13	0	1	1	1
						14	9									
07	24087 X	21103	-0-	-2984	-0-	1375	1	19715	2	Y	12	11	0	1	1	1
						13	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

02	12992 X	11056	-0-	-1936	-0-	814	1	10026	2	Y	196	186	0	7	1	39
						216	9									
03	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	973	1	13415	2	Y	244	227	0	22	1	34
						268	9									
04	13290 X	13060	-0-	-230	-0-	798	1	11967	2	Y	268	234	0	27	1	41
						295	9									
05	12567 X	12567	-0-	-0-	-0-	757	1	11582	2	Y	207	194	0	29	1	25
						228	9									
06	14070 X	13517	-0-	-553	-0-	848	1	12417	2	Y	229	221	0	13	1	20
						252	9									
07	14663 X	14219	-0-	-444	-0-	910	1	13059	2	Y	227	207	0	21	1	19
						250	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

02	8204 X	7867	-0-	-337	-0-	580	1	7119	2	Y	153	151	0	7	1	31
						168	9									
03	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	600	1	8305	2	Y	170	160	0	17	1	24
						187	9									
04	10440 X	7148	-0-	-3292	-0-	441	1	6563	2	Y	131	116	0	19	1	20
						144	9									
05	10788 X	8442	-0-	-2346	-0-	511	1	7798	2	Y	121	112	0	14	1	15
						133	9									
06	10440 X	8279	-0-	-2161	-0-	524	1	7638	2	Y	106	104	0	8	1	9
						117	9									
07	9083 X	8449	-0-	-634	-0-	544	1	7794	2	Y	101	92	0	10	1	8
						111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	6320	-0-	-1184	-0-	465	1	5728	2	Y	115	118	0	7	1	23
							127	9									
03	8184	X	8097	-0-	-87	-0-	536	1	7376	2	Y	168	155	0	13	1	23
							185	9									
04	8130	X	7125	-0-	-1005	-0-	440	1	6534	2	Y	137	120	0	19	1	21
							151	9									
05	8401	X	7361	-0-	-1040	-0-	443	1	6768	2	Y	136	126	0	15	1	16
							150	9									
06	8130	X	7362	-0-	-768	-0-	461	1	6767	2	Y	122	119	0	8	1	11
							134	9									
07	8091	X	7518	-0-	-573	-0-	481	1	6905	2	Y	120	110	0	11	1	10
							132	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

02	8344	X	-0-	-0-	-8344	-0-					Y	-0-					-0-
03	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	1086	1	14997	2	Y	64	55	0			9
							70	9									
04	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	809	1	12071	2	Y	83	72	0	7	1	13
							91	9									
05	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	765	1	11682	2	Y	140	127	0	9	1	17
							154	9									
06	15630	X	11850	-0-	-3780	-0-	756	1	10997	2	Y	88	88	0	9	1	8
							97	9									
07	16151	X	8044	-0-	-8107	-0-	520	1	7470	2	Y	49	45	0	8	1	4
							54	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

02	19600	X	-0-	-0-	-19600	-0-					Y	-0-					-0-
03	19654	X	-0-	-0-	-19654	-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-

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

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.		2506	-0-	2506	2506	152	1	2320	2	Y	31	27	0			4
							34	9									
06	T. A.		17728	-0-	17728	20234	1124	1	16411	2	Y	175	162	0	2	1	15
							193	9									
*07	32839	X	12605	-0-	-20234	-0-	817	1	11708	2	Y	73	66	0	16	1	6
							80	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

02	9016	X	7573	-0-	-1443	-0-	558	1	6876	2	Y	126	131	0	7	1	25
							139	9									
03	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	693	1	9573	2	Y	174	161	0	14	1	24
							191	9									
04	10080	X	7091	-0-	-2989	-0-	440	1	6524	2	Y	115	102	0	19	1	18
							127	9									
05	10416	X	9884	-0-	-532	-0-	599	1	9130	2	Y	141	130	0	12	1	17
							155	9									
06	10110	X	9299	-0-	-811	-0-	584	1	8572	2	Y	130	127	0	9	1	11
							143	9									
07	10447	X	9141	-0-	-1306	-0-	586	1	8410	2	Y	132	120	0	12	1	11
							145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	377	1	4627	2	Y	134	131	0	6	1	27
							147	9									
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	400	1	5514	2	Y	177	164	0	15	1	25
							195	9									
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	418	1	6240	2	Y	184	161	0	20	1	28
							202	9									
05	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	545	1	8347	2	Y	194	179	0	20	1	23
							213	9									
06	5910	X	4915	-0-	-995	-0-	307	1	4480	2	Y	116	117	0	12	1	10
							128	9									
07	7099	X	5412	-0-	-1687	-0-	344	1	4924	2	Y	131	119	0	11	1	11
							144	9									

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	5819	-0-	-1881	-0-	428	1	5285	2	Y	96	94	0	4	1	19
							106	9									
03	8525	X	6601	-0-	-1924	-0-	441	1	6055	2	Y	95	90	0	11	1	13
							105	9									
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	412	1	6153	2	Y	73	64	0	11	1	11
							80	9									
05	6851	X	6772	-0-	-79	-0-	412	1	6297	2	Y	57	53	0	8	1	7
							63	9									
06	6390	X	3448	-0-	-2942	-0-	217	1	3179	2	Y	47	46	0	4	1	4
							52	9									
*07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	463	1	6660	2	Y	99	90	0	5	1	8
							109	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	5446	-0-	-210	-0-	398	1	4909	2	Y	126	124	0	6	1	25
							139	9									
03	6262	X	5726	-0-	-536	-0-	377	1	5206	2	Y	130	123	0	14	1	18
							143	9									
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	372	1	5569	2	Y	148	128	0	15	1	23
							163	9									
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	383	1	5857	2	Y	134	125	0	16	1	16
							147	9									
06	6030	X	3094	-0-	-2936	-0-	194	1	2835	2	Y	59	62	0	8	1	5
							65	9									
*07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	418	1	6005	2	Y	124	113	0	6	1	10
							136	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4058	-0-	-478	-0-	297	1	3661	2	Y	91	93	0	5	1	18
							100	9									
03	4991	X	4578	-0-	-413	-0-	304	1	4157	2	Y	106	99	0	10	1	15
							117	9									
04	4830	X	3402	-0-	-1428	-0-	209	1	3084	2	Y	99	87	0	12	1	15
							109	9									
05	4991	X	39	-0-	-4952	-0-	39	2			Y	-0-	4	0	11	1	-0-
06	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	466	1	6831	2	Y	109	99	0			10
							120	9									
*07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	419	1	6015	2	Y	124	114	0	10	1	10
							136	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	6816	-0-	-1444	-0-	501	1	6177	2	Y	125	129	0	7	1	25
							138	9									
03	9145	X	8670	-0-	-475	-0-	572	1	7910	2	Y	171	158	0	14	1	24
							188	9									
04	8850	X	5755	-0-	-3095	-0-	354	1	5293	2	Y	98	88	0	19	1	15
							108	9									
05	8587	X	12	-0-	-8575	-0-	1	2	11	9	Y	10	13	0	11	1	1
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	8680	X	5	-0-	-8675	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

02	8568	X	3776	-0-	-4792	-0-	278	1	3415	2	Y	75	84	0	6	1	15
							83	9									
03	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	690	1	9503	2	Y	209	187	0	8	1	29
							230	9									
04	9090	X	7404	-0-	-1686	-0-	452	1	6796	2	Y	142	126	0	23	1	22
							156	9									
05	9393	X	5565	-0-	-3828	-0-	337	1	5128	2	Y	91	87	0	15	1	11
							100	9									
06	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	893	1	13049	2	Y	241	225	0	6	1	21
							265	9									
*07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	762	1	10974	2	Y	187	171	0	22	1	15
							206	9									

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	519	1	6393	2	Y	112	110	0	5	1	22
							123	9									
03	8091	X	7936	-0-	-155	-0-	527	1	7275	2	Y	122	114	0	13	1	17
							134	9									
04	7830	X	6250	-0-	-1580	-0-	384	1	5758	2	Y	98	86	0	14	1	15
							108	9									
05	8091	X	7635	-0-	-456	-0-	459	1	7049	2	Y	115	105	0	11	1	14
							127	9									
06	7680	X	6837	-0-	-843	-0-	430	1	6300	2	Y	97	95	0	7	1	9
							107	9									
07	7936	X	7003	-0-	-933	-0-	449	1	6445	2	Y	99	91	0	9	1	8
							109	9									

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

02	6048	X	3365	-0-	-2683	-0-	249	1	3065	2	Y	46	52	0	4	1	9
							51	9									
03	6634	X	5652	-0-	-982	-0-	376	1	5188	2	Y	80	73	0	5	1	11
							88	9									
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	451	1	6724	2	Y	107	93	0	9	1	16
							118	9									
05	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	418	1	6413	2	Y	92	86	0	11	1	11
							101	9									
06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	439	1	6442	2	Y	89	86	0	6	1	8
							98	9									
07	7533	X	7201	-0-	-332	-0-	462	1	6640	2	Y	90	83	0	8	1	7
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5868	-0-	-152	-0-	416	1	5123	2	Y	299	255	0	4	1	60
							329	9									
03	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	459	1	6325	2	Y	105	117	0	33	1	15
							116	9									
04	6240	X	5792	-0-	-448	-0-	357	1	5339	2	Y	87	77	0	12	1	13
							96	9									
05	6510	X	5961	-0-	-549	-0-	361	1	5510	2	Y	82	75	0	10	1	10
							90	9									
06	6690	X	5499	-0-	-1191	-0-	349	1	5074	2	Y	69	68	0	5	1	6
							76	9									
07	6913	X	5861	-0-	-1052	-0-	376	1	5404	2	Y	74	68	0	6	1	6
							81	9									

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

02	16576	X	12596	-0-	-3980	-0-	935	1	11522	2	Y	126	136	0	9	1	25
							139	9									
03	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	1349	1	18582	2	Y	310	278	0	14	1	43
							341	9									
04	17760	X	12636	-0-	-5124	-0-	776	1	11595	2	Y	241	212	0	35	1	37
							265	9									
05	18352	X	12035	-0-	-6317	-0-	727	1	11124	2	Y	167	158	0	26	1	20
							184	9									
06	19380	X	18739	-0-	-641	-0-	1177	1	17192	2	Y	336	316	0	10	1	30
							370	9									
07	20274	X	17436	-0-	-2838	-0-	1116	1	16001	2	Y	290	265	0	31	1	24
							319	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

02	20692	X	14255	-0-	-6437	-0-	1058	1	13025	2	Y	156	175	0	12	1	31
							172	9									
03	25453	X	25453	-0-	-0-	-0-	1699	1	23412	2	Y	311	281	0	18	1	43
							342	9									
04	21810	X	21100	-0-	-710	-0-	1307	1	19503	2	Y	264	232	0	35	1	40
							290	9									
05	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	1353	1	20719	2	Y	298	274	0	28	1	36
							328	9									
06	22890	X	20511	-0-	-2379	-0-	1295	1	18911	2	Y	277	270	0	19	1	24
							305	9									
07	25451	X	20663	-0-	-4788	-0-	1328	1	19040	2	Y	268	245	0	25	1	22
							295	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

02	4900	X	3929	-0-	-971	-0-	291	1	3577	2	Y	55	58	0	3	1	11
							61	9									
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	390	1	5399	2	Y	92	84	0	6	1	13
							101	9									
04	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	300	1	4472	2	Y	72	64	0	10	1	11
							79	9									
05	5301	X	3938	-0-	-1363	-0-	238	1	3643	2	Y	52	49	0	8	1	6
							57	9									
06	5700	X	4443	-0-	-1257	-0-	281	1	4099	2	Y	57	55	0	3	1	5
							63	9									
07	5890	X	4370	-0-	-1520	-0-	281	1	4026	2	Y	57	52	0	5	1	5
							63	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6471	-0-	-277	-0-	475	1	5877	2	Y	108	100	0	3	1	22
							119	9									
03	7471	X	7268	-0-	-203	-0-	485	1	6687	2	Y	87	85	0	12	1	12
							96	9									
04	7140	X	6838	-0-	-302	-0-	423	1	6324	2	Y	83	72	0	10	1	13
							91	9									
05	7378	X	6937	-0-	-441	-0-	419	1	6434	2	Y	76	71	0	9	1	9
							84	9									
06	7110	X	6589	-0-	-521	-0-	419	1	6094	2	Y	69	67	0	5	1	6
							76	9									
07	7254	X	6781	-0-	-473	-0-	435	1	6250	2	Y	87	80	0	6	1	7
							96	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940	X	9425	-0-	-515	-0-	699	1	8616	2	Y	100	100	0	5	1	20
							110	9									
03	11098	X	10726	-0-	-372	-0-	717	1	9881	2	Y	116	109	0	11	1	16
							128	9									
04	10740	X	9473	-0-	-1267	-0-	589	1	8781	2	Y	94	83	0	13	1	14
							103	9									
05	11098	X	10472	-0-	-626	-0-	638	1	9731	2	Y	94	87	0	10	1	11
							103	9									
06	10680	X	10229	-0-	-451	-0-	647	1	9481	2	Y	92	89	0	6	1	8
							101	9									
07	10726	X	10406	-0-	-320	-0-	673	1	9634	2	Y	90	83	0	8	1	7
							99	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	4427	-0-	-1117	-0-	323	1	3976	2	Y	116	114	0	5	1	23
							128	9									
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	429	1	5904	2	Y	211	192	0	13	1	29
							232	9									
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	385	1	5775	2	Y	142	125	0	24	1	22
							156	9									
05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	377	1	5760	2	Y	130	121	0	15	1	16
							143	9									
06	6360	X	6230	-0-	-130	-0-	385	1	5614	2	Y	210	199	0	8	1	19
							231	9									
07	6572	X	6340	-0-	-232	-0-	400	1	5753	2	Y	170	156	0	19	1	14
							187	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29148	X	21199	-0-	-7949	-0-	1573	1	19377	2	Y	226	231	0	12	1	45
							249	9									
03	31713	X	31500	-0-	-213	-0-	2109	1	29080	2	Y	283	264	0	25	1	39
							311	9									
04	30420	X	28287	-0-	-2133	-0-	1758	1	26214	2	Y	286	249	0	32	1	44
							315	9									
05	30380	X	27047	-0-	-3333	-0-	1647	1	25184	2	Y	196	185	0	31	1	24
							216	9									
06	30480	X	26728	-0-	-3752	-0-	1696	1	24802	2	Y	209	203	0	12	1	18
							230	9									
07	31496	X	27097	-0-	-4399	-0-	1750	1	25105	2	Y	220	201	0	19	1	18
							242	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2422	-0-	-1134	-0-	177	1	2159	2	Y	78	77	0	3	1	16
							86	9									
03	3689	X	3181	-0-	-508	-0-	209	1	2880	2	Y	84	79	0	9	1	12
							92	9									
04	3540	X	2279	-0-	-1261	-0-	139	1	2064	2	Y	69	61	0	9	1	11
							76	9									
05	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	187	1	2862	2	Y	82	75	0	8	1	10
							90	9									
06	3090	X	2505	-0-	-585	-0-	156	1	2287	2	Y	56	56	0	5	1	5
							62	9									
07	3193	X	2399	-0-	-794	-0-	151	1	2181	2	Y	61	56	0	5	1	5
							67	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

02	8792	X	6199	-0-	-2593	-0-	456	1	5637	2	Y	96	100	0	6	1	19
							106	9									
03	9734	X	9063	-0-	-671	-0-	600	1	8298	2	Y	150	137	0	11	1	21
							165	9									
04	8430	X	7910	-0-	-520	-0-	489	1	7285	2	Y	124	109	0	17	1	19
							136	9									
05	8680	X	7955	-0-	-725	-0-	481	1	7351	2	Y	112	104	0	13	1	14
							123	9									
06	8760	X	7826	-0-	-934	-0-	496	1	7236	2	Y	85	84	0	7	1	8
							94	9									
07	9052	X	8004	-0-	-1048	-0-	513	1	7375	2	Y	105	96	0	8	1	9
							116	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

02	6468	X	5507	-0-	-961	-0-	406	1	5006	2	Y	86	95	0	6	1	17
							95	9									
03	6851	X	6610	-0-	-241	-0-	436	1	6007	2	Y	152	138	0	10	1	21
							167	9									
04	6840	X	5521	-0-	-1319	-0-	338	1	5047	2	Y	124	109	0	17	1	19
							136	9									
05	7068	X	5252	-0-	-1816	-0-	315	1	4827	2	Y	100	94	0	13	1	12
							110	9									
06	6840	X	5084	-0-	-1756	-0-	321	1	4684	2	Y	72	72	0	6	1	6
							79	9									
07	6603	X	5294	-0-	-1309	-0-	339	1	4859	2	Y	87	79	0	7	1	7
							96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12796	X	12167	-0-	-629	-0-	897	1	11050	2	Y	200	203	0	10	1	40
							220	9									
03	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	1012	1	13972	2	Y	237	222	0	22	1	33
							261	9									
04	14340	X	13767	-0-	-573	-0-	849	1	12648	2	Y	245	214	0	26	1	38
							270	9									
05	14818	X	13921	-0-	-897	-0-	841	1	12835	2	Y	223	208	0	26	1	27
							245	9									
06	14550	X	13232	-0-	-1318	-0-	835	1	12204	2	Y	175	173	0	14	1	15
							193	9									
07	15252	X	1134	-0-	-14118	-0-	73	1	1060	2	Y	1	1	0	15	1	-0-
							1	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

02	5320	X	4673	-0-	-647	-0-	350	1	4319	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	5890	X	3674	-0-	-2216	-0-	247	1	3426	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	450	1	6697	2	Y	32	27	0			5
							35	9									
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	392	1	5990	2	Y	98	87	0	4	1	12
							108	9									
06	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	395	1	5776	2	Y	81	80	0	6	1	7
							89	9									
07	7409	X	6153	-0-	-1256	-0-	394	1	5669	2	Y	82	74	0	8	1	7
							90	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

02	30436	X	22825	-0-	-7611	-0-	1701	1	20970	2	Y	140	148	0	9	1	28
							154	9									
03	34262	X	34262	-0-	-0-	-0-	2298	1	31698	2	Y	242	220	0	16	1	34
							266	9									
04	32160	X	31137	-0-	-1023	-0-	1939	1	28949	2	Y	226	198	0	27	1	35
							249	9									
05	33232	X	31734	-0-	-1498	-0-	1935	1	29571	2	Y	207	193	0	24	1	25
							228	9									
06	33150	X	30069	-0-	-3081	-0-	1913	1	27965	2	Y	174	171	0	13	1	15
							191	9									
07	34255	X	30030	-0-	-4225	-0-	1943	1	27892	2	Y	177	161	0	16	1	15
							195	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

02	22148	X	20532	-0-	-1616	-0-	1527	1	18840	2	Y	150	155	0	8	1	30
							165	9									
03	29634	X	29634	-0-	-0-	-0-	1984	1	27378	2	Y	247	226	0	17	1	34
							272	9									
04	24570	X	23316	-0-	-1254	-0-	1451	1	21625	2	Y	218	191	0	28	1	33
							240	9									
05	25389	X	21529	-0-	-3860	-0-	1308	1	20038	2	Y	166	155	0	24	1	20
							183	9									
06	24570	X	22660	-0-	-1910	-0-	1441	1	21047	2	Y	156	152	0	10	1	14
							172	9									
07	29636	X	22848	-0-	-6788	-0-	1476	1	21199	2	Y	157	144	0	14	1	13
							173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20748 X	14801	-0-	-5947	-0-	1110	1	13682	2	Y	8	7	0			2
						9	9									
03	22165 X	15815	-0-	-6350	-0-	1068	1	14730	2	Y	15	14	0	1	1	2
						17	9									
04	20760 X	6550	-0-	-14210	-0-	411	1	6132	2	Y	6	5	0	2	1	1
						7	9									
05	25344 X	25344	-0-	-0-	-0-	1556	1	23759	2	Y	26	23	0	1	1	3
						29	9									
06	23655 X	23655	-0-	-0-	-0-	1515	1	22130	2	Y	9	9	0	2	1	1
						10	9									
*07	21850 X	21850	-0-	-0-	-0-	1423	1	20423	2	Y	4	4	0	1	1	-0-
						4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

02	21616 X	18340	-0-	-3276	-0-	1376	1	16958	2	Y	5	6	0			1
						6	9									
03	23684 X	21329	-0-	-2355	-0-	1442	1	19874	2	Y	12	10	0	1	1	2
						13	9									
04	22959 X	22959	-0-	-0-	-0-	1441	1	21514	2	Y	4	4	0	1	1	1
						4	9									
05	23529 X	22737	-0-	-792	-0-	1395	1	21338	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
06	22770 X	21604	-0-	-1166	-0-	1384	1	20218	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
07	23715 X	21892	-0-	-1823	-0-	1425	1	20463	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

02	27636 X	24816	-0-	-2820	-0-	1859	1	22927	2	Y	27	22	0			5
						30	9									
03	29884 X	28469	-0-	-1415	-0-	1923	1	26521	2	Y	23	22	0	3	1	3
						25	9									
04	28590 X	28156	-0-	-434	-0-	1770	1	26380	2	Y	5	4	0	3	1	1
						6	9									
05	28645 X	28645	-0-	-0-	-0-	1758	1	26885	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
06	27540 X	26264	-0-	-1276	-0-	1681	1	24563	2	Y	18	16	0			2
						20	9									
07	29109 X	26267	-0-	-2842	-0-	1712	1	24552	2	Y	3	3	0	2	1	-0-
						3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

02	26348 X	24321	-0-	-2027	-0-	1825	1	22494	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
03	28736 X	28736	-0-	-0-	-0-	1942	1	26794	2	Y	-0-					-0-
04	27210 X	26255	-0-	-955	-0-	1648	1	24607	2	Y	-0-					-0-
05	28024 X	26515	-0-	-1509	-0-	1629	1	24885	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	27810 X	25449	-0-	-2361	-0-	1630	1	23818	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	28737 X	25885	-0-	-2852	-0-	1685	1	24199	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23632 X	17936	-0-	-5696	-0-	1347	1	16589	2	Y	-0-					-0-
03	26158 X	26158	-0-	-0-	-0-	1769	1	24389	2	Y	-0-					-0-
04	24630 X	23691	-0-	-939	-0-	1487	1	22204	2	Y	-0-					-0-
05	25420 X	23693	-0-	-1727	-0-	1455	1	22238	2	Y	-0-					-0-
06	25320 X	22760	-0-	-2560	-0-	1456	1	21304	2	Y	-0-					-0-
07	26164 X	23249	-0-	-2915	-0-	1514	1	21735	2	Y	-0-					-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

02	19292 X	9441	-0-	-9851	-0-	692	1	8540	2	Y	190	202	0	12	1	38
						209	9									
03	21359 X	12963	-0-	-8396	-0-	854	1	11799	2	Y	282	260	0	21	1	39
						310	9									
04	20670 X	11504	-0-	-9166	-0-	703	1	10461	2	Y	309	269	0	32	1	47
						340	9									
05	14539 X	10149	-0-	-4390	-0-	612	1	9374	2	Y	148	144	0	33	1	18
						163	9									
06	13590 X	10833	-0-	-2757	-0-	683	1	9955	2	Y	177	170	0	9	1	16
						195	9									
07	12958 X	12265	-0-	-693	-0-	783	1	11234	2	Y	225	206	0	16	1	19
						248	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

02	8008 X	6680	-0-	-1328	-0-	491	1	6064	2	Y	114	114	0	5	1	23
						125	9									
03	8866 X	8835	-0-	-31	-0-	584	1	8072	2	Y	163	150	0	13	1	23
						179	9									
04	7920 X	7181	-0-	-739	-0-	441	1	6601	2	Y	126	112	0	18	1	19
						139	9									
05	7998 X	7574	-0-	-424	-0-	457	1	6985	2	Y	120	111	0	14	1	14
						132	9									
06	8550 X	7418	-0-	-1132	-0-	466	1	6832	2	Y	109	106	0	7	1	10
						120	9									
07	8835 X	7515	-0-	-1320	-0-	482	1	6914	2	Y	108	99	0	10	1	9
						119	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

02	13664 X	10168	-0-	-3496	-0-	752	1	9275	2	Y	128	132	0	7	1	26
						141	9									
03	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	1058	1	14582	2	Y	198	182	0	14	1	28
						218	9									
04	14490 X	13442	-0-	-1048	-0-	831	1	12411	2	Y	182	160	0	22	1	28
						200	9									
05	14973 X	13617	-0-	-1356	-0-	825	1	12613	2	Y	163	151	0	20	1	20
						179	9									
06	15270 X	14180	-0-	-1090	-0-	898	1	13121	2	Y	146	143	0	10	1	13
						161	9									
07	15872 X	14160	-0-	-1712	-0-	911	1	13093	2	Y	142	130	0	13	1	12
						156	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

02	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	1460	1	18001	2	Y	-0-	-0-
03	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	1521	1	20978	2	Y	-0-	-0-
04	21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	1347	1	20105	2	Y	-0-	-0-
05	22400 X	22400	-0-	-0-	-0-	1372	1	21028	2	Y	-0-	-0-
06	20940 X	20022	-0-	-918	-0-	1285	1	18737	2	Y	-0-	-0-
07	22506 X	18792	-0-	-3714	-0-	1224	1	17568	2	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18480	X	6473	-0-	-12007	-0-	485	1	5988	2	Y	-0-					-0-
03	19995	X	8558	-0-	-11437	-0-	580	1	7978	2	Y	-0-					-0-
04	18780	X	8076	-0-	-10704	-0-	507	1	7569	2	Y	-0-					-0-
05	14384	X	8065	-0-	-6319	-0-	496	1	7569	2	Y	-0-					-0-
06	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	1528	1	22331	2	Y	22	20	0			2
							24	9									
*07	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	1543	1	22132	2	Y	-0-	2	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22344	X	21375	-0-	-969	-0-	1604	1	19771	2	Y	-0-					-0-
03	24366	X	23493	-0-	-873	-0-	1589	1	21904	2	Y	-0-					-0-
04	23250	X	22378	-0-	-872	-0-	1406	1	20972	2	Y	-0-					-0-
05	23684	X	22778	-0-	-906	-0-	1399	1	21379	2	Y	-0-					-0-
06	22890	X	21970	-0-	-920	-0-	1409	1	20561	2	Y	-0-					-0-
07	23653	X	22424	-0-	-1229	-0-	1460	1	20964	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	227	211	0	7	1	46
							250	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	100	1	1366	2	Y	716	637	0	25	1	100
							788	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	184	176	0	80	1	28
							202	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	Y	429	385	0	20	1	52
							472	9									
06	2190	N	1616	-0-	-574	-0-	67	1	1014	2	Y	486	468	0	27	1	43
							535	9									
07	2263	X	420	-0-	-1843	-0-	12	1	163	2	Y	223	204	0	44	1	18
							245	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	3005	-0-	-2819	-0-	181	1	2250	2	Y	522	586	0	41	1	105
							574	9									
03	6386	X	5248	-0-	-1138	-0-	273	1	3733	2	Y	1129	1019	0	58	1	157
							1242	9									
04	5250	X	4841	-0-	-409	-0-	228	1	3390	2	Y	1112	973	0	126	1	170
							1223	9									
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	241	1	3679	2	Y	1261	1159	0	120	1	152
							1387	9									
06	5070	X	5052	-0-	-18	-0-	252	1	3703	2	Y	997	982	0	79	1	88
							1097	9									
07	5239	X	3959	-0-	-1280	-0-	198	1	2835	2	Y	842	770	0	91	1	69
							926	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1121	-0-	-699	-0-	61	1	730	2	Y	300	321	0	20	1	60
							330	9									
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	112	1	1531	2	Y	628	567	0	34	1	87
							691	9									
04	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	99	1	1452	2	Y	544	478	0	70	1	83
							598	9									
05	2883	X	2200	-0-	-683	-0-	102	1	1549	2	Y	499	463	0	59	1	60
							549	9									
06	2790	X	2240	-0-	-550	-0-	114	1	1662	2	Y	422	414	0	31	1	37
							464	9									
*07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	165	1	2351	2	Y	335	306	0	38	1	28
							369	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4535	-0-	-85	-0-	323 230	1 9	3982	2	Y	209	216	0	12	1	42
03	5115	X	3211	-0-	-1904	-0-	200 237	1 9	2774	2	Y	215	204	0	23	1	30
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	300 347	1 9	4487	2	Y	315	273	0	24	1	48
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	302 325	1 9	4603	2	Y	295	273	0	34	1	36
06	4860	X	4452	-0-	-408	-0-	267 257	1 9	3928	2	Y	234	231	0	18	1	21
07	5301	X	4265	-0-	-1036	-0-	266 189	1 9	3810	2	Y	172	158	0	21	1	14

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

02	5516	X	3477	-0-	-2039	-0-	247 199	1 9	3031	2	Y	181	186	0	10	1	36
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	372 333	1 9	5109	2	Y	303	277	0	20	1	42
04	4890	X	4601	-0-	-289	-0-	274 273	1 9	4054	2	Y	248	218	0	34	1	38
05	5053	X	4494	-0-	-559	-0-	260 265	1 9	3969	2	Y	241	223	0	27	1	29
06	5640	X	3616	-0-	-2024	-0-	221 184	1 9	3211	2	Y	167	166	0	15	1	15
07	5828	X	5451	-0-	-377	-0-	342 231	1 9	4878	2	Y	210	193	0	15	1	17

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

02	5852	X	4522	-0-	-1330	-0-	327 152	1 9	4043	2	Y	138	161	0	12	1	28
03	6138	X	5176	-0-	-962	-0-	328 342	1 9	4506	2	Y	311	280	0	16	1	43
04	5580	X	5382	-0-	-198	-0-	315 381	1 9	4686	2	Y	346	301	0	35	1	53
05	5766	X	5467	-0-	-299	-0-	314 358	1 9	4795	2	Y	325	302	0	37	1	39
06	5580	X	4061	-0-	-1519	-0-	245 266	1 9	3550	2	Y	242	240	0	20	1	21
*07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	360 285	1 9	5152	2	Y	259	237	0	22	1	21

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	3260	-0-	-1500	-0-	231 194	1 9	2835	2	Y	176	179	0	9	1	35
03	4681	X	4015	-0-	-666	-0-	254 246	1 9	3515	2	Y	224	208	0	20	1	31
04	4530	X	3472	-0-	-1058	-0-	203 221	1 9	3048	2	Y	201	176	0	25	1	31
05	4681	X	4406	-0-	-275	-0-	254 256	1 9	3896	2	Y	233	214	0	22	1	28
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	267 275	1 9	3930	2	Y	250	241	0	15	1	22
*07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	253 250	1 9	3606	2	Y	227	207	0	23	1	19

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	217 163	1 9	2696	2	Y	148	153	0	9	1	30
03	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	208 220	1 9	2858	2	Y	200	185	0	17	1	28
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	195 229	1 9	2904	2	Y	208	182	0	22	1	32
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	196 229	1 9	3010	2	Y	208	192	0	23	1	25
06	3300	X	2406	-0-	-894	-0-	144 166	1 9	2096	2	Y	151	150	0	13	1	13
07	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	198 182	1 9	2880	2	Y	165	150	0	14	1	14

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	255 179	1 9	3147	2	Y	163	183	0	13	1	33
03	3782	X	1950	-0-	-1832	-0-	121 160	1 9	1669	2	Y	145	140	0	18	1	20
04	3660	X	47	-0-	-3613	-0-	47	2			Y	-0-	4	0	16	1	-0-
05	3782	X	2887	-0-	-895	-0-	157 308	1 9	2422	2	Y	280	246	0			34
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	329 301	1 9	4809	2	Y	274	267	0	17	1	24
*07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	333 328	1 9	4755	2	Y	298	272	0	25	1	25

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20748	X	18814	-0-	-1934	-0-	1412 4	1 9	17398	2	Y	4	3	0			1
03	22568	X	21061	-0-	-1507	-0-	1423	1	19638	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	21450	X	19850	-0-	-1600	-0-	1246	1	18604	2	Y	-0-					-0-
05	21793	X	16732	-0-	-5061	-0-	1027	1	15705	2	Y	-0-					-0-
06	21060	X	16589	-0-	-4471	-0-	1063	1	15526	2	Y	-0-					-0-
07	21049	X	17086	-0-	-3963	-0-	1113	1	15973	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17024 X	13694	-0-	-3330	-0-	1027	1	12663	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
03	18383 X	17265	-0-	-1118	-0-	1166	1	16098	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
						1	9									
04	18715 X	18715	-0-	-0-	-0-	1176	1	17535	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
05	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	1100	1	16792	2	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
06	16710 X	16659	-0-	-51	-0-	1065	1	15592	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
07	19344 X	15704	-0-	-3640	-0-	1022	1	14680	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

02	7028 X	6177	-0-	-851	-0-	442	1	5418	2	Y	288	319	0	21	1	58
						317	9									
03	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	509	1	7033	2	Y	496	453	0	32	1	69
						546	9									
04	7800 X	7495	-0-	-305	-0-	439	1	6518	2	Y	489	427	0	56	1	75
						538	9									
05	8060 X	7451	-0-	-609	-0-	428	1	6536	2	Y	443	412	0	53	1	53
						487	9									
06	7830 X	5942	-0-	-1888	-0-	355	1	5199	2	Y	353	347	0	28	1	31
						388	9									
07	8091 X	7402	-0-	-689	-0-	456	1	6532	2	Y	376	344	0	32	1	31
						414	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-	15	0	4	1	-0-
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	219	1	3010	2	Y	332	286	0			46
						365	9									
04	3120 X	2323	-0-	-797	-0-	128	1	1921	2	Y	249	220	0	37	1	38
						274	9									
05	3224 X	1596	-0-	-1628	-0-	86	1	1319	2	Y	174	164	0	27	1	21
						191	9									
06	3480 X	621	-0-	-2859	-0-	34	1	509	2	Y	71	75	0	11	1	6
						78	9									
07	3596 X	2016	-0-	-1580	-0-	115	1	1639	2	Y	238	217	0	7	1	20
						262	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

02	5796 X	3556	-0-	-2240	-0-	246	1	3005	2	Y	277	287	0	16	1	56
						305	9									
03	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	738	1	10183	2	Y	623	561	0	31	1	87
						685	9									
04	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	414	1	6194	2	Y	596	522	0	70	1	91
						656	9									
05	5487 X	3528	-0-	-1959	-0-	202	1	3109	2	Y	197	200	0	64	1	24
						217	9									
06	6420 X	12	-0-	-6408	-0-	12	2			Y	-0-	11	0	13	1	-0-
07	11594 X	609	-0-	-10985	-0-	40	1	569	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	1166	1	14388	2	Y	65	222	0	41	1	13
							72	9									
03	7936	X	7747	-0-	-189	-0-	520	1	7187	2	Y	36	37	0	7	1	5
							40	9									
04	7680	X	1993	-0-	-5687	-0-	125	1	1855	2	Y	12	11	0	4	1	2
							13	9									
05	7936	X	2069	-0-	-5867	-0-	126	1	1940	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									
06	7680	X	2058	-0-	-5622	-0-	130	1	1920	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
07	16337	X	2127	-0-	-14210	-0-	136	1	1980	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14980	X	14571	-0-	-409	-0-	1088	1	13408	2	Y	68	55	0			14
							75	9									
03	16585	X	14113	-0-	-2472	-0-	950	1	13067	2	Y	87	81	0	8	1	12
							96	9									
04	16050	X	15148	-0-	-902	-0-	946	1	14123	2	Y	72	63	0	10	1	11
							79	9									
05	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	992	1	15197	2	Y	64	59	0	8	1	8
							70	9									
06	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	1022	1	14976	2	Y	57	56	0	4	1	5
							63	9									
*07	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	1056	1	15142	2	Y	65	60	0	5	1	5
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16380	X	16044	-0-	-336	-0-	1198	1	14749	2	Y	88	84	0	3	1	18
							97	9									
03	17991	X	17991	-0-	-0-	-0-	1208	1	16673	2	Y	100	94	0	10	1	14
							110	9									
04	17130	X	16984	-0-	-146	-0-	1059	1	15826	2	Y	90	79	0	11	1	14
							99	9									
05	17763	X	15975	-0-	-1788	-0-	973	1	14921	2	Y	74	69	0	10	1	9
							81	9									
06	17400	X	15589	-0-	-1811	-0-	992	1	14527	2	Y	64	62	0	5	1	6
							70	9									
07	17980	X	15639	-0-	-2341	-0-	1014	1	14558	2	Y	61	56	0	6	1	5
							67	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14028	X	9822	-0-	-4206	-0-	729	1	8988	2	Y	95	98	0	6	1	19
							105	9									
03	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	1176	1	16201	2	Y	174	158	0	11	1	24
							191	9									
04	15240	X	11911	-0-	-3329	-0-	740	1	11052	2	Y	108	96	0	20	1	16
							119	9									
05	15748	X	14209	-0-	-1539	-0-	867	1	13218	2	Y	113	103	0	12	1	14
							124	9									
06	16560	X	13986	-0-	-2574	-0-	889	1	12989	2	Y	98	96	0	7	1	9
							108	9									
07	17577	X	13304	-0-	-4273	-0-	860	1	12335	2	Y	99	91	0	9	1	8
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	960	1	11785	2	Y	199	190	0	8	1	40
							219	9									
03	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	933	1	12867	2	Y	243	227	0	22	1	34
							267	9									
04	13110	X	12298	-0-	-812	-0-	758	1	11296	2	Y	222	195	0	27	1	34
							244	9									
05	14353	X	13516	-0-	-837	-0-	816	1	12474	2	Y	205	190	0	24	1	25
							226	9									
06	13890	X	12669	-0-	-1221	-0-	798	1	11670	2	Y	183	179	0	13	1	16
							201	9									
07	14353	X	11941	-0-	-2412	-0-	768	1	10996	2	Y	161	147	0	17	1	13
							177	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	199	1	2483	2	Y	263	272	0	15	1	53
							289	9									
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	349	1	4798	2	Y	472	430	0	29	1	66
							519	9									
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	199	1	2953	2	Y	422	370	0	53	1	65
							464	9									
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	192	1	2956	2	Y	403	374	0	45	1	49
							443	9									
06	5490	X	4112	-0-	-1378	-0-	234	1	3417	2	Y	419	406	0	25	1	37
							461	9									
07	5673	X	3775	-0-	-1898	-0-	219	1	3159	2	Y	361	330	0	38	1	30
							397	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29260	X	24291	-0-	-4969	-0-	1822	1	22463	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	31961	X	30825	-0-	-1136	-0-	2080	1	28736	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
04	30180	X	28427	-0-	-1753	-0-	1785	1	26636	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	31124	X	28910	-0-	-2214	-0-	1775	1	27128	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	29820	X	27676	-0-	-2144	-0-	1769	1	25903	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
07	30814	X	28107	-0-	-2707	-0-	1832	1	26271	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28560	X	22744	-0-	-5816	-0-	1707	1	21024	2	Y	12	12	0	1	1	2
							13	9									
03	33168	X	33168	-0-	-0-	-0-	2241	1	30910	2	Y	15	14	0	1	1	2
							17	9									
04	30450	X	29662	-0-	-788	-0-	1862	1	27783	2	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									
05	31279	X	30173	-0-	-1106	-0-	1852	1	28302	2	Y	17	15	0	2	1	2
							19	9									
06	32100	X	29113	-0-	-2987	-0-	1863	1	27237	2	Y	12	12	0	1	1	1
							13	9									
07	33170	X	29670	-0-	-3500	-0-	1933	1	27725	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15484	X	14388	-0-	-1096	-0-	1073	1	13226	2	Y	81	82	0	4	1	16
							89	9									
03	16926	X	6555	-0-	-10371	-0-	443	1	6092	2	Y	18	23	0	9	1	2
							20	9									
04	16260	X	14297	-0-	-1963	-0-	891	1	13326	2	Y	73	62	0	2	1	11
							80	9									
05	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	1037	1	15848	2	Y	85	78	0	8	1	10
							94	9									
06	16260	X	13903	-0-	-2357	-0-	889	1	12951	2	Y	57	57	0	5	1	5
							63	9									
07	15934	X	15585	-0-	-349	-0-	1010	1	14499	2	Y	69	63	0	5	1	6
							76	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20440	X	17595	-0-	-2845	-0-	1311	1	16143	2	Y	128	128	0	6	1	26
							141	9									
03	22506	X	20329	-0-	-2177	-0-	1361	1	18780	2	Y	171	159	0	14	1	24
							188	9									
04	21780	X	19588	-0-	-2192	-0-	1220	1	18216	2	Y	138	122	0	19	1	21
							152	9									
05	22258	X	19518	-0-	-2740	-0-	1187	1	18170	2	Y	146	134	0	15	1	18
							161	9									
06	20730	X	19166	-0-	-1564	-0-	1221	1	17831	2	Y	104	104	0	9	1	9
							114	9									
*07	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	1377	1	19739	2	Y	117	106	0	10	1	10
							129	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30380	X	22863	-0-	-7517	-0-	1708	1	21039	2	Y	105	114	0	7	1	21
							116	9									
03	33767	X	33767	-0-	-0-	-0-	2270	1	31310	2	Y	170	155	0	12	1	24
							187	9									
04	33480	X	30884	-0-	-2596	-0-	1927	1	28734	2	Y	203	177	0	19	1	31
							223	9									
05	34596	X	32080	-0-	-2516	-0-	1957	1	29913	2	Y	191	177	0	22	1	23
							210	9									
06	33480	X	31000	-0-	-2480	-0-	1973	1	28856	2	Y	155	152	0	12	1	14
							171	9									
07	33759	X	31524	-0-	-2235	-0-	2042	1	29310	2	Y	156	143	0	14	1	13
							172	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21924	X	21746	-0-	-178	-0-	1623	1	19991	2	Y	120	123	0	6	1	24
							132	9									
03	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	1655	1	22810	2	Y	185	170	0	13	1	26
							204	9									
04	23970	X	22215	-0-	-1755	-0-	1382	1	20624	2	Y	190	166	0	21	1	29
							209	9									
05	24769	X	22048	-0-	-2721	-0-	1342	1	20518	2	Y	171	159	0	20	1	21
							188	9									
06	23970	X	21730	-0-	-2240	-0-	1383	1	20189	2	Y	144	141	0	11	1	13
							158	9									
07	24676	X	20498	-0-	-4178	-0-	1323	1	18984	2	Y	174	160	0	13	1	14
							191	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20412	X	13909	-0-	-6503	-0-	1039	1	12806	2	Y	58	85	0	9	1	12
							64	9									
03	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	1490	1	20574	2	Y	204	181	0	6	1	29
							224	9									
04	21870	X	20374	-0-	-1496	-0-	1264	1	18854	2	Y	233	203	0	23	1	36
							256	9									
05	22599	X	16098	-0-	-6501	-0-	972	1	14893	2	Y	212	197	0	25	1	26
							233	9									
06	21870	X	21456	-0-	-414	-0-	1360	1	19898	2	Y	180	177	0	13	1	16
							198	9									
07	22289	X	21122	-0-	-1167	-0-	1363	1	19544	2	Y	195	178	0	17	1	16
							215	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

02	10220	X	8955	-0-	-1265	-0-	660	1	8157	2	Y	125	115	0	4	1	25
							138	9									
03	11067	X	9300	-0-	-1767	-0-	625	1	8592	2	Y	75	76	0	14	1	10
							83	9									
04	10440	X	7274	-0-	-3166	-0-	451	1	6760	2	Y	57	50	0	8	1	9
							63	9									
05	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	681	1	10388	2	Y	76	70	0	6	1	9
							84	9									
06	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	663	1	9666	2	Y	67	65	0	5	1	6
							74	9									
07	9920	X	9691	-0-	-229	-0-	624	1	8976	2	Y	83	76	0	6	1	7
							91	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

02	6552	X	5831	-0-	-721	-0-	440	1	5389	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	7254	X	6134	-0-	-1120	-0-	412	1	5721	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	451	1	6749	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	7316	X	7056	-0-	-260	-0-	434	1	6598	2	Y	22	20	0			3
							24	9									
06	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	462	1	6793	2	Y	53	50	0	1	1	5
							58	9									
*07	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	528	1	7597	2	Y	41	38	0	5	1	3
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	401	1	4932	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	411	1	5670	2	Y	16	14	0			2
							18	9									
04	5700	X	5698	-0-	-2	-0-	354	1	5287	2	Y	52	44	0	2	1	8
							57	9									
05	5890	X	5240	-0-	-650	-0-	314	1	4798	2	Y	116	104	0	6	1	14
							128	9									
06	5700	X	5135	-0-	-565	-0-	317	1	4618	2	Y	182	173	0	7	1	16
							200	9									
07	6107	X	4862	-0-	-1245	-0-	308	1	4410	2	Y	131	119	0	17	1	11
							144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10976	X	6225	-0-	-4751	-0-	463	1	5709	2	Y	48	54	0	4	1	10
							53	9									
03	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	855	1	11807	2	Y	13	16	0	5	1	2
							14	9									
04	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	818	1	12178	2	Y	35	30	0	2	1	5
							39	9									
05	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	889	1	13577	2	Y	87	78	0	4	1	10
							96	9									
06	12270	X	11384	-0-	-886	-0-	724	1	10576	2	Y	76	74	0	5	1	7
							84	9									
07	13485	X	10677	-0-	-2808	-0-	691	1	9908	2	Y	71	65	0	7	1	6
							78	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	125	1	1855	2	Y	177	150	0			27
							195	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	49	1	764	2	Y	47	49	0	19	1	6
							52	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0	3	1	-0-
07	2263	X	1567	-0-	-696	-0-	95	1	1369	2	Y	94	86	0			8
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

02	13272	X	12395	-0-	-877	-0-	929	1	11466	2	Y	-0-					-0-
03	13857	X	13536	-0-	-321	-0-	910	1	12552	2	Y	67	58	0			9
							74	9									
04	13800	X	12939	-0-	-861	-0-	805	1	12038	2	Y	87	75	0	8	1	13
							96	9									
05	14260	X	14004	-0-	-256	-0-	855	1	13058	2	Y	83	77	0	9	1	10
							91	9									
06	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	898	1	13119	2	Y	81	79	0	5	1	7
							89	9									
*07	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	894	1	12831	2	Y	83	76	0	7	1	7
							91	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

02	33292	X	31123	-0-	-2169	-0-	2337	1	28786	2	Y	-0-					-0-
03	36633	X	36633	-0-	-0-	-0-	2475	1	34158	2	Y	-0-					-0-
04	34710	X	34464	-0-	-246	-0-	2165	1	32299	2	Y	-0-					-0-
05	35557	X	35112	-0-	-445	-0-	2156	1	32956	2	Y	-0-					-0-
06	35460	X	33658	-0-	-1802	-0-	2158	1	31500	2	Y	-0-					-0-
07	36642	X	34285	-0-	-2357	-0-	2232	1	32053	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

02	30352	X	28478	-0-	-1874	-0-	2136	1	26342	2	Y	-0-					-0-
03	34954	X	34954	-0-	-0-	-0-	2363	1	32590	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	32541	X	32541	-0-	-0-	-0-	2043	1	30498	2	Y	-0-					-0-
05	32997	X	32997	-0-	-0-	-0-	2025	1	30970	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	33720	X	31458	-0-	-2262	-0-	2016	1	29440	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	34968	X	32084	-0-	-2884	-0-	2091	1	29993	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
04	3510	X	3376	-0-	-134	-0-	199	1	2971	2	Y	187	158	0			29
							206	9									
05	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	118	1	1812	2	Y	69	70	0	20	1	8
							76	9									
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	4	0	4	1	-0-
*07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	244	1	3495	2	Y	218	199	0	1	1	18
							240	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	417	1	5139	2	Y	67	73	0	5	1	13
							74	9									
03	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	514	1	7070	2	Y	95	88	0	7	1	13
							105	9									
04	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	503	1	7489	2	Y	108	94	0	11	1	16
							119	9									
05	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	563	1	8595	2	Y	106	97	0	12	1	13
							117	9									
06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	453	1	6612	2	Y	102	99	0	7	1	9
							112	9									
07	8370	X	6031	-0-	-2339	-0-	387	1	5555	2	Y	81	74	0	9	1	7
							89	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

02	5796	X	4125	-0-	-1671	-0-	306	1	3754	2	Y	59	59	0	3	1	12
							65	9									
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	367	1	5065	2	Y	42	41	0	7	1	6
							46	9									
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	381	1	5658	2	Y	83	71	0	5	1	13
							91	9									
05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	420	1	6471	2	Y	89	82	0	9	1	11
							98	9									
06	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	456	1	6663	2	Y	85	83	0	6	1	7
							94	9									
07	6324	X	5718	-0-	-606	-0-	369	1	5285	2	Y	58	52	0	8	1	5
							64	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

02	4424	X	3326	-0-	-1098	-0-	241	1	2950	2	Y	123	131	0	8	1	25
							135	9									
03	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	292	1	4059	2	Y	261	236	0	14	1	36
							287	9									
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	240	1	3564	2	Y	220	193	0	29	1	34
							242	9									
05	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	233	1	3573	2	Y	183	171	0	24	1	22
							201	9									
06	4500	X	3767	-0-	-733	-0-	229	1	3340	2	Y	180	175	0	11	1	16
							198	9									
07	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	266	1	3805	2	Y	154	141	0	16	1	13
							169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					Y	-0-					-0-
03	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
04	6840	X	555	-0-	-6285	-0-	34	1	519	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	142	1	2178	2	Y	219	193	0			26
							241	9									
06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	627	1	9189	2	Y	161	159	0	14	1	14
							177	9									
*07	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	567	1	8140	2	Y	82	75	0	14	1	7
							90	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

02	8624	X	-0-	-0-	-8624	-0-					Y	-0-					-0-
03	5456	X	57	-0-	-5399	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	60	X	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	73	1	912	2	Y	139	145	0	8	1	28
							153	9									
03	3100	N	4670	-0-	1570	1570	280	1	3866	2	Y	476	422	0	16	1	66
							524	9									
04	3000	N	1774	-0-	-1226	344	97	1	1437	2	Y	218	198	0	53	1	33
							240	9									
05	1271	N	446	-0-	-825	-0-	26	1	407	2	Y	12	20	0	24	1	1
							13	9									
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	1	1	0	1	1	-0-
07	4681	X	244	-0-	-4437	-0-	18	1	225	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

02	5152	X	4864	-0-	-288	-0-	364	1	4500	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5236	-0-	-406	-0-	354	1	4882	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4972	-0-	-488	-0-	312	1	4660	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	4880	-0-	-545	-0-	299	1	4581	2	Y	-0-					-0-
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	364	1	5315	2	Y	-0-					-0-
*07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	394	1	5633	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

02	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	581	1	7191	2	Y	166	155	0	5	1	33
							183	9									
03	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	674	1	9275	2	Y	183	172	0	19	1	25
							201	9									
04	9030	X	6520	-0-	-2510	-0-	402	1	5987	2	Y	119	106	0	20	1	18
							131	9									
05	9331	X	5984	-0-	-3347	-0-	361	1	5513	2	Y	100	93	0	13	1	12
							110	9									
06	9030	X	5888	-0-	-3142	-0-	373	1	5448	2	Y	61	62	0	6	1	5
							67	9									
07	10137	X	7478	-0-	-2659	-0-	483	1	6940	2	Y	50	45	0	6	1	4
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18396	X	17398	-0-	-998	-0-	1287	1	15854	2	Y	234	210	0	6	1	47
							257	9									
03	19437	X	19040	-0-	-397	-0-	1271	1	17514	2	Y	232	221	0	26	1	32
							255	9									
04	18690	X	17722	-0-	-968	-0-	1101	1	16474	2	Y	134	120	0	26	1	20
							147	9									
05	19313	X	18065	-0-	-1248	-0-	1102	1	16827	2	Y	124	115	0	14	1	15
							136	9									
06	18690	X	17256	-0-	-1434	-0-	1099	1	16030	2	Y	115	112	0	8	1	10
							127	9									
07	19251	X	17423	-0-	-1828	-0-	1126	1	16173	2	Y	113	103	0	11	1	9
							124	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

02	14896	X	13620	-0-	-1276	-0-	1022	1	12597	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	16461	X	14023	-0-	-2438	-0-	950	1	13063	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	15660	X	12235	-0-	-3425	-0-	768	1	11467	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	16027	X	13533	-0-	-2494	-0-	832	1	12701	2	Y	-0-					-0-
06	15330	X	13766	-0-	-1564	-0-	880	1	12886	2	Y	-0-					-0-
07	15066	X	14146	-0-	-920	-0-	923	1	13223	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	123	1	1816	2	Y	240	203	0			37
							264	9									
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	70	1	1078	2	Y	39	45	0	26	1	5
							43	9									
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	2	0	3	1	-0-
*07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	171	1	2461	2	Y	162	148	0	1	1	13
							178	9									

SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

02	4256	X	3241	-0-	-1015	-0-	214	1	2605	2	Y	384	412	0	25	1	77
							422	9									
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	292	1	4036	2	Y	792	716	0	43	1	110
							871	9									
04	5280	X	4344	-0-	-936	-0-	227	1	3376	2	Y	674	592	0	89	1	103
							741	9									
05	5456	X	4015	-0-	-1441	-0-	215	1	3273	2	Y	479	451	0	73	1	58
							527	9									
06	5280	X	4925	-0-	-355	-0-	264	1	3825	2	Y	760	721	0	30	1	67
							836	9									
07	5208	X	3292	-0-	-1916	-0-	178	1	2564	2	Y	500	457	0	69	1	41
							550	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15176	X	10266	-0-	-4910	-0-	760	1	9390	2	Y	105	112	0	7	1	21
							116	9									
03	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	1212	1	16739	2	Y	172	157	0	12	1	24
							189	9									
04	15900	X	12879	-0-	-3021	-0-	798	1	11950	2	Y	119	106	0	19	1	18
							131	9									
05	16337	X	16082	-0-	-255	-0-	977	1	14949	2	Y	142	130	0	13	1	17
							156	9									
06	17040	X	14794	-0-	-2246	-0-	937	1	13727	2	Y	118	116	0	9	1	10
							130	9									
07	18135	X	15827	-0-	-2308	-0-	1021	1	14668	2	Y	125	114	0	11	1	10
							138	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

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 STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

02	4760	X	4197	-0-	-563	-0-	312	1	3846	2	Y	35	38	0	2	1	7
							39	9									
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	377	1	5195	2	Y	49	45	0	4	1	7
							54	9									
04	5130	X	4942	-0-	-188	-0-	309	1	4585	2	Y	44	39	0	5	1	7
							48	9									
05	5301	X	5059	-0-	-242	-0-	307	1	4707	2	Y	41	38	0	5	1	5
							45	9									
06	5430	X	4961	-0-	-469	-0-	317	1	4602	2	Y	38	37	0	3	1	3
							42	9									
07	5611	X	4980	-0-	-631	-0-	321	1	4614	2	Y	41	37	0	4	1	3
							45	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

02	16212	X	12766	-0-	-3446	-0-	948	1	11687	2	Y	119	122	0	7	1	24
							131	9									
03	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	1206	1	16640	2	Y	173	160	0	13	1	24
							190	9									
04	16980	X	14783	-0-	-2197	-0-	919	1	13712	2	Y	138	122	0	19	1	21
							152	9									
05	17484	X	15083	-0-	-2401	-0-	920	1	14025	2	Y	125	116	0	15	1	15
							138	9									
06	17460	X	16220	-0-	-1240	-0-	1030	1	15052	2	Y	125	121	0	8	1	11
							138	9									
07	18042	X	15862	-0-	-2180	-0-	1025	1	14703	2	Y	122	112	0	11	1	10
							134	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20160 X	15950	-0-	-4210	-0-	1182	1	14574	2	Y	176	185	0	11	1	35
						194	9									
03	22819 X	22819	-0-	-0-	-0-	1526	1	21042	2	Y	228	211	0	20	1	32
						251	9									
04	21000 X	19975	-0-	-1025	-0-	1239	1	18503	2	Y	212	186	0	25	1	33
						233	9									
05	21700 X	19299	-0-	-2401	-0-	1177	1	17976	2	Y	133	127	0	23	1	16
						146	9									
06	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	1423	1	20788	2	Y	159	153	0	8	1	14
						175	9									
07	22816 X	22003	-0-	-813	-0-	1420	1	20379	2	Y	185	169	0	15	1	15
						204	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

02	1792 X	307	-0-	-1485	-0-	21	1	286	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

02	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	903	1	11138	2	Y	105	111	0	6	1	21
						116	9									
03	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	835	1	11504	2	Y	222	200	0	12	1	31
						244	9									
04	11700 X	11026	-0-	-674	-0-	677	1	10109	2	Y	218	191	0	25	1	33
						240	9									
05	12927 X	11129	-0-	-1798	-0-	673	1	10301	2	Y	141	133	0	24	1	17
						155	9									
06	12510 X	8263	-0-	-4247	-0-	525	1	7664	2	Y	67	69	0	9	1	6
						74	9									
07	13454 X	10484	-0-	-2970	-0-	676	1	9669	2	Y	126	116	0	6	1	10
						139	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

02	27524 X	22892	-0-	-4632	-0-	1715	1	21149	2	Y	25	20	0			5
						28	9									
03	30008 X	29495	-0-	-513	-0-	1995	1	27499	2	Y	1	3	0	3	1	-0-
						1	9									
04	28620 X	27103	-0-	-1517	-0-	1702	1	25399	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	29295 X	27435	-0-	-1860	-0-	1686	1	25747	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	28530 X	26512	-0-	-2018	-0-	1699	1	24811	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
07	29481 X	26749	-0-	-2732	-0-	1742	1	25007	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	1545	-0-	-2291	-0-	113	1	1395	2	Y	34	44	0	4	1	7
							37	9									
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	412	1	5706	2	Y	69	62	0	4	1	10
							76	9									
04	5430	X	5122	-0-	-308	-0-	311	1	4639	2	Y	156	134	0	8	1	24
							172	9									
05	5611	X	4264	-0-	-1347	-0-	254	1	3861	2	Y	135	126	0	17	1	16
							149	9									
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	382	1	5573	2	Y	215	204	0	8	1	19
							237	9									
07	6200	X	225	-0-	-5975	-0-	16	1	209	2	Y	-0-	19	1			-0-

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

02	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	1416	1	17451	2	Y	154	151	0	7	1	31
							169	9									
03	20553	X	19824	-0-	-729	-0-	1326	1	18280	2	Y	198	184	0	17	1	28
							218	9									
04	19890	X	18221	-0-	-1669	-0-	1131	1	16878	2	Y	193	169	0	22	1	30
							212	9									
05	21080	X	11823	-0-	-9257	-0-	721	1	11003	2	Y	90	88	0	21	1	11
							99	9									
06	20400	X	20163	-0-	-237	-0-	1283	1	18719	2	Y	146	138	0	6	1	13
							161	9									
07	20863	X	18863	-0-	-2000	-0-	1217	1	17473	2	Y	157	144	0	13	1	13
							173	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

02	22036	X	15145	-0-	-6891	-0-	1125	1	13892	2	Y	116	100	0	2	1	23
							128	9									
03	33366	X	33366	-0-	-0-	-0-	2235	1	30824	2	Y	279	250	0	13	1	39
							307	9									
04	32717	X	32717	-0-	-0-	-0-	2034	1	30398	2	Y	259	227	0	31	1	40
							285	9									
05	32085	X	32085	-0-	-0-	-0-	1954	1	29868	2	Y	239	222	0	28	1	29
							263	9									
06	29460	X	29433	-0-	-27	-0-	1872	1	27343	2	Y	198	195	0	15	1	17
							218	9									
07	33821	X	25743	-0-	-8078	-0-	1661	1	23843	2	Y	217	198	0	18	1	18
							239	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

02	14112	X	-0-	-0-	-14112	-0-					Y	-0-					-0-
03	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					Y	-0-					-0-
04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-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 J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

02	16072	X	-0-	-0-	-16072	-0-					Y	-0-					-0-
03	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40348	X	13720	-0-	-26628	-0-	1030	1	12690	2	Y	-0-					-0-
03	43896	X	3347	-0-	-40549	-0-	226	1	3120	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	41970	X	40355	-0-	-1615	-0-	2534	1	37819	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	42904	X	41495	-0-	-1409	-0-	2548	1	38947	2	Y	-0-					-0-
06	41430	X	38009	-0-	-3421	-0-	2433	1	35574	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	41695	X	38282	-0-	-3413	-0-	2492	1	35767	2	Y	21	19	0			2
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22148	X	20734	-0-	-1414	-0-	1554	1	19155	2	Y	23	22	0	1	1	5
							25	9									
03	24149	X	22486	-0-	-1663	-0-	1519	1	20943	2	Y	22	21	0	3	1	3
							24	9									
04	22890	X	21201	-0-	-1689	-0-	1330	1	19850	2	Y	19	17	0	2	1	3
							21	9									
05	23033	X	21974	-0-	-1059	-0-	1347	1	20608	2	Y	17	16	0	2	1	2
							19	9									
06	22635	X	22635	-0-	-0-	-0-	1450	1	21170	2	Y	14	14	0	1	1	1
							15	9									
07	22971	X	22610	-0-	-361	-0-	1473	1	21122	2	Y	14	13	0	1	1	1
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45360	X	15752	-0-	-29608	-0-	1181	1	14558	2	Y	12	17	0	2	1	2
							13	9									
03	49879	X	2871	-0-	-47008	-0-	193	1	2677	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									
04	48000	X	46678	-0-	-1322	-0-	2932	1	43746	2	Y	-0-					-0-
05	49352	X	46791	-0-	-2561	-0-	2873	1	43918	2	Y	-0-					-0-
06	47730	X	43314	-0-	-4416	-0-	2774	1	40504	2	Y	33	30	0			3
							36	9									
07	48236	X	43436	-0-	-4800	-0-	2825	1	40549	2	Y	56	51	0	3	1	5
							62	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38332	X	34569	-0-	-3763	-0-	2590	1	31925	2	Y	49	48	0	2	1	10
							54	9									
03	41571	X	40078	-0-	-1493	-0-	2705	1	37294	2	Y	72	67	0	5	1	10
							79	9									
04	39660	X	39161	-0-	-499	-0-	2455	1	36637	2	Y	63	55	0	8	1	10
							69	9									
05	40858	X	39762	-0-	-1096	-0-	2438	1	37262	2	Y	56	52	0	7	1	7
							62	9									
06	39270	X	36785	-0-	-2485	-0-	2352	1	34381	2	Y	47	46	0	4	1	4
							52	9									
07	40455	X	38035	-0-	-2420	-0-	2473	1	35506	2	Y	51	47	0	4	1	4
							56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10444	X	10379	-0-	-65	-0-	777	1	9558	2	Y	40	41	0	2	1	8
							44	9									
03	11563	X	7611	-0-	-3952	-0-	509	1	7036	2	Y	60	55	0	5	1	8
							66	9									
04	9360	X	9044	-0-	-316	-0-	566	1	8468	2	Y	9	9	0	7	1	1
							10	9									
05	11501	X	9244	-0-	-2257	-0-	567	1	8668	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
06	11130	X	8025	-0-	-3105	-0-	513	1	7479	2	Y	30	28	0			3
							33	9									
07	11501	X	8164	-0-	-3337	-0-	529	1	7621	2	Y	13	12	0	3	1	1
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

02	33992	X	26626	-0-	-7366	-0-	1995	1	24598	2	Y	30	30	0	2	1	6
							33	9									
03	37014	X	35796	-0-	-1218	-0-	2417	1	33329	2	Y	45	42	0	3	1	6
							50	9									
04	35430	X	33436	-0-	-1994	-0-	2097	1	31294	2	Y	41	36	0	5	1	6
							45	9									
05	36425	X	33971	-0-	-2454	-0-	2086	1	31844	2	Y	37	34	0	5	1	4
							41	9									
06	35010	X	31645	-0-	-3365	-0-	2027	1	29585	2	Y	30	29	0	2	1	3
							33	9									
07	35805	X	35285	-0-	-520	-0-	2295	1	32960	2	Y	27	25	0	3	1	2
							30	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

02	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
03	25608	X	25608	-0-	-0-	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
04	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	23392	2			N	-0-					-0-
05	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	22855	2			N	-0-					-0-
06	21398	X	21398	-0-	-0-	-0-	21398	2			N	-0-					-0-
*07	21961	X	21961	-0-	-0-	-0-	21961	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

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	3100	N	6628	-0-	3528	3528	354	1	5402	2	Y	793	697	0			96
							872	9									
06	3000	N	4773	-0-	1773	5301	269	1	3952	2	Y	502	505	0	49	1	44
							552	9									
*07	9415	X	4114	-0-	-5301	-0-	236	1	3379	2	Y	454	415	0	46	1	37
							499	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	375	1	4588	2	Y	299	292	0	13	1	60
							329	9									
03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	374	1	5144	2	Y	364	340	0	33	1	51
							400	9									
04	5700	X	5587	-0-	-113	-0-	323	1	4848	2	Y	378	330	0	41	1	58
							416	9									
05	5890	X	4877	-0-	-1013	-0-	281	1	4285	2	Y	283	266	0	41	1	34
							311	9									
06	5730	X	4550	-0-	-1180	-0-	273	1	4004	2	Y	248	242	0	18	1	22
							273	9									
07	5921	X	3593	-0-	-2328	-0-	226	1	3256	2	Y	101	93	0	22	1	8
							111	9									

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

02	23100	X	21885	-0-	-1215	-0-	1639	1	20198	2	Y	44	42	0	2	1	9
							48	9									
03	24800	X	23570	-0-	-1230	-0-	1590	1	21925	2	Y	50	47	0	5	1	7
							55	9									
04	23970	X	22339	-0-	-1631	-0-	1400	1	20904	2	Y	32	28	0	6	1	5
							35	9									
05	24366	X	21923	-0-	-2443	-0-	1342	1	20536	2	Y	41	37	0	4	1	5
							45	9									
06	23580	X	21700	-0-	-1880	-0-	1387	1	20272	2	Y	37	36	0	3	1	3
							41	9									
07	24242	X	22051	-0-	-2191	-0-	1434	1	20575	2	Y	38	35	0	3	1	3
							42	9									

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

02	14084	X	12686	-0-	-1398	-0-	950	1	11701	2	Y	32	32	0	2	1	6
							35	9									
03	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	1023	1	14108	2	Y	39	37	0	3	1	5
							43	9									
04	14490	X	13863	-0-	-627	-0-	867	1	12961	2	Y	32	28	0	4	1	5
							35	9									
05	14973	X	14110	-0-	-863	-0-	866	1	13214	2	Y	27	25	0	4	1	3
							30	9									
06	14670	X	13503	-0-	-1167	-0-	864	1	12614	2	Y	23	22	0	2	1	2
							25	9									
07	15159	X	13736	-0-	-1423	-0-	892	1	12820	2	Y	22	20	0	2	1	2
							24	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

02	17948	X	9061	-0-	-8887	-0-	677	1	8361	2	Y	21	23	0	1	1	4
							23	9									
03	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	1414	1	19486	2	Y	34	31	0	2	1	5
							37	9									
04	18540	X	17848	-0-	-692	-0-	1118	1	16695	2	Y	32	28	0	4	1	5
							35	9									
05	18972	X	17822	-0-	-1150	-0-	1094	1	16698	2	Y	27	25	0	4	1	3
							30	9									
06	20250	X	16813	-0-	-3437	-0-	1075	1	15713	2	Y	23	22	0	2	1	2
							25	9									
07	20925	X	17046	-0-	-3879	-0-	1107	1	15914	2	Y	23	21	0	2	1	2
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10920 X	7772	-0-	-3148	-0-	576	1	7088	2	Y	98	104	0	6	1	20
						108	9									
03	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	852	1	11766	2	Y	153	141	0	11	1	21
						168	9									
04	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	724	1	10805	2	Y	129	113	0	17	1	20
						142	9									
05	11036 X	10597	-0-	-439	-0-	642	1	9813	2	Y	129	119	0	14	1	16
						142	9									
06	12360 X	10230	-0-	-2130	-0-	645	1	9465	2	Y	109	107	0	8	1	10
						120	9									
07	12772 X	10570	-0-	-2202	-0-	679	1	9771	2	Y	109	100	0	10	1	9
						120	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-					-0-
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
04	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	82	1	1247	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	216	1	3284	2	Y	173	152	0			21
						190	9									
06	153 X	153	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	12	21	0	11	1	1
						13	9									
*07	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	241	1	3475	2	Y	350	320	0	2	1	29
						385	9									

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

02	19684 X	17609	-0-	-2075	-0-	1319	1	16257	2	Y	30	28	0	1	1	6
						33	9									
03	21049 X	19180	-0-	-1869	-0-	1295	1	17855	2	Y	27	26	0	3	1	4
						30	9									
04	19860 X	18249	-0-	-1611	-0-	1143	1	17080	2	Y	24	21	0	3	1	4
						26	9									
05	20150 X	18484	-0-	-1666	-0-	1136	1	17326	2	Y	20	19	0	3	1	2
						22	9									
06	19480 X	19480	-0-	-0-	-0-	1248	1	18215	2	Y	15	15	0	1	1	1
						17	9									
*07	19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	1271	1	18230	2	Y	8	7	0	1	1	1
						9	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17276	X	15571	-0-	-1705	-0-	1165	1	14372	2	Y	31	31	0	1	1	6
							34	9									
03	18724	X	17504	-0-	-1220	-0-	1181	1	16283	2	Y	36	34	0	3	1	5
							40	9									
04	17610	X	16383	-0-	-1227	-0-	1028	1	15319	2	Y	33	29	0	4	1	5
							36	9									
05	17887	X	9210	-0-	-8677	-0-	565	1	8624	2	Y	19	18	0	4	1	2
							21	9									
06	17280	X	4109	-0-	-13171	-0-	264	1	3842	2	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									
07	17515	X	15025	-0-	-2490	-0-	976	1	14014	2	Y	32	29	0			3
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23492	X	19441	-0-	-4051	-0-	1453	1	17934	2	Y	49	48	0	2	1	10
							54	9									
03	25482	X	24502	-0-	-980	-0-	1653	1	22790	2	Y	54	51	0	5	1	8
							59	9									
04	24480	X	22868	-0-	-1612	-0-	1435	1	21381	2	Y	47	42	0	6	1	7
							52	9									
05	24955	X	22846	-0-	-2109	-0-	1400	1	21399	2	Y	43	40	0	5	1	5
							47	9									
06	23700	X	22605	-0-	-1095	-0-	1443	1	21121	2	Y	37	36	0	3	1	3
							41	9									
07	24490	X	22965	-0-	-1525	-0-	1494	1	21431	2	Y	36	33	0	3	1	3
							40	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	5704	-0-	-2024	-0-	391	1	4829	2	Y	440	441	0	22	1	88
							484	9									
03	8556	X	7800	-0-	-756	-0-	466	1	6437	2	Y	815	741	0	49	1	113
							897	9									
04	7620	X	7114	-0-	-506	-0-	393	1	5867	2	Y	776	679	0	91	1	119
							854	9									
05	7626	X	5807	-0-	-1819	-0-	315	1	4826	2	Y	605	567	0	84	1	73
							666	9									
06	7560	X	4753	-0-	-2807	-0-	266	1	3873	2	Y	558	544	0	38	1	49
							614	9									
07	7812	X	4361	-0-	-3451	-0-	253	1	3596	2	Y	465	425	0	51	1	38
							512	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16856	X	11110	-0-	-5746	-0-	833	1	10256	2	Y	19	20	0	1	1	4
							21	9									
03	18104	X	16521	-0-	-1583	-0-	1115	1	15375	2	Y	28	26	0	2	1	4
							31	9									
04	17130	X	11439	-0-	-5691	-0-	717	1	10701	2	Y	19	17	0	3	1	3
							21	9									
05	17236	X	14	-0-	-17222	-0-	14	2			Y	-0-	1	0	2	1	-0-
06	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					Y	-0-					-0-
07	16523	X	1129	-0-	-15394	-0-	73	1	1056	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14056 X	9439	-0-	-4617	-0-	708	1	8712	2	Y	17	18	0	1	1	3
						19	9									
03	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	1034	1	14259	2	Y	22	20	0	2	1	3
						24	9									
04	14250 X	13708	-0-	-542	-0-	859	1	12827	2	Y	20	18	0	2	1	3
						22	9									
05	14663 X	14046	-0-	-617	-0-	860	1	13163	2	Y	21	19	0	2	1	3
						23	9									
06	14820 X	13346	-0-	-1474	-0-	852	1	12477	2	Y	15	16	0	1	1	1
						17	9									
07	15314 X	13598	-0-	-1716	-0-	884	1	12695	2	Y	17	15	0	2	1	1
						19	9									

GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19628 X	15973	-0-	-3655	-0-	1194	1	14715	2	Y	58	53	0	1	1	12
						64	9									
03	20863 X	20726	-0-	-137	-0-	1399	1	19297	2	Y	27	28	0	7	1	4
						30	9									
04	19710 X	19004	-0-	-706	-0-	1193	1	17789	2	Y	20	18	0	3	1	3
						22	9									
05	19933 X	19545	-0-	-388	-0-	1197	1	18329	2	Y	17	16	0	2	1	2
						19	9									
06	20070 X	18796	-0-	-1274	-0-	1203	1	17583	2	Y	9	9	0	1	1	1
						10	9									
07	20739 X	18700	-0-	-2039	-0-	1216	1	17452	2	Y	29	27	0	1	1	2
						32	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19376 X	11310	-0-	-8066	-0-	847	1	10435	2	Y	25	27	0	2	1	5
						28	9									
03	21452 X	19096	-0-	-2356	-0-	1289	1	17752	2	Y	50	45	0	3	1	7
						55	9									
04	19800 X	16268	-0-	-3532	-0-	1020	1	15205	2	Y	39	34	0	6	1	6
						43	9									
05	19840 X	14937	-0-	-4903	-0-	914	1	13987	2	Y	33	31	0	4	1	4
						36	9									
06	18930 X	15595	-0-	-3335	-0-	994	1	14572	2	Y	26	26	0	2	1	2
						29	9									
07	19096 X	18146	-0-	-950	-0-	1181	1	16929	2	Y	33	30	0	2	1	3
						36	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22428 X	13991	-0-	-8437	-0-	1049	1	12914	2	Y	25	27	0	1	1	5
						28	9									
03	24397 X	23986	-0-	-411	-0-	1617	1	22315	2	Y	49	44	0	3	1	7
						54	9									
04	23220 X	22205	-0-	-1015	-0-	1393	1	20771	2	Y	37	33	0	5	1	6
						41	9									
05	23715 X	22373	-0-	-1342	-0-	1371	1	20966	2	Y	33	31	0	4	1	4
						36	9									
06	23220 X	21291	-0-	-1929	-0-	1360	1	19902	2	Y	26	26	0	2	1	2
						29	9									
07	23994 X	21579	-0-	-2415	-0-	1404	1	20146	2	Y	26	24	0	2	1	2
						29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16240	X	15711	-0-	-529	-0-	1176	1	14501	2	Y	31	30	0	1	1	6
							34	9									
03	17515	X	16726	-0-	-789	-0-	1128	1	15557	2	Y	37	35	0	3	1	5
							41	9									
04	16620	X	14214	-0-	-2406	-0-	889	1	13275	2	Y	45	39	0	4	1	7
							50	9									
05	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	1104	1	16884	2	Y	19	19	0	5	1	2
							21	9									
06	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	1226	1	17930	2	Y	15	15	0	1	1	1
							17	9									
*07	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	1292	1	18523	2	Y	16	15	0	1	1	1
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

02	27944	X	24015	-0-	-3929	-0-	1802	1	22213	2	Y	-0-					-0-
03	30659	X	27952	-0-	-2707	-0-	1889	1	26063	2	Y	-0-					-0-
04	29670	X	25975	-0-	-3695	-0-	1631	1	24344	2	Y	-0-					-0-
05	30659	X	26116	-0-	-4543	-0-	1603	1	24513	2	Y	-0-					-0-
06	28140	X	24526	-0-	-3614	-0-	1572	1	22954	2	Y	-0-					-0-
07	27962	X	25249	-0-	-2713	-0-	1644	1	23605	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

02	41300	X	36219	-0-	-5081	-0-	2718	1	33501	2	Y	-0-					-0-
03	45725	X	42518	-0-	-3207	-0-	2876	1	39642	2	Y	-0-					-0-
04	44250	X	39924	-0-	-4326	-0-	2507	1	37417	2	Y	-0-					-0-
05	44826	X	40440	-0-	-4386	-0-	2483	1	37957	2	Y	-0-					-0-
06	41910	X	39402	-0-	-2508	-0-	2525	1	36877	2	Y	-0-					-0-
07	42532	X	40021	-0-	-2511	-0-	2608	1	37413	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

02	37100	X	32986	-0-	-4114	-0-	2475	1	30501	2	Y	9	7	0			2
							10	9									
03	41044	X	38832	-0-	-2212	-0-	2628	1	36204	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
04	39720	X	36066	-0-	-3654	-0-	2267	1	33799	2	Y	-0-					-0-
05	41044	X	36384	-0-	-4660	-0-	2233	1	34151	2	Y	-0-					-0-
06	38940	X	34663	-0-	-4277	-0-	2222	1	32441	2	Y	-0-					-0-
07	38843	X	35225	-0-	-3618	-0-	2293	1	32932	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

02	24584	X	21940	-0-	-2644	-0-	1648	1	20292	2	Y	-0-					-0-
03	26505	X	24438	-0-	-2067	-0-	1653	1	22785	2	Y	-0-					-0-
04	25350	X	22830	-0-	-2520	-0-	1436	1	21394	2	Y	-0-					-0-
05	26195	X	23465	-0-	-2730	-0-	1443	1	22022	2	Y	-0-					-0-
06	24180	X	22266	-0-	-1914	-0-	1425	1	20841	2	Y	-0-					-0-
07	24428	X	22412	-0-	-2016	-0-	1459	1	20953	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	1251	-0-	-3229	-0-	564	1	626	2	Y	55	344	0			29
							61	9									
03	4123	X	2479	-0-	-1644	-0-	1034	1	1214	2	Y	210	61	0			178
							231	9									
04	4050	X	3885	-0-	-165	-0-	1603	1	1693	2	Y	535	536	0			177
							589	9									
05	4185	X	3026	-0-	-1159	-0-	1885	1	690	2	Y	410	453	0			134
							451	9									
06	4050	X	3668	-0-	-382	-0-	1649	1	1536	2	Y	439	427	0			146
							483	9									
07	4030	X	3113	-0-	-917	-0-	1458	1	1327	2	Y	298	320	0			124
							328	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

02	5964	X	3945	-0-	-2019	-0-	1689	1	1867	2	Y	354	597	0			188
							389	9									
03	7099	X	6027	-0-	-1072	-0-	2589	1	3044	2	Y	358	242	0			304
							394	9									
04	6870	X	5777	-0-	-1093	-0-	2402	1	2536	2	Y	763	815	0			252
							839	9									
05	7099	X	5885	-0-	-1214	-0-	3755	1	1374	2	Y	687	715	0			224
							756	9									
06	6210	X	5010	-0-	-1200	-0-	2240	1	2088	2	Y	620	638	0			206
							682	9									
07	6014	X	5843	-0-	-171	-0-	2848	1	2591	2	Y	367	420	0			153
							404	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

02	4312	X	1789	-0-	-2523	-0-	712	1	788	2	Y	263	123	0			140
							289	9									
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	2901	1	3408	2	Y	349	192	0			297
							384	9									
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	2354	1	2487	2	Y	310	503	0			104
							341	9									
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	2889	1	1057	2	Y	224	255	0			73
							246	9									
06	6480	X	4025	-0-	-2455	-0-	1963	1	1830	2	Y	211	214	0			70
							232	9									
07	6696	X	3881	-0-	-2815	-0-	1928	1	1753	2	Y	182	176	0			76
							200	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	40	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

02	8120	X	7821	-0-	-299	-0-	580	1	7123	2	Y	107	108	0	6	1	21
							118	9									
03	8990	X	8640	-0-	-350	-0-	572	1	7901	2	Y	152	140	0	12	1	21
							167	9									
04	8670	X	7689	-0-	-981	-0-	476	1	7075	2	Y	125	110	0	17	1	19
							138	9									
05	8959	X	7720	-0-	-1239	-0-	464	1	7121	2	Y	123	113	0	14	1	15
							135	9									
06	8370	X	7423	-0-	-947	-0-	466	1	6833	2	Y	113	110	0	8	1	10
							124	9									
07	8649	X	7523	-0-	-1126	-0-	482	1	6917	2	Y	113	104	0	10	1	9
							124	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

02	10724	X	8759	-0-	-1965	-0-	640	1	7882	2	Y	215	230	0	14	1	43
							237	9									
03	12307	X	10769	-0-	-1538	-0-	701	1	9672	2	Y	360	329	0	24	1	50
							396	9									
04	12090	X	9631	-0-	-2459	-0-	584	1	8733	2	Y	285	251	0	40	1	44
							314	9									
05	12493	X	9849	-0-	-2644	-0-	587	1	9012	2	Y	227	213	0	31	1	27
							250	9									
06	12090	X	9725	-0-	-2365	-0-	606	1	8855	2	Y	240	232	0	14	1	21
							264	9									
07	10757	X	9733	-0-	-1024	-0-	615	1	8829	2	Y	263	240	0	22	1	22
							289	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	-0-	-0-	-168	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

02	14840	X	10751	-0-	-4089	-0-	803	1	9886	2	Y	56	50	0	1	1	11
							62	9									
03	16151	X	16043	-0-	-108	-0-	1078	1	14882	2	Y	75	70	0	6	1	10
							83	9									
04	15390	X	11802	-0-	-3588	-0-	738	1	11041	2	Y	21	20	0	8	1	3
							23	9									
05	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	1123	1	17189	2	Y	18	17	0	2	1	2
							20	9									
06	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	1116	1	16312	2	Y	17	17	0	1	1	1
							19	9									
*07	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	1163	1	16666	2	Y	20	17	0	2	1	2
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

02	26628	X	19628	-0-	-7000	-0-	1473	1	18145	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
03	28985	X	28952	-0-	-33	-0-	1954	1	26978	2	Y	18	16	0	1	1	3
							20	9									
04	28290	X	27227	-0-	-1063	-0-	1711	1	25503	2	Y	12	11	0	2	1	2
							13	9									
05	29233	X	28622	-0-	-611	-0-	1757	1	26851	2	Y	13	12	0	1	1	2
							14	9									
06	28290	X	27319	-0-	-971	-0-	1749	1	25560	2	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
07	28954	X	27584	-0-	-1370	-0-	1795	1	25779	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

02	21476	X	20018	-0-	-1458	-0-	1504	1	18514	2	Y	-0-					-0-
03	24707	X	23116	-0-	-1591	-0-	1561	1	21555	2	Y	-0-					-0-
04	23910	X	21448	-0-	-2462	-0-	1346	1	20102	2	Y	-0-					-0-
05	24707	X	20403	-0-	-4304	-0-	1255	1	19148	2	Y	-0-					-0-
06	22920	X	20485	-0-	-2435	-0-	1312	1	19173	2	Y	-0-					-0-
07	23126	X	20881	-0-	-2245	-0-	1362	1	19519	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

02	23091	X	23091	-0-	-0-	-0-	1727	1	21316	2	Y	44	44	0	2	1	9
							48	9									
03	28431	X	28431	-0-	-0-	-0-	1918	1	26460	2	Y	48	45	0	5	1	7
							53	9									
04	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	1647	1	24557	2	Y	42	37	0	5	1	7
							46	9									
05	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	1586	1	24215	2	Y	40	37	0	5	1	5
							44	9									
06	25560	X	24732	-0-	-828	-0-	1582	1	23113	2	Y	34	33	0	3	1	3
							37	9									
07	28427	X	25068	-0-	-3359	-0-	1630	1	23403	2	Y	32	29	0	3	1	3
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27048	X	25492	-0-	-1556	-0-	1898	1	23403	2	Y	174	170	0	8	1	35
							191	9									
03	28861	X	27185	-0-	-1676	-0-	1823	1	25144	2	Y	198	186	0	19	1	28
							218	9									
04	27930	X	25666	-0-	-2264	-0-	1600	1	23867	2	Y	181	159	0	22	1	28
							199	9									
05	28241	X	26229	-0-	-2012	-0-	1598	1	24451	2	Y	164	152	0	20	1	20
							180	9									
06	27300	X	25067	-0-	-2233	-0-	1594	1	23311	2	Y	147	144	0	10	1	13
							162	9									
07	27962	X	25960	-0-	-2002	-0-	1681	1	24113	2	Y	151	138	0	14	1	12
							166	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39004	X	31380	-0-	-7624	-0-	2353	1	29008	2	Y	17	18	0	1	1	3
							19	9									
03	42563	X	39838	-0-	-2725	-0-	2690	1	37118	2	Y	27	24	0	2	1	4
							30	9									
04	40620	X	39066	-0-	-1554	-0-	2453	1	36588	2	Y	23	20	0	3	1	4
							25	9									
05	41447	X	39859	-0-	-1588	-0-	2446	1	37391	2	Y	20	19	0	3	1	2
							22	9									
06	39030	X	37664	-0-	-1366	-0-	2410	1	35233	2	Y	19	18	0	1	1	2
							21	9									
07	40362	X	38290	-0-	-2072	-0-	2493	1	35778	2	Y	17	16	0	2	1	1
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					Y	-0-					-0-
03	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	1758	1	24241	2	Y	64	55	0			9
							70	9									
04	23375	X	23375	-0-	-0-	-0-	1466	1	21861	2	Y	44	39	0	7	1	7
							48	9									
05	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	1396	1	21359	2	Y	36	34	0	5	1	4
							40	9									
06	25230	X	21441	-0-	-3789	-0-	1373	1	20034	2	Y	31	30	0	2	1	3
							34	9									
07	26071	X	10320	-0-	-15751	-0-	673	1	9633	2	Y	13	12	0	3	1	1
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41720	X	33295	-0-	-8425	-0-	2497	1	30796	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	46593	X	43847	-0-	-2746	-0-	2966	1	40880	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	45180	X	39594	-0-	-5586	-0-	2485	1	37108	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	46686	X	38842	-0-	-7844	-0-	2385	1	36456	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	45180	X	36915	-0-	-8265	-0-	2365	1	34550	2	Y	-0-					-0-
07	43834	X	39039	-0-	-4795	-0-	2544	1	36494	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26320	X	4727	-0-	-21593	-0-	356	1	4371	2	Y	-0-					-0-
03	31126	X	31126	-0-	-0-	-0-	2103	1	29023	2	Y	-0-					-0-
04	28860	X	24472	-0-	-4388	-0-	1539	1	22933	2	Y	-0-					-0-
05	29822	X	22810	-0-	-7012	-0-	1400	1	21410	2	Y	-0-					-0-
06	29340	X	20978	-0-	-8362	-0-	1344	1	19634	2	Y	-0-					-0-
07	31124	X	3149	-0-	-27975	-0-	204	1	2945	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	237	1	2914	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	2037	1	28097	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	28355	X	28355	-0-	-0-	-0-	1783	1	26572	2	Y	-0-					-0-
05	26938	X	26938	-0-	-0-	-0-	1654	1	25284	2	Y	-0-					-0-
06	25410	X	25410	-0-	-0-	-0-	1626	1	23784	2	Y	-0-					-0-
07	30132	X	3771	-0-	-26361	-0-	245	1	3526	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	915	-0-	-2529	-0-	68	1	847	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	1218	1	16780	2	Y	60	52	0			8
							66	9									
04	4920	X	3079	-0-	-1841	-0-	194	1	2883	2	Y	2	3	0	7	1	-0-
							2	9									
05	5084	X	3117	-0-	-1967	-0-	190	1	2927	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	2082	-0-	-2838	-0-	133	1	1949	2	Y	-0-					-0-
07	18073	X	274	-0-	-17799	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12012	X	3398	-0-	-8614	-0-	253	1	3127	2	Y	16	13	0			3
							18	9									
03	14136	X	5334	-0-	-8802	-0-	359	1	4975	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
04	13680	X	3949	-0-	-9731	-0-	249	1	3700	2	Y	-0-					-0-
05	14136	X	7324	-0-	-6812	-0-	450	1	6874	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	1871	-0-	-3289	-0-	120	1	1751	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	7297	-0-	-1999	-0-	544	1	6674	2	Y	72	76	0	5	1	14
							79	9									
03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	699	1	9647	2	Y	117	107	0	8	1	16
							129	9									
04	10320	X	6920	-0-	-3400	-0-	427	1	6405	2	Y	80	71	0	13	1	12
							88	9									
05	10664	X	6157	-0-	-4507	-0-	376	1	5737	2	Y	40	38	0	9	1	5
							44	9									
06	10320	X	4247	-0-	-6073	-0-	267	1	3947	2	Y	30	29	0	3	1	3
							33	9									
07	10478	X	6797	-0-	-3681	-0-	438	1	6292	2	Y	61	56	0	3	1	5
							67	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19488	X	13589	-0-	-5899	-0-	1020	1	12550	2	Y	17	18	0	1	1	3
							19	9									
03	21111	X	20138	-0-	-973	-0-	1359	1	18754	2	Y	23	21	0	2	1	3
							25	9									
04	20310	X	17267	-0-	-3043	-0-	1082	1	16162	2	Y	21	18	0	3	1	3
							23	9									
05	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	1167	1	17828	2	Y	18	17	0	2	1	2
							20	9									
06	19500	X	18420	-0-	-1080	-0-	1180	1	17228	2	Y	11	11	0	1	1	1
							12	9									
07	20150	X	18556	-0-	-1594	-0-	1209	1	17337	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

02	5768	X	5415	-0-	-353	-0-	402	1	4957	2	Y	51	52	0	2	1	10
							56	9									
03	6293	X	6090	-0-	-203	-0-	407	1	5619	2	Y	58	54	0	6	1	8
							64	9									
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	432	1	6458	2	Y	64	56	0	6	1	10
							70	9									
05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	463	1	7118	2	Y	61	57	0	7	1	7
							67	9									
06	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	583	1	8516	2	Y	68	65	0	4	1	6
							75	9									
*07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	520	1	7473	2	Y	56	51	0	6	1	5
							62	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

02	3528	X	1278	-0-	-2250	-0-	84	1	1029	2	Y	150	188	0	16	1	30
							165	9									
03	3689	X	2350	-0-	-1339	-0-	139	1	1895	2	Y	287	260	0	17	1	40
							316	9									
04	3570	X	127	-0-	-3443	-0-	7	1	119	2	Y	1	9	0	32	1	-0-
							1	9									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

02	2044	X	1206	-0-	-838	-0-	77	1	964	2	Y	150	205	0	20	1	30
							165	9									
03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	137	1	1862	2	Y	577	510	0	17	1	80
							635	9									
04	3420	X	2803	-0-	-617	-0-	143	1	2121	2	Y	490	431	0	64	1	75
							539	9									
05	3534	X	2808	-0-	-726	-0-	149	1	2283	2	Y	342	323	0	53	1	41
							376	9									
06	3420	X	2471	-0-	-949	-0-	140	1	2028	2	Y	275	271	0	21	1	24
							303	9									
07	2883	X	2439	-0-	-444	-0-	139	1	1988	2	Y	284	260	0	25	1	23
							312	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	X	757	-0-	-727	-0-	47	1	591	2	Y	108	135	0	12	1	22
							119	9									
03	1643	X	1377	-0-	-266	-0-	80	1	1077	2	Y	200	182	0	12	1	28
							220	9									
04	1590	X	1172	-0-	-418	-0-	62	1	914	2	Y	178	157	0	22	1	27
							196	9									
05	1643	X	389	-0-	-1254	-0-	17	1	256	2	Y	105	100	0	19	1	13
							116	9									
06	1590	X	988	-0-	-602	-0-	54	1	771	2	Y	148	141	0	7	1	13
							163	9									
07	1364	X	1192	-0-	-172	-0-	67	1	962	2	Y	148	135	0	14	1	12
							163	9									

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

02	3780	X	2515	-0-	-1265	-0-	160	1	1975	2	Y	345	390	0	28	1	69
							380	9									
03	5983	X	2821	-0-	-3162	-0-	152	1	2109	2	Y	509	468	0	39	1	71
							560	9									
04	6360	X	4097	-0-	-2263	-0-	240	1	3589	2	Y	244	221	0	57	1	37
							268	9									
05	6572	X	4652	-0-	-1920	-0-	245	1	3725	2	Y	620	556	0	26	1	75
							682	9									
06	6360	X	4446	-0-	-1914	-0-	245	1	3560	2	Y	583	568	0	39	1	51
							641	9									
*07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	344	1	4911	2	Y	724	661	0	54	1	60
							796	9									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

02	4144	X	3466	-0-	-678	-0-	249	1	3087	2	Y	118	129	0	8	1	24
							130	9									
03	4712	X	2741	-0-	-1971	-0-	180	1	2488	2	Y	66	68	0	13	1	9
							73	9									
04	4620	X	2613	-0-	-2007	-0-	153	1	2332	2	Y	116	100	0	7	1	18
							128	9									
05	4774	X	3654	-0-	-1120	-0-	213	1	3258	2	Y	166	151	0	13	1	20
							183	9									
06	4620	X	3506	-0-	-1114	-0-	212	1	3122	2	Y	156	152	0	10	1	14
							172	9									
07	3844	X	3365	-0-	-479	-0-	208	1	2985	2	Y	156	143	0	14	1	13
							172	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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	4078	-0-	-1830	-0-	297 131	1 9	3650	2	Y	119	125	0	7	1	24
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	479 166	1 9	6609	2	Y	151	141	0	13	1	21
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	430 151	1 9	6424	2	Y	137	120	0	17	1	21
05	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	415 199	1 9	6349	2	Y	181	165	0	15	1	22
06	7020	X	6205	-0-	-815	-0-	387 138	1 9	5680	2	Y	125	125	0	11	1	11
07	7254	X	7002	-0-	-252	-0-	445 165	1 9	6392	2	Y	150	137	0	12	1	12

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

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 G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

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 WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

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 G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10080	X	4339	-0-	-5741	-0-	294 422	1 9	3623	2	Y	384	419	0	27	1	77
03	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	663 1542	1 9	9177	2	Y	1402	1241	0	43	1	195
04	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	407 1403	1 9	6031	2	Y	1275	1118	0	157	1	195
05	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	370 998	1 9	5657	2	Y	907	855	0	138	1	109
06	11010	X	5560	-0-	-5450	-0-	298 912	1 9	4350	2	Y	829	808	0	57	1	73
07	11377	X	6120	-0-	-5257	-0-	343 883	1 9	4894	2	Y	803	734	0	76	1	66

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	160 298	1 9	1961	2	Y	271	302	0	21	1	54
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	359 719	1 9	4982	2	Y	654	587	0	30	1	91
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	167 407	1 9	2487	2	Y	370	331	0	73	1	57
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	242 519	1 9	3696	2	Y	472	432	0	40	1	57
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	234 585	1 9	3438	2	Y	532	512	0	30	1	47
07	6045	X	3798	-0-	-2247	-0-	217 482	1 9	3099	2	Y	438	401	0	48	1	36

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10836	X	5898	-0-	-4938	-0-	431 131	1 9	5336	2	Y	119	134	0	9	1	24
03	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	911 317	1 9	12579	2	Y	288	259	0	13	1	40
04	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	744 282	1 9	11073	2	Y	256	225	0	32	1	39
05	12183	X	11203	-0-	-980	-0-	672 250	1 9	10281	2	Y	227	211	0	28	1	27
06	11970	X	11010	-0-	-960	-0-	691 234	1 9	10085	2	Y	213	207	0	14	1	19
07	13795	X	11304	-0-	-2491	-0-	721 238	1 9	10345	2	Y	216	197	0	20	1	18

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10668	X	5365	-0-	-5303	-0-	394 113	1 9	4858	2	Y	103	115	0	8	1	21
03	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	738 254	1 9	10180	2	Y	231	209	0	11	1	32
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	551 212	1 9	8221	2	Y	193	169	0	26	1	30
05	9176	X	8234	-0-	-942	-0-	493 188	1 9	7553	2	Y	171	159	0	21	1	21
06	10800	X	8073	-0-	-2727	-0-	507 165	1 9	7401	2	Y	150	147	0	11	1	13
07	11160	X	8262	-0-	-2898	-0-	528 168	1 9	7566	2	Y	153	139	0	14	1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492 X	-0-	-0-	-9492	-0-					Y	-0-	27	0	7	1	-0-
03	10509 X	101	-0-	-10408	-0-	3	1	80	2	Y	16	14	0			2
						18	9									
04	10170 X	35	-0-	-10135	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	0	2	1	-0-
05	8308 X	1799	-0-	-6509	-0-	93	1	1439	2	Y	243	214	0			29
						267	9									
06	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	206	1	3021	2	Y	498	468	0	15	1	44
						548	9									
*07	110 X	110	-0-	-0-	-0-	58	2	52	9	Y	47	43	0	44	1	4

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

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-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

02	6356 X	4725	-0-	-1631	-0-	349	1	4300	2	Y	69	64	0	2	1	14
						76	9									
03	7037 X	6111	-0-	-926	-0-	403	1	5564	2	Y	131	119	0	8	1	18
						144	9									
04	6270 X	4864	-0-	-1406	-0-	300	1	4465	2	Y	90	79	0	15	1	14
						99	9									
05	5642 X	5525	-0-	-117	-0-	337	1	5119	2	Y	63	59	0	10	1	8
						69	9									
06	5910 X	4960	-0-	-950	-0-	312	1	4549	2	Y	90	86	0	4	1	8
						99	9									
07	6107 X	5803	-0-	-304	-0-	374	1	5346	2	Y	75	69	0	8	1	6
						83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792 X	8022	-0-	-770	-0-	586	1	7232	2	Y	185	183	0	8	1	37
						204	9									
03	9083 X	8803	-0-	-280	-0-	587	1	8116	2	Y	91	94	0	21	1	13
						100	9									
04	9270 X	7112	-0-	-2158	-0-	442	1	6605	2	Y	59	53	0	10	1	9
						65	9									
05	9579 X	7639	-0-	-1940	-0-	463	1	7115	2	Y	55	51	0	6	1	7
						61	9									
06	9270 X	7870	-0-	-1400	-0-	497	1	7315	2	Y	53	51	0	4	1	5
						58	9									
07	8897 X	7936	-0-	-961	-0-	513	1	7367	2	Y	51	47	0	5	1	4
						56	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

02	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	813	1	10025	2	Y	74	86	0	6	1	15
						81	9									
03	26139 X	26139	-0-	-0-	-0-	1748	1	24096	2	Y	268	238	0	8	1	37
						295	9									
04	18022 X	18022	-0-	-0-	-0-	1118	1	16717	2	Y	170	151	0	30	1	26
						187	9									
05	11377 X	7964	-0-	-3413	-0-	484	1	7418	2	Y	56	57	0	18	1	7
						62	9									
06	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	781	1	11443	2	Y	35	35	0	4	1	3
						39	9									
07	26133 X	15566	-0-	-10567	-0-	1014	1	14543	2	Y	8	7	0	3	1	1
						9	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

02	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	612	1	7553	2	Y	108	128	0	10	1	22
						119	9									
03	19771 X	19771	-0-	-0-	-0-	1295	1	17853	2	Y	566	497	0	12	1	79
						623	9									
04	10980 X	9221	-0-	-1759	-0-	580	1	8641	2	Y	-0-	16	0	63	1	-0-
05	11346 X	5201	-0-	-6145	-0-	320	1	4881	2	Y	-0-					-0-
06	10980 X	2262	-0-	-8718	-0-	144	1	2118	2	Y	-0-					-0-
07	19778 X	1485	-0-	-18293	-0-	96	1	1389	2	Y	-0-					-0-

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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9072	X	5780	-0-	-3292	-0-	424	1	5232	2	Y	113	122	0	8	1	23
							124	9									
03	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	762	1	10516	2	Y	210	191	0	13	1	29
							231	9									
04	9450	X	4650	-0-	-4800	-0-	286	1	4286	2	Y	71	65	0	24	1	11
							78	9									
05	9765	X	9416	-0-	-349	-0-	567	1	8685	2	Y	149	134	0	8	1	18
							164	9									
06	11130	X	9677	-0-	-1453	-0-	609	1	8903	2	Y	150	146	0	9	1	13
							165	9									
07	11501	X	7206	-0-	-4295	-0-	462	1	6638	2	Y	96	87	0	14	1	8
							106	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

02	6888	X	4359	-0-	-2529	-0-	320	1	3950	2	Y	81	88	0	6	1	16
							89	9									
03	7595	X	7564	-0-	-31	-0-	499	1	6905	2	Y	145	132	0	9	1	20
							160	9									
04	7350	X	5018	-0-	-2332	-0-	309	1	4596	2	Y	103	91	0	16	1	16
							113	9									
05	7564	X	4004	-0-	-3560	-0-	241	1	3682	2	Y	74	70	0	11	1	9
							81	9									
06	7320	X	404	-0-	-6916	-0-	26	1	370	2	Y	7	10	0	5	1	1
							8	9									
07	7564	X	3691	-0-	-3873	-0-	236	1	3386	2	Y	63	58	0	1	1	5
							69	9									

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

02	16072	X	9	-0-	-16063	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-
04	31962	X	31962	-0-	-0-	-0-	2003	1	29904	2	Y	50	42	0			8
							55	9									
05	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	1533	1	23424	2	Y	55	51	0	5	1	7
							61	9									
06	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	1288	1	18822	2	Y	43	42	0	4	1	4
							47	9									
07	33015	X	17935	-0-	-15080	-0-	1167	1	16726	2	Y	38	35	0	4	1	3
							42	9									

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

02	20244	X	86	-0-	-20158	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	10416	X	2039	-0-	-8377	-0-	132	1	1808	2	Y	90	77	0			13
							99	9									
04	29130	X	29130	-0-	-0-	-0-	1807	1	26948	2	Y	341	292	0	10	1	52
							375	9									
05	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	1556	1	23749	2	Y	30	41	0	37	1	4
							33	9									
06	23396	X	23396	-0-	-0-	-0-	1498	1	21873	2	Y	23	23	0	2	1	2
							25	9									
07	30101	X	22282	-0-	-7819	-0-	1451	1	20825	2	Y	5	5	0	2	1	-0-
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19263 X	19263	-0-	-0-	-0-	1443	1	17768	2	Y	47	40	0			9
						52	9									
03	28333 X	28333	-0-	-0-	-0-	1913	1	26372	2	Y	44	42	0	5	1	6
						48	9									
04	26299 X	26299	-0-	-0-	-0-	1648	1	24585	2	Y	60	52	0	5	1	9
						66	9									
05	22944 X	22944	-0-	-0-	-0-	1406	1	21482	2	Y	51	48	0	6	1	6
						56	9									
06	25470 X	5105	-0-	-20365	-0-	326	1	4775	2	Y	4	7	0	3	1	-0-
						4	9									
07	28334 X	9328	-0-	-19006	-0-	606	1	8707	2	Y	14	13	0			1
						15	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

02	16940 X	5539	-0-	-11401	-0-	413	1	5105	2	Y	19	26	0	3	1	4
						21	9									
03	22165 X	9188	-0-	-12977	-0-	620	1	8548	2	Y	18	17	0	2	1	3
						20	9									
04	21450 X	-0-	-0-	-21450	-0-					Y	-0-	1	0	2	1	-0-
05	22165 X	3227	-0-	-18938	-0-	197	1	3023	2	Y	6	5	0			1
						7	9									
06	18630 X	18340	-0-	-290	-0-	1174	1	17151	2	Y	14	14	0			1
						15	9									
*07	23215 X	23215	-0-	-0-	-0-	1513	1	21702	2	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

02	21588 X	19386	-0-	-2202	-0-	1443	1	17800	2	Y	130	127	0	5	1	26
						143	9									
03	26257 X	7051	-0-	-19206	-0-	472	1	6521	2	Y	53	57	0	15	1	7
						58	9									
04	25410 X	20341	-0-	-5069	-0-	1267	1	18923	2	Y	137	117	0	6	1	21
						151	9									
05	26257 X	19743	-0-	-6514	-0-	1205	1	18413	2	Y	114	106	0	15	1	14
						125	9									
06	24930 X	2887	-0-	-22043	-0-	184	1	2690	2	Y	12	18	0	7	1	1
						13	9									
07	21452 X	12212	-0-	-9240	-0-	792	1	11355	2	Y	59	54	0	1	1	5
						65	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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 STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	1356	-0-	-4440	-0-	100	1	1235	2	Y	19	34	0	5	1	4
							21	9									
03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	564	1	7786	2	Y	220	191	0	2	1	31
							242	9									
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	420	1	6275	2	Y	210	184	0	25	1	32
							231	9									
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	417	1	6372	2	Y	193	179	0	23	1	23
							212	9									
06	8310	X	7256	-0-	-1054	-0-	453	1	6602	2	Y	183	178	0	12	1	16
							201	9									
07	8587	X	7713	-0-	-874	-0-	491	1	7029	2	Y	175	160	0	17	1	14
							193	9									

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					Y	-0-					-0-
03	3596	X	24	-0-	-3572	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	315	1	4685	2	Y	171	145	0			26
							188	9									
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	209	1	3180	2	Y	89	85	0	19	1	11
							98	9									
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	227	1	3286	2	Y	86	83	0	6	1	8
							95	9									
07	5363	X	3670	-0-	-1693	-0-	234	1	3350	2	Y	78	72	0	8	1	6
							86	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

02	14056	X	11985	-0-	-2071	-0-	871	1	10754	2	Y	327	336	0	18	1	66
							360	9									
03	14539	X	13158	-0-	-1381	-0-	860	1	11889	2	Y	372	349	0	37	1	52
							409	9									
04	13710	X	11940	-0-	-1770	-0-	735	1	10997	2	Y	189	171	0	41	1	29
							208	9									
05	13950	X	12266	-0-	-1684	-0-	728	1	11125	2	Y	375	339	0	20	1	45
							413	9									
06	13410	X	12176	-0-	-1234	-0-	757	1	11026	2	Y	357	347	0	24	1	31
							393	9									
07	13268	X	12152	-0-	-1116	-0-	768	1	11010	2	Y	340	310	0	33	1	28
							374	9									

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

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-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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.		210	-0-	210	210	16	1	194	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	1473	1	18156	2	Y	167	148	0	3	1	34
							184	9									
03	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	2523	1	34761	2	Y	364	328	0	19	1	51
							400	9									
04	30374	X	30374	-0-	-0-	-0-	1891	1	28210	2	Y	248	220	0	41	1	38
							273	9									
05	42893	X	42893	-0-	-0-	-0-	2613	1	39949	2	Y	301	276	0	27	1	36
							331	9									
06	42080	X	42080	-0-	-0-	-0-	2675	1	39105	2	Y	273	266	0	19	1	24
							300	9									
*07	42686	X	42686	-0-	-0-	-0-	2762	1	39612	2	Y	284	260	0	25	1	23
							312	9									

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

02	21448	X	20723	-0-	-725	-0-	1548	1	19083	2	Y	84	82	0	3	1	17
							92	9									
03	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	1668	1	22988	2	Y	92	87	0	9	1	13
							101	9									
04	23220	X	14816	-0-	-8404	-0-	927	1	13824	2	Y	59	53	0	10	1	9
							65	9									
05	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	1488	1	22758	2	Y	83	76	0	6	1	10
							91	9									
06	26752	X	26752	-0-	-0-	-0-	1708	1	24953	2	Y	83	81	0	5	1	7
							91	9									
*07	26401	X	26401	-0-	-0-	-0-	1714	1	24597	2	Y	82	74	0	8	1	7
							90	9									

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

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-

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3502	-0-	502	502	218	1	3276	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
05	2087	N	1585	-0-	-502	-0-	97	1	1470	2	Y	16	14	0	1	1	2
							18	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	799	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
07	3627	X	303	-0-	-3324	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-

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

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 STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
03	3658	X	2422	-0-	-1236	-0-	159	1	2217	2	Y	42	36	0			6
							46	9									
04	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	1187	1	17729	2	Y	282	240	0	5	1	43
							310	9									
05	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	677	1	10339	2	Y	88	90	0	30	1	11
							97	9									
06	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	543	1	7920	2	Y	121	116	0	5	1	11
							133	9									
07	19871	X	7780	-0-	-12091	-0-	499	1	7161	2	Y	109	100	0	11	1	9
							120	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

02	4956	X	3045	-0-	-1911	-0-	216	1	2649	2	Y	164	184	0	13	1	33
							180	9									
03	5363	X	5020	-0-	-343	-0-	311	1	4315	2	Y	358	323	0	18	1	50
							394	9									
04	4980	X	4799	-0-	-181	-0-	274	1	4071	2	Y	413	360	0	40	1	63
							454	9									
05	5146	X	4595	-0-	-551	-0-	257	1	3933	2	Y	368	342	0	45	1	44
							405	9									
06	4860	X	4367	-0-	-493	-0-	252	1	3705	2	Y	373	361	0	23	1	33
							410	9									
07	5022	X	4209	-0-	-813	-0-	251	1	3572	2	Y	351	321	0	34	1	29
							386	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					Y	-0-					-0-
03	6324	X	2222	-0-	-4102	-0-	144	1	2006	2	Y	65	56	0			9
							72	9									
04	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-	1551	1	23144	2	Y	1091	926	0	7	1	167
							1200	9									
05	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	959	1	14672	2	Y	725	687	0	118	1	87
							798	9									
06	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	794	1	11620	2	Y	582	573	0	45	1	51
							640	9									
07	26753	X	12145	-0-	-14608	-0-	753	1	10779	2	Y	557	509	0	53	1	46
							613	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

02	5740	X	3148	-0-	-2592	-0-	234	1	2861	2	Y	48	50	0	3	1	10
							53	9									
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	464	1	6406	2	Y	87	80	0	5	1	12
							96	9									
04	6150	X	4957	-0-	-1193	-0-	307	1	4575	2	Y	68	60	0	10	1	10
							75	9									
05	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	339	1	5186	2	Y	65	60	0	7	1	8
							72	9									
06	6750	X	4908	-0-	-1842	-0-	312	1	4537	2	Y	54	53	0	4	1	5
							59	9									
07	6975	X	4844	-0-	-2131	-0-	313	1	4469	2	Y	56	51	0	5	1	5
							62	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

02	24437	X	24437	-0-	-0-	-0-	1826	1	22501	2	Y	100	104	0	6	1	20
							110	9									
03	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	1718	1	23657	2	Y	87	84	0	11	1	12
							96	9									
04	25914	X	25914	-0-	-0-	-0-	1621	1	24186	2	Y	97	84	0	10	1	15
							107	9									
05	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	1612	1	24633	2	Y	80	75	0	10	1	10
							88	9									
06	24060	X	15020	-0-	-9040	-0-	958	1	14022	2	Y	36	38	0	5	1	3
							40	9									
07	27063	X	19193	-0-	-7870	-0-	1249	1	17881	2	Y	57	52	0	3	1	5
							63	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

02	22367	X	22367	-0-	-0-	-0-	1661	1	20465	2	Y	219	203	0	7	1	44
							241	9									
03	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	994	1	13687	2	Y	107	111	0	25	1	15
							118	9									
04	14160	X	7181	-0-	-6979	-0-	450	1	6701	2	Y	27	26	0	12	1	4
							30	9									
05	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	905	1	13846	2	Y	105	93	0	3	1	13
							116	9									
06	14160	X	10902	-0-	-3258	-0-	694	1	10134	2	Y	67	67	0	7	1	6
							74	9									
07	24769	X	11753	-0-	-13016	-0-	761	1	10908	2	Y	76	70	0	6	1	6
							84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	2564	-0-	-3344	-0-	185	1	2312	2	Y	61	65	0	4	1	12
							67	9									
03	6541	X	509	-0-	-6032	-0-	34	1	474	2	Y	1	6	0	7	1	-0-
							1	9									
04	5790	X	3784	-0-	-2006	-0-	229	1	3393	2	Y	147	124	0			23
							162	9									
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	434	1	6612	2	Y	132	123	0	16	1	16
							145	9									
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	376	1	5483	2	Y	83	84	0	8	1	7
							91	9									
*07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	304	1	4380	2	Y	65	59	0	8	1	5
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

02	22652	X	20461	-0-	-2191	-0-	1523	1	18765	2	Y	157	154	0	7	1	31
							173	9									
03	24242	X	21753	-0-	-2489	-0-	1457	1	20112	2	Y	167	157	0	18	1	23
							184	9									
04	24060	X	13950	-0-	-10110	-0-	867	1	12954	2	Y	117	103	0	19	1	18
							129	9									
05	24910	X	24910	-0-	-0-	-0-	1521	1	23206	2	Y	166	151	0	13	1	20
							183	9									
06	24060	X	21882	-0-	-2178	-0-	1389	1	20336	2	Y	143	140	0	10	1	13
							157	9									
07	22661	X	22170	-0-	-491	-0-	1435	1	20584	2	Y	137	126	0	13	1	11
							151	9									

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 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 #: 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17780	X	10890	-0-	-6890	-0-	818	1	10064	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
03	18879	X	15117	-0-	-3762	-0-	1023	1	14092	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
04	18750	X	11605	-0-	-7145	-0-	730	1	10871	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	19375	X	18430	-0-	-945	-0-	1132	1	17294	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	18750	X	17468	-0-	-1282	-0-	1119	1	16342	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
*07	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	1163	1	16663	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

02	8820	X	2675	-0-	-6145	-0-	196	1	2437	2	Y	38	49	0	5	1	7
							42	9									
03	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	642	1	8879	2	Y	150	132	0	4	1	21
							165	9									
04	8490	X	7309	-0-	-1181	-0-	451	1	6736	2	Y	111	98	0	17	1	17
							122	9									
05	8370	X	5171	-0-	-3199	-0-	310	1	4773	2	Y	80	75	0	12	1	10
							88	9									
06	9360	X	5635	-0-	-3725	-0-	353	1	5193	2	Y	81	79	0	5	1	7
							89	9									
07	9672	X	6737	-0-	-2935	-0-	432	1	6188	2	Y	106	96	0	8	1	9
							117	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

02	9492	X	5134	-0-	-4358	-0-	376	1	4598	2	Y	145	161	0	11	1	29
							160	9									
03	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	866	1	11927	2	Y	292	264	0	16	1	41
							321	9									
04	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	659	1	9839	2	Y	247	217	0	33	1	38
							272	9									
05	10447	X	10122	-0-	-325	-0-	606	1	9286	2	Y	209	195	0	27	1	25
							230	9									
06	12690	X	9311	-0-	-3379	-0-	582	1	8506	2	Y	203	197	0	13	1	18
							223	9									
07	13113	X	9310	-0-	-3803	-0-	591	1	8490	2	Y	208	190	0	19	1	17
							229	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

02	47264	X	28974	-0-	-18290	-0-	2166	1	26703	2	Y	95	107	0	7	1	19
							105	9									
03	52328	X	27361	-0-	-24967	-0-	1841	1	25412	2	Y	98	92	0	11	1	14
							108	9									
04	50640	X	36822	-0-	-13818	-0-	2286	1	34127	2	Y	372	318	0	11	1	57
							409	9									
05	51646	X	28745	-0-	-22901	-0-	1759	1	26896	2	Y	82	89	0	40	1	10
							90	9									
06	40170	X	25132	-0-	-15038	-0-	1597	1	23347	2	Y	171	161	0	5	1	15
							188	9									
07	38037	X	24668	-0-	-13369	-0-	1608	1	23060	2	Y	-0-	15	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17808	X	15894	-0-	-1914	-0-	1187	1	14651	2	Y	51	49	0	2	1	10
							56	9									
03	19344	X	16844	-0-	-2500	-0-	1136	1	15661	2	Y	43	41	0	6	1	6
							47	9									
04	18330	X	16029	-0-	-2301	-0-	1005	1	14979	2	Y	41	36	0	5	1	6
							45	9									
05	17763	X	13217	-0-	-4546	-0-	809	1	12374	2	Y	31	28	0	5	1	4
							34	9									
06	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	1150	1	16809	2	Y	42	40	0	2	1	4
							46	9									
*07	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	1130	1	16225	2	Y	36	33	0	4	1	3
							40	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	95	1	1143	2	Y	36	36	0	2	1	7
							40	9									
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	98	1	1328	2	Y	38	36	0	4	1	5
							42	9									
04	1440	X	1344	-0-	-96	-0-	81	1	1215	2	Y	44	38	0	4	1	7
							48	9									
05	1488	X	1304	-0-	-184	-0-	76	1	1191	2	Y	34	32	0	5	1	4
							37	9									
06	1440	X	933	-0-	-507	-0-	59	1	845	2	Y	26	26	0	2	1	2
							29	9									
07	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	80	1	1178	2	Y	28	26	0	2	1	2
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	4996	-0-	-1080	-0-	364	1	4488	2	Y	131	121	0	4	1	26
							144	9									
03	6200	X	3043	-0-	-3157	-0-	200	1	2780	2	Y	57	60	0	15	1	8
							63	9									
04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	430	1	6426	2	Y	215	184	0	6	1	33
							237	9									
05	6200	X	5769	-0-	-431	-0-	346	1	5268	2	Y	141	134	0	23	1	17
							155	9									
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	343	1	5013	2	Y	133	129	0	9	1	12
							146	9									
07	7316	X	5751	-0-	-1565	-0-	366	1	5241	2	Y	131	120	0	12	1	11
							144	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21168	X	17742	-0-	-3426	-0-	1328	1	16347	2	Y	61	59	0	3	1	12
							67	9									
03	23197	X	23197	-0-	-0-	-0-	1561	1	21564	2	Y	65	61	0	7	1	9
							72	9									
04	21660	X	20727	-0-	-933	-0-	1297	1	19368	2	Y	56	49	0	7	1	9
							62	9									
05	22289	X	21164	-0-	-1125	-0-	1298	1	19811	2	Y	50	47	0	6	1	6
							55	9									
06	22440	X	19989	-0-	-2451	-0-	1276	1	18667	2	Y	42	41	0	3	1	4
							46	9									
07	23188	X	19869	-0-	-3319	-0-	1292	1	18530	2	Y	43	39	0	4	1	4
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	928	1	11456	2	Y	41	46	0	3	1	8
							45	9									
03	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	910	1	12556	2	Y	78	70	0	5	1	11
							86	9									
04	12210	X	10723	-0-	-1487	-0-	669	1	9975	2	Y	72	63	0	9	1	11
							79	9									
05	13764	X	9604	-0-	-4160	-0-	585	1	8958	2	Y	55	51	0	8	1	7
							61	9									
06	13320	X	5930	-0-	-7390	-0-	379	1	5527	2	Y	22	23	0	4	1	2
							24	9									
07	13764	X	13043	-0-	-721	-0-	848	1	12138	2	Y	52	48	0	2	1	4
							57	9									

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

02	6076	X	4380	-0-	-1696	-0-	315	1	3880	2	Y	168	186	0	12	1	34
							185	9									
03	6665	X	6404	-0-	-261	-0-	415	1	5758	2	Y	210	196	0	19	1	29
							231	9									
04	6600	X	5245	-0-	-1355	-0-	315	1	4695	2	Y	214	187	0	23	1	33
							235	9									
05	6820	X	5817	-0-	-1003	-0-	347	1	5341	2	Y	117	113	0	23	1	14
							129	9									
06	6600	X	6469	-0-	-131	-0-	395	1	5785	2	Y	263	247	0	7	1	23
							289	9									
*07	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	435	1	6229	2	Y	270	247	0	24	1	22
							297	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

02	5460	X	2883	-0-	-2577	-0-	209	1	2569	2	Y	95	110	0	8	1	19
							105	9									
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	401	1	5534	2	Y	192	173	0	11	1	27
							211	9									
04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	379	1	5625	2	Y	328	284	0	21	1	50
							361	9									
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	358	1	5453	2	Y	302	281	0	35	1	36
							332	9									
06	5940	X	5327	-0-	-613	-0-	327	1	4782	2	Y	198	198	0	19	1	17
							218	9									
07	6572	X	3512	-0-	-3060	-0-	219	1	3160	2	Y	121	110	0	18	1	10
							133	9									

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	264	1	3212	2	Y	251	246	0	11	1	50
							276	9									
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	300	1	4125	2	Y	584	525	0	28	1	81
							642	9									
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	244	1	3676	2	Y	451	398	0	65	1	69
							496	9									
05	4154	X	3754	-0-	-400	-0-	213	1	3233	2	Y	280	266	0	49	1	34
							308	9									
06	4890	X	3857	-0-	-1033	-0-	229	1	3318	2	Y	282	274	0	17	1	25
							310	9									
07	5053	X	4266	-0-	-787	-0-	255	1	3656	2	Y	323	295	0	26	1	27
							355	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	2077 X	1	-0-	-2076	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

02	5376 X	2744	-0-	-2632	-0-	189	1	2336	2	Y	199	227	0	16	1	40
						219	9									
03	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	453	1	6255	2	Y	367	334	0	22	1	51
						404	9									
04	5190 X	5046	-0-	-144	-0-	291	1	4330	2	Y	386	337	0	41	1	59
						425	9									
05	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	315	1	4832	2	Y	357	331	0	42	1	43
						393	9									
06	6870 X	5115	-0-	-1755	-0-	303	1	4420	2	Y	356	346	0	22	1	31
						392	9									
07	7099 X	4787	-0-	-2312	-0-	293	1	4168	2	Y	296	270	0	33	1	24
						326	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

02	34832 X	32093	-0-	-2739	-0-	2409	1	29684	2	Y	-0-					-0-
03	37665 X	34747	-0-	-2918	-0-	2350	1	32397	2	Y	-0-					-0-
04	36030 X	32648	-0-	-3382	-0-	2049	1	30599	2	Y	-0-					-0-
05	36890 X	33083	-0-	-3807	-0-	2033	1	31050	2	Y	-0-					-0-
06	35220 X	31856	-0-	-3364	-0-	2039	1	29816	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	35526 X	32693	-0-	-2833	-0-	2130	1	30563	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25620	X	18129	-0-	-7491	-0-	1362	1	16763	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	27683	X	25315	-0-	-2368	-0-	1710	1	23605	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	26160	X	23442	-0-	-2718	-0-	1470	1	21941	2	Y	28	24	0			4
							31	9									
05	26319	X	23688	-0-	-2631	-0-	1455	1	22233	2	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
06	25290	X	22551	-0-	-2739	-0-	1443	1	21108	2	Y	-0-					-0-
07	25327	X	23017	-0-	-2310	-0-	1499	1	21507	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

02	37968	X	33193	-0-	-4775	-0-	2490	1	30703	2	Y	-0-					-0-
03	41013	X	38471	-0-	-2542	-0-	2599	1	35872	2	Y	-0-					-0-
04	39150	X	31258	-0-	-7892	-0-	1964	1	29294	2	Y	-0-					-0-
05	40207	X	34719	-0-	-5488	-0-	2133	1	32586	2	Y	-0-					-0-
06	38280	X	34585	-0-	-3695	-0-	2214	1	32371	2	Y	-0-					-0-
07	38471	X	36553	-0-	-1918	-0-	2382	1	34171	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-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

02	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	1578	1	19447	2	Y	-0-					-0-
03	22134	X	21869	-0-	-265	-0-	1480	1	20389	2	Y	-0-					-0-
04	21420	X	20271	-0-	-1149	-0-	1270	1	18993	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
05	22909	X	20325	-0-	-2584	-0-	1247	1	19078	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	22170	X	19555	-0-	-2615	-0-	1253	1	18279	2	Y	21	19	0			2
							23	9									
07	23157	X	20117	-0-	-3040	-0-	1305	1	18768	2	Y	40	37	0	2	1	3
							44	9									

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

02	31220	X	29164	-0-	-2056	-0-	2186	1	26978	2	Y	-0-					-0-
03	34565	X	30430	-0-	-4135	-0-	2057	1	28373	2	Y	-0-					-0-
04	32580	X	30666	-0-	-1914	-0-	1927	1	28739	2	Y	-0-					-0-
05	33015	X	30638	-0-	-2377	-0-	1881	1	28757	2	Y	-0-					-0-
06	31440	X	26223	-0-	-5217	-0-	1680	1	24539	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	32302	X	25266	-0-	-7036	-0-	1644	1	23621	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20664 X	16130	-0-	-4534	-0-	1209	1	14920	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	23035 X	23035	-0-	-0-	-0-	1558	1	21477	2	Y	-0-					-0-
04	21990 X	21506	-0-	-484	-0-	1352	1	20154	2	Y	-0-					-0-
05	22506 X	22015	-0-	-491	-0-	1352	1	20663	2	Y	-0-					-0-
06	22290 X	21202	-0-	-1088	-0-	1357	1	19845	2	Y	-0-					-0-
07	23033 X	21778	-0-	-1255	-0-	1419	1	20359	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

02	16604 X	15338	-0-	-1266	-0-	1142	1	14084	2	Y	102	100	0	5	1	20
						112	9									
03	18383 X	18067	-0-	-316	-0-	1210	1	16737	2	Y	109	103	0	11	1	15
						120	9									
04	16920 X	12533	-0-	-4387	-0-	781	1	11668	2	Y	76	67	0	12	1	12
						84	9									
05	17391 X	1904	-0-	-15487	-0-	115	1	1789	2	Y	-0-	3	0	9	1	-0-
06	17490 X	12024	-0-	-5466	-0-	763	1	11197	2	Y	58	53	0			5
						64	9									
07	18073 X	17418	-0-	-655	-0-	1128	1	16195	2	Y	86	79	0	5	1	7
						95	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

02	14056 X	11772	-0-	-2284	-0-	879	1	10829	2	Y	58	58	0	3	1	12
						64	9									
03	15562 X	12271	-0-	-3291	-0-	824	1	11374	2	Y	66	62	0	7	1	9
						73	9									
04	14490 X	13017	-0-	-1473	-0-	816	1	12128	2	Y	66	58	0	7	1	10
						73	9									
05	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	1024	1	15624	2	Y	70	65	0	7	1	8
						77	9									
06	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	973	1	14216	2	Y	60	59	0	4	1	5
						66	9									
07	13454 X	11553	-0-	-1901	-0-	749	1	10750	2	Y	49	45	0	5	1	4
						54	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

02	15400 X	13595	-0-	-1805	-0-	1020	1	12571	2	Y	4	4	0			1
						4	9									
03	16678 X	15573	-0-	-1105	-0-	1052	1	14518	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
						3	9									
04	15510 X	14754	-0-	-756	-0-	926	1	13824	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
05	18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	1144	1	17484	2	Y	5	5	0			1
						6	9									
06	17167 X	17167	-0-	-0-	-0-	1100	1	16064	2	Y	3	4	0			-0-
						3	9									
07	15562 X	14769	-0-	-793	-0-	959	1	13808	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9268	X	8682	-0-	-586	-0-	581	1	7197	2	Y	822	785	0	31	1	165
							904	9									
03	10261	X	9142	-0-	-1119	-0-	580	1	7995	2	Y	515	516	0	92	1	72
							567	9									
04	9930	X	8799	-0-	-1131	-0-	497	1	7430	2	Y	793	686	0	58	1	121
							872	9									
05	10261	X	8598	-0-	-1663	-0-	475	1	7225	2	Y	816	753	0	86	1	98
							898	9									
06	9840	X	7946	-0-	-1894	-0-	456	1	6662	2	Y	753	734	0	51	1	66
							828	9									
07	9610	X	7077	-0-	-2533	-0-	424	1	6086	2	Y	515	471	0	68	1	42
							567	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

02	24612	X	23615	-0-	-997	-0-	1756	1	21625	2	Y	213	209	0	9	1	43
							234	9									
03	27249	X	21774	-0-	-5475	-0-	1453	1	20047	2	Y	249	233	0	24	1	35
							274	9									
04	26340	X	23643	-0-	-2697	-0-	1468	1	21904	2	Y	246	215	0	28	1	38
							271	9									
05	27553	X	27553	-0-	-0-	-0-	1686	1	25746	2	Y	110	109	0	26	1	13
							121	9									
06	26340	X	24110	-0-	-2230	-0-	1533	1	22384	2	Y	175	166	0	7	1	15
							193	9									
*07	27145	X	27145	-0-	-0-	-0-	1758	1	25211	2	Y	160	146	0	16	1	13
							176	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

02	15820	X	14557	-0-	-1263	-0-	1090	1	13434	2	Y	30	31	0	1	1	6
							33	9									
03	16926	X	16526	-0-	-400	-0-	1114	1	15361	2	Y	46	43	0	3	1	6
							51	9									
04	16080	X	15354	-0-	-726	-0-	963	1	14347	2	Y	40	35	0	5	1	6
							44	9									
05	16368	X	15903	-0-	-465	-0-	972	1	14895	2	Y	33	31	0	4	1	4
							36	9									
06	15990	X	14517	-0-	-1473	-0-	930	1	13557	2	Y	27	27	0	2	1	2
							30	9									
07	16523	X	14884	-0-	-1639	-0-	970	1	13885	2	Y	26	23	0	3	1	2
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

02	25032	X	19593	-0-	-5439	-0-	1452	1	17923	2	Y	198	211	0	13	1	40
							218	9									
03	26908	X	26644	-0-	-264	-0-	1782	1	24575	2	Y	261	243	0	22	1	36
							287	9									
04	24750	X	24458	-0-	-292	-0-	1526	1	22766	2	Y	151	135	0	29	1	23
							166	9									
05	25575	X	20883	-0-	-4692	-0-	1279	1	19503	2	Y	92	88	0	16	1	11
							101	9									
06	25770	X	23673	-0-	-2097	-0-	1500	1	21914	2	Y	235	219	0	6	1	21
							259	9									
07	26629	X	23633	-0-	-2996	-0-	1527	1	21878	2	Y	207	190	0	21	1	17
							228	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13384 X	9213	-0-	-4171	-0-	692	1	8521	2	Y	-0-	2	0	1	1	-0-
03	14601 X	8145	-0-	-6456	-0-	552	1	7590	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
04	13800 X	6682	-0-	-7118	-0-	419	1	6263	2	Y	-0-					-0-
05	14260 X	6531	-0-	-7729	-0-	399	1	6132	2	Y	-0-					-0-
06	13800 X	6059	-0-	-7741	-0-	387	1	5671	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	10199 X	6248	-0-	-3951	-0-	408	1	5839	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

02	32144 X	25990	-0-	-6154	-0-	1950	1	24020	2	Y	18	20	0	1	1	4
						20	9									
03	35123 X	32807	-0-	-2316	-0-	2216	1	30557	2	Y	31	29	0	2	1	4
						34	9									
04	33540 X	28297	-0-	-5243	-0-	1776	1	26493	2	Y	25	21	0	4	1	4
						28	9									
05	33480 X	23142	-0-	-10338	-0-	1420	1	21700	2	Y	20	19	0	3	1	2
						22	9									
06	31740 X	24267	-0-	-7473	-0-	1554	1	22692	2	Y	19	18	0	1	1	2
						21	9									
07	32798 X	10045	-0-	-22753	-0-	654	1	9383	2	Y	7	6	0	2	1	1
						8	9									

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

02	19600 X	15325	-0-	-4275	-0-	1152	1	14172	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	21700 X	20390	-0-	-1310	-0-	1376	1	18997	2	Y	15	13	0			2
						17	9									
04	21000 X	19373	-0-	-1627	-0-	1216	1	18135	2	Y	20	17	0	2	1	3
						22	9									
05	21142 X	19710	-0-	-1432	-0-	1212	1	18498	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
06	19860 X	19055	-0-	-805	-0-	1221	1	17834	2	Y	-0-					-0-
07	20398 X	19509	-0-	-889	-0-	1272	1	18237	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

02	28392 X	22502	-0-	-5890	-0-	1673	1	20631	2	Y	180	178	0	8	1	36
						198	9									
03	30163 X	28999	-0-	-1164	-0-	1946	1	26826	2	Y	206	193	0	20	1	29
						227	9									
04	29190 X	25499	-0-	-3691	-0-	1588	1	23705	2	Y	187	164	0	23	1	29
						206	9									
05	28830 X	28759	-0-	-71	-0-	1755	1	26829	2	Y	159	149	0	20	1	19
						175	9									
06	28050 X	27203	-0-	-847	-0-	1733	1	25320	2	Y	136	133	0	10	1	12
						150	9									
*07	29204 X	29204	-0-	-0-	-0-	1892	1	27184	2	Y	116	106	0	12	1	10
						128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30520	X	26145	-0-	-4375	-0-	1942	1	23930	2	Y	248	244	0	11	1	50
							273	9									
03	32829	X	29889	-0-	-2940	-0-	2000	1	27570	2	Y	290	272	0	28	1	40
							319	9									
04	30900	X	27492	-0-	-3408	-0-	1708	1	25473	2	Y	283	248	0	32	1	43
							311	9									
05	31062	X	27815	-0-	-3247	-0-	1691	1	25842	2	Y	256	237	0	31	1	31
							282	9									
06	29430	X	25828	-0-	-3602	-0-	1639	1	23948	2	Y	219	215	0	16	1	19
							241	9									
07	29884	X	26423	-0-	-3461	-0-	1708	1	24471	2	Y	222	203	0	20	1	18
							244	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

02	11816	X	10059	-0-	-1757	-0-	722	1	8875	2	Y	420	447	0	27	1	84
							462	9									
03	13082	X	12440	-0-	-642	-0-	791	1	10926	2	Y	657	603	0	47	1	91
							723	9									
04	12510	X	10922	-0-	-1588	-0-	649	1	9672	2	Y	546	480	0	73	1	84
							601	9									
05	12493	X	11813	-0-	-680	-0-	685	1	10465	2	Y	603	555	0	59	1	73
							663	9									
06	12030	X	11110	-0-	-920	-0-	672	1	9843	2	Y	541	528	0	38	1	48
							595	9									
07	12431	X	10147	-0-	-2284	-0-	627	1	9014	2	Y	460	421	0	49	1	38
							506	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

02	16744	X	13228	-0-	-3516	-0-	940	1	11559	2	Y	663	706	0	43	1	133
							729	9									
03	18538	X	17406	-0-	-1132	-0-	1108	1	15301	2	Y	906	839	0	74	1	126
							997	9									
04	17940	X	16159	-0-	-1781	-0-	953	1	14235	2	Y	883	773	0	101	1	135
							971	9									
05	18197	X	16210	-0-	-1987	-0-	935	1	14323	2	Y	865	801	0	95	1	104
							952	9									
06	17280	X	15900	-0-	-1380	-0-	958	1	14027	2	Y	832	809	0	54	1	73
							915	9									
07	17391	X	16421	-0-	-970	-0-	1007	1	14462	2	Y	865	791	0	76	1	71
							952	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

02	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	588	1	7255	2	Y	1254	1124	0	29	1	251
							1379	9									
03	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	579	1	7941	2	Y	502	543	0	140	1	70
							552	9									
04	11610	X	8733	-0-	-2877	-0-	494	1	7383	2	Y	778	673	0	56	1	119
							856	9									
05	11997	X	8524	-0-	-3473	-0-	462	1	7113	2	Y	863	794	0	84	1	104
							949	9									
06	11610	X	8361	-0-	-3249	-0-	470	1	6899	2	Y	902	873	0	54	1	79
							992	9									
07	10199	X	7765	-0-	-2434	-0-	459	1	6556	2	Y	682	623	0	82	1	56
							750	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8216 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	3142	-0-	-3858	-0-	217 264	1 9	2661	2	Y	240	368	0	43	1	48
03	7750	X	4575	-0-	-3175	-0-	285 373	1 9	3917	2	Y	339	313	0	27	1	47
04	8670	X	5614	-0-	-3056	-0-	286 1030	1 9	4298	2	Y	936	802	0	38	1	143
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	471 1576	1 9	7152	2	Y	1433	1302	0	101	1	173
06	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	495 1514	1 9	7189	2	Y	1376	1339	0	89	1	121
*07	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	435 970	1 9	6234	2	Y	882	806	0	124	1	73

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

02	28252	X	24630	-0-	-3622	-0-	1845 62	1 9	22723	2	Y	56	54	0	2	1	11
03	29729	X	26759	-0-	-2970	-0-	1803 61	1 9	24895	2	Y	55	52	0	6	1	8
04	28620	X	24000	-0-	-4620	-0-	1501 73	1 9	22426	2	Y	66	58	0	6	1	10
05	29171	X	23620	-0-	-5551	-0-	1448 39	1 9	22133	2	Y	35	34	0	7	1	4
06	28230	X	22882	-0-	-5348	-0-	1463 40	1 9	21379	2	Y	36	35	0	2	1	3
07	27280	X	22753	-0-	-4527	-0-	1477 67	1 9	21209	2	Y	61	56	0	3	1	5

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

02	48011	X	48011	-0-	-0-	-0-	3603 6	1 9	44402	2	Y	5	5	0			1
03	53129	X	53129	-0-	-0-	-0-	3592 3	1 9	49534	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
04	52680	X	45263	-0-	-7417	-0-	2842 7	1 9	42414	2	Y	6	5	0			1
05	54436	X	47433	-0-	-7003	-0-	2912 3	1 9	44518	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
06	52680	X	45369	-0-	-7311	-0-	2906 2	1 9	42461	2	Y	2	2	0			-0-
07	53165	X	45937	-0-	-7228	-0-	2991 1	1 9	42945	2	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

02	51744	X	49080	-0-	-2664	-0-	3683 10	1 9	45387	2	Y	9	8	0			2
03	57288	X	53599	-0-	-3689	-0-	3625 4	1 9	49970	2	Y	4	4	0	1	1	1
04	55440	X	49303	-0-	-6137	-0-	3097 7	1 9	46199	2	Y	6	6	0			1
05	56637	X	49682	-0-	-6955	-0-	3050 7	1 9	46625	2	Y	6	5	0	1	1	1
06	54810	X	47638	-0-	-7172	-0-	3050 3	1 9	44585	2	Y	3	4	0			-0-
07	54343	X	47961	-0-	-6382	-0-	3126 3	1 9	44832	2	Y	3	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 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 #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 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 #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 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 #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

02	48272 X	40856	-0-	-7416	-0-	3062	1	37750	2	Y	40	39	0	2	1	8
						44	9									
03	51212 X	42966	-0-	-8246	-0-	2898	1	40013	2	Y	50	47	0	4	1	7
						55	9									
04	47970 X	41578	-0-	-6392	-0-	2609	1	38921	2	Y	44	38	0	6	1	7
						48	9									
05	48298 X	39297	-0-	-9001	-0-	2409	1	36849	2	Y	35	33	0	5	1	4
						39	9									
06	44910 X	41394	-0-	-3516	-0-	2652	1	38718	2	Y	22	22	0	2	1	2
						24	9									
07	45229 X	39948	-0-	-5281	-0-	2598	1	37322	2	Y	25	23	0	2	1	2
						28	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47320	X	40703	-0-	-6617	-0-	3036 234	1 9	37433	2	Y	213	209	0	10	1	43
03	50592	X	44705	-0-	-5887	-0-	3005 270	1 9	41430	2	Y	245	230	0	24	1	34
04	47160	X	42100	-0-	-5060	-0-	2628 250	1 9	39222	2	Y	227	199	0	27	1	35
05	47151	X	41632	-0-	-5519	-0-	2543 235	1 9	38854	2	Y	214	198	0	25	1	26
06	43620	X	38875	-0-	-4745	-0-	2477 204	1 9	36194	2	Y	185	182	0	13	1	16
07	45074	X	39750	-0-	-5324	-0-	2579 191	1 9	36980	2	Y	174	159	0	17	1	14

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84420	X	60569	-0-	-23851	-0-	4544 26	1 9	55999	2	Y	24	22	0	1	1	5
03	88474	X	46106	-0-	-42368	-0-	3118 22	1 9	42966	2	Y	20	19	0	3	1	3
04	81510	X	58691	-0-	-22819	-0-	3683 26	1 9	54982	2	Y	24	21	0	2	1	4
05	80631	X	60914	-0-	-19717	-0-	3738 69	1 9	57107	2	Y	63	56	0	3	1	8
06	73380	X	58790	-0-	-14590	-0-	3761 69	1 9	54960	2	Y	63	61	0	4	1	6
07	67053	X	54966	-0-	-12087	-0-	3575 84	1 9	51307	2	Y	76	70	0	6	1	6

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22624	X	15613	-0-	-7011	-0-	1169 17	1 9	14427	2	Y	15	18	0	2	1	3
03	25048	X	21950	-0-	-3098	-0-	1480 33	1 9	20437	2	Y	30	27	0	2	1	4
04	23970	X	19155	-0-	-4815	-0-	1201 63	1 9	17891	2	Y	57	49	0	3	1	9
05	24769	X	19177	-0-	-5592	-0-	1177 40	1 9	17960	2	Y	36	35	0	6	1	4
06	23970	X	21278	-0-	-2692	-0-	1360 34	1 9	19884	2	Y	31	30	0	2	1	3
07	21948	X	21610	-0-	-338	-0-	1404 39	1 9	20167	2	Y	35	32	0	3	1	3

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11144	X	9806	-0-	-1338	-0-	700 482	1 9	8624	2	Y	438	450	0	24	1	88
03	12400	X	11510	-0-	-890	-0-	736 626	1 9	10148	2	Y	569	529	0	49	1	79
04	12000	X	10729	-0-	-1271	-0-	633 641	1 9	9455	2	Y	583	509	0	64	1	89
05	12400	X	11317	-0-	-1083	-0-	658 629	1 9	10030	2	Y	572	529	0	63	1	69
06	11850	X	10305	-0-	-1545	-0-	622 584	1 9	9099	2	Y	531	517	0	36	1	47
07	11501	X	9757	-0-	-1744	-0-	602 504	1 9	8651	2	Y	458	419	0	48	1	38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61544	X	41910	-0-	-19634	-0-	3143	1	38766	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	66395	X	66395	-0-	-0-	-0-	4489	1	61906	2	Y	-0-					-0-
04	63540	X	60126	-0-	-3414	-0-	3778	1	56348	2	Y	-0-					-0-
05	65441	X	58272	-0-	-7169	-0-	3578	1	54694	2	Y	-0-					-0-
06	64260	X	58868	-0-	-5392	-0-	3770	1	55098	2	Y	-0-					-0-
07	66402	X	58625	-0-	-7777	-0-	3819	1	54806	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43176	X	34047	-0-	-9129	-0-	2541	1	31338	2	Y	153	148	0	6	1	31
							168	9									
03	45663	X	37753	-0-	-7910	-0-	2538	1	35013	2	Y	184	172	0	17	1	26
							202	9									
04	42870	X	35441	-0-	-7429	-0-	2213	1	33027	2	Y	183	160	0	21	1	28
							201	9									
05	42656	X	35257	-0-	-7399	-0-	2154	1	32946	2	Y	143	134	0	20	1	17
							157	9									
06	40170	X	33737	-0-	-6433	-0-	2150	1	31448	2	Y	126	123	0	9	1	11
							139	9									
07	37758	X	33907	-0-	-3851	-0-	2203	1	31576	2	Y	116	106	0	11	1	10
							128	9									

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90384	X	66228	-0-	-24156	-0-	4969	1	61239	2	Y	18	16	0			4
							20	9									
03	100068	X	85153	-0-	-14915	-0-	5758	1	79380	2	Y	14	14	0	2	1	2
							15	9									
04	92790	X	77424	-0-	-15366	-0-	4861	1	72549	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
05	91791	X	76759	-0-	-15032	-0-	4712	1	72035	2	Y	11	11	0	1	1	1
							12	9									
06	86040	X	71447	-0-	-14593	-0-	4574	1	66864	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
07	85157	X	76098	-0-	-9059	-0-	4957	1	71140	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40628	X	35320	-0-	-5308	-0-	2637	1	32485	2	Y	180	179	0	8	1	36
							198	9									
03	43028	X	37327	-0-	-5701	-0-	2508	1	34592	2	Y	206	193	0	20	1	29
							227	9									
04	39960	X	34035	-0-	-5925	-0-	2124	1	31699	2	Y	193	169	0	23	1	30
							212	9									
05	39773	X	33738	-0-	-6035	-0-	2059	1	31479	2	Y	182	169	0	21	1	22
							200	9									
06	37830	X	32704	-0-	-5126	-0-	2082	1	30455	2	Y	152	150	0	11	1	13
							167	9									
07	38688	X	32368	-0-	-6320	-0-	2098	1	30104	2	Y	151	138	0	14	1	12
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11508	X	8505	-0-	-3003	-0-	600 512	1 9	7393	2	Y	465	515	0	34	1	93
03	12617	X	10691	-0-	-1926	-0-	671 770	1 9	9250	2	Y	700	644	0	52	1	97
04	12090	X	8328	-0-	-3762	-0-	474 788	1 9	7066	2	Y	716	625	0	78	1	110
05	12090	X	8305	-0-	-3785	-0-	470 685	1 9	7150	2	Y	623	581	0	77	1	75
06	11700	X	6911	-0-	-4789	-0-	403 616	1 9	5892	2	Y	560	547	0	39	1	49
07	10695	X	10134	-0-	-561	-0-	611 745	1 9	8778	2	Y	677	618	0	52	1	56

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12096	X	9660	-0-	-2436	-0-	708 238	1 9	8714	2	Y	216	222	0	12	1	43
03	13392	X	12077	-0-	-1315	-0-	793 331	1 9	10953	2	Y	301	278	0	24	1	42
04	13050	X	12195	-0-	-855	-0-	746 326	1 9	11123	2	Y	296	259	0	34	1	45
05	13485	X	11382	-0-	-2103	-0-	681 288	1 9	10413	2	Y	262	243	0	32	1	32
06	13050	X	10483	-0-	-2567	-0-	653 257	1 9	9573	2	Y	234	229	0	16	1	21
07	12617	X	10582	-0-	-2035	-0-	675 249	1 9	9658	2	Y	226	207	0	21	1	19

BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10444	X	7824	-0-	-2620	-0-	554 453	1 9	6817	2	Y	412	434	0	25	1	83
03	11129	X	9181	-0-	-1948	-0-	563 864	1 9	7754	2	Y	785	713	0	46	1	109
04	9870	X	7642	-0-	-2228	-0-	460 341	1 9	6841	2	Y	310	284	0	88	1	47
05	9982	X	8706	-0-	-1276	-0-	490 737	1 9	7479	2	Y	670	603	0	33	1	81
06	9300	X	7782	-0-	-1518	-0-	460 602	1 9	6720	2	Y	547	538	0	42	1	48
07	9176	X	8095	-0-	-1081	-0-	482 678	1 9	6935	2	Y	616	562	0	51	1	51

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14840	X	6704	-0-	-8136	-0-	491 155	1 9	6058	2	Y	141	163	0	12	1	28
03	16120	X	12645	-0-	-3475	-0-	835 317	1 9	11493	2	Y	288	260	0	16	1	40
04	15270	X	12296	-0-	-2974	-0-	754 303	1 9	11239	2	Y	275	241	0	32	1	42
05	15252	X	11777	-0-	-3475	-0-	705 272	1 9	10800	2	Y	247	229	0	30	1	30
06	14100	X	12047	-0-	-2053	-0-	757 278	1 9	11012	2	Y	253	246	0	15	1	22
*07	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	812 263	1 9	11653	2	Y	239	218	0	23	1	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9044	X	7476	-0-	-1568	-0-	544	1	6689	2	Y	221	211	0	8	1	44
							243	9									
03	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	710	1	9776	2	Y	262	245	0	25	1	36
							288	9									
04	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	627	1	9335	2	Y	209	184	0	29	1	32
							230	9									
05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	638	1	9742	2	Y	194	180	0	23	1	23
							213	9									
06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	678	1	9857	2	Y	232	223	0	12	1	20
							255	9									
07	10788	X	10707	-0-	-81	-0-	684	1	9823	2	Y	182	166	0	21	1	15
							200	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316

02	95592	X	81787	-0-	-13805	-0-	6136	1	75628	2	Y	21	22	0	1	1	4
							23	9									
03	100967	X	89496	-0-	-11471	-0-	6051	1	83416	2	Y	26	24	0	2	1	4
							29	9									
04	93480	X	83983	-0-	-9497	-0-	5274	1	78683	2	Y	24	21	0	3	1	4
							26	9									
05	93310	X	81240	-0-	-12070	-0-	4988	1	76228	2	Y	22	20	0	3	1	3
							24	9									
06	88080	X	55999	-0-	-32081	-0-	3588	1	52397	2	Y	13	14	0	1	1	1
							14	9									
07	90551	X	68462	-0-	-22089	-0-	4456	1	63952	2	Y	49	45	0	1	1	4
							54	9									

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

02	8708	X	6047	-0-	-2661	-0-	438	1	5375	2	Y	213	219	0	12	1	43
							234	9									
03	9517	X	5555	-0-	-3962	-0-	368	1	5090	2	Y	88	95	0	24	1	12
							97	9									
04	9210	X	6811	-0-	-2399	-0-	419	1	6262	2	Y	118	102	0	10	1	18
							130	9									
05	9517	X	4218	-0-	-5299	-0-	255	1	3921	2	Y	38	38	0	13	1	5
							42	9									
06	8820	X	3574	-0-	-5246	-0-	229	1	3332	2	Y	12	14	0	2	1	1
							13	9									
07	7037	X	4011	-0-	-3026	-0-	260	1	3737	2	Y	13	12	0	1	1	1
							14	9									

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

02	9576	X	7157	-0-	-2419	-0-	523	1	6457	2	Y	161	164	0	8	1	32
							177	9									
03	10602	X	9420	-0-	-1182	-0-	625	1	8588	2	Y	188	176	0	18	1	26
							207	9									
04	9690	X	8330	-0-	-1360	-0-	513	1	7646	2	Y	155	136	0	21	1	24
							171	9									
05	9517	X	7838	-0-	-1679	-0-	475	1	7233	2	Y	118	111	0	17	1	14
							130	9									
06	9150	X	7825	-0-	-1325	-0-	495	1	7210	2	Y	109	106	0	7	1	10
							120	9									
07	9424	X	7388	-0-	-2036	-0-	475	1	6814	2	Y	90	83	0	10	1	7
							99	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9632	X	5590	-0-	-4042	-0-	406	1	5013	2	Y	155	150	0	6	1	31
							171	9									
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	531	1	7315	2	Y	261	239	0	17	1	36
							287	9									
04	7410	X	4694	-0-	-2716	-0-	284	1	4238	2	Y	156	139	0	29	1	24
							172	9									
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	419	1	6431	2	Y	200	183	0	17	1	24
							220	9									
06	7860	X	6584	-0-	-1276	-0-	409	1	5985	2	Y	173	169	0	13	1	15
							190	9									
07	8122	X	6816	-0-	-1306	-0-	432	1	6193	2	Y	174	159	0	16	1	14
							191	9									

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

02	44464	X	34806	-0-	-9658	-0-	2613	1	32193	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	47926	X	46152	-0-	-1774	-0-	3120	1	43032	2	Y	-0-					-0-
04	45720	X	41676	-0-	-4044	-0-	2617	1	39059	2	Y	-0-					-0-
05	47244	X	40932	-0-	-6312	-0-	2513	1	38419	2	Y	-0-					-0-
06	44670	X	38433	-0-	-6237	-0-	2463	1	35962	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
07	46159	X	40568	-0-	-5591	-0-	2644	1	37924	2	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

02	26267	X	26267	-0-	-0-	-0-	1971	1	24296	2	Y	-0-					-0-
03	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-	1903	1	26268	2	Y	-0-					-0-
04	26700	X	25371	-0-	-1329	-0-	1594	1	23776	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	28706	X	24847	-0-	-3859	-0-	1525	1	23322	2	Y	-0-					-0-
06	27780	X	23673	-0-	-4107	-0-	1515	1	22158	2	Y	-0-					-0-
07	29078	X	23389	-0-	-5689	-0-	1525	1	21864	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

02	59556	X	35569	-0-	-23987	-0-	2669	1	32897	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	64480	X	58157	-0-	-6323	-0-	3932	1	54221	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	62400	X	56374	-0-	-6026	-0-	3540	1	52834	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	64480	X	58051	-0-	-6429	-0-	3563	1	54488	2	Y	-0-					-0-
06	61500	X	55389	-0-	-6111	-0-	3548	1	51840	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	58249	X	55608	-0-	-2641	-0-	3624	1	51984	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

02	27244	X	22433	-0-	-4811	-0-	1683	1	20746	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
03	29233	X	26264	-0-	-2969	-0-	1777	1	24487	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	27660	X	24101	-0-	-3559	-0-	1513	1	22588	2	Y	-0-					-0-
05	28582	X	24298	-0-	-4284	-0-	1492	1	22806	2	Y	-0-					-0-
06	26880	X	23179	-0-	-3701	-0-	1486	1	21693	2	Y	-0-					-0-
07	26257	X	22977	-0-	-3280	-0-	1498	1	21479	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70280	X	67263	-0-	-3017	-0-	4966	1	61231	2	Y	969	959	0	45	1	194
							1066	9									
03	76349	X	76349	-0-	-0-	-0-	5080	1	70046	2	Y	1112	1043	0	108	1	155
							1223	9									
04	68310	X	62175	-0-	-6135	-0-	3846	1	57387	2	Y	856	756	0	124	1	131
							942	9									
05	74462	X	65714	-0-	-8748	-0-	3973	1	60736	2	Y	914	843	0	92	1	110
							1005	9									
06	73890	X	49515	-0-	-24375	-0-	3127	1	45671	2	Y	652	648	0	57	1	57
							717	9									
07	76353	X	53577	-0-	-22776	-0-	3442	1	49368	2	Y	697	637	0	60	1	57
							767	9									

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56224	X	34880	-0-	-21344	-0-	2549	1	31403	2	Y	844	898	0	54	1	169
							928	9									
03	59892	X	59127	-0-	-765	-0-	3904	1	53817	2	Y	1278	1175	0	94	1	178
							1406	9									
04	55740	X	49500	-0-	-6240	-0-	3037	1	45313	2	Y	1045	920	0	143	1	160
							1150	9									
05	57598	X	51779	-0-	-5819	-0-	3105	1	47498	2	Y	1069	987	0	113	1	129
							1176	9									
06	57210	X	47128	-0-	-10082	-0-	2955	1	43198	2	Y	886	870	0	67	1	78
							975	9									
07	59117	X	45239	-0-	-13878	-0-	2879	1	41320	2	Y	945	864	0	81	1	78
							1040	9									

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29232	X	20490	-0-	-8742	-0-	1495	1	18434	2	Y	510	518	0	27	1	102
							561	9									
03	30628	X	23642	-0-	-6986	-0-	1552	1	21407	2	Y	621	580	0	57	1	86
							683	9									
04	28290	X	21921	-0-	-6369	-0-	1338	1	19975	2	Y	553	485	0	69	1	85
							608	9									
05	28117	X	23622	-0-	-4495	-0-	1411	1	21599	2	Y	556	514	0	60	1	67
							612	9									
06	24840	X	21685	-0-	-3155	-0-	1355	1	19802	2	Y	480	470	0	35	1	42
							528	9									
07	23653	X	20914	-0-	-2739	-0-	1330	1	19072	2	Y	465	425	0	44	1	38
							512	9									

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23856	X	18426	-0-	-5430	-0-	1339	1	16498	2	Y	535	543	0	28	1	107
							589	9									
03	25482	X	20688	-0-	-4794	-0-	1351	1	18623	2	Y	649	606	0	60	1	90
							714	9									
04	23730	X	19399	-0-	-4331	-0-	1178	1	17572	2	Y	590	517	0	73	1	90
							649	9									
05	23808	X	20369	-0-	-3439	-0-	1214	1	18528	2	Y	570	527	0	64	1	69
							627	9									
06	22350	X	18859	-0-	-3491	-0-	1173	1	17146	2	Y	491	481	0	36	1	43
							540	9									
07	20677	X	17979	-0-	-2698	-0-	1138	1	16323	2	Y	471	430	0	45	1	39
							518	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA16) WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32340	X	25367	-0-	-6973	-0-	1837	1	22647	2	Y	803	807	0	40	1	161
							883	9									
03	33790	X	27838	-0-	-5952	-0-	1806	1	24910	2	Y	1020	949	0	90	1	142
							1122	9									
04	31320	X	27437	-0-	-3883	-0-	1666	1	24835	2	Y	851	749	0	114	1	130
							936	9									
05	31744	X	28558	-0-	-3186	-0-	1696	1	25930	2	Y	847	783	0	92	1	102
							932	9									
06	30720	X	26539	-0-	-4181	-0-	1649	1	24106	2	Y	713	699	0	53	1	63
							784	9									
07	28365	X	24940	-0-	-3425	-0-	1574	1	22589	2	Y	706	646	0	65	1	58
							777	9									

BRISCOE R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26600	X	21587	-0-	-5013	-0-	1573	1	19384	2	Y	573	585	0	31	1	115
							630	9									
03	29450	X	25215	-0-	-4235	-0-	1653	1	22770	2	Y	720	671	0	64	1	100
							792	9									
04	27870	X	22267	-0-	-5603	-0-	1355	1	20237	2	Y	614	539	0	81	1	94
							675	9									
05	27745	X	23480	-0-	-4265	-0-	1397	1	21362	2	Y	655	604	0	66	1	79
							721	9									
06	26010	X	21844	-0-	-4166	-0-	1359	1	19881	2	Y	549	539	0	41	1	48
							604	9									
07	24924	X	20531	-0-	-4393	-0-	1298	1	18649	2	Y	531	485	0	50	1	44
							584	9									

BRISCOE R (SA7) WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21028	X	14652	-0-	-6376	-0-	1080	1	13316	2	Y	233	241	0	13	1	47
							256	9									
03	23281	X	20595	-0-	-2686	-0-	1369	1	18844	2	Y	347	320	0	26	1	48
							382	9									
04	22530	X	17946	-0-	-4584	-0-	1107	1	16509	2	Y	300	263	0	39	1	46
							330	9									
05	21173	X	18316	-0-	-2857	-0-	1106	1	16903	2	Y	279	259	0	32	1	34
							307	9									
06	19920	X	16963	-0-	-2957	-0-	1072	1	15627	2	Y	240	236	0	17	1	21
							264	9									
07	20584	X	17164	-0-	-3420	-0-	1102	1	15805	2	Y	234	214	0	22	1	19
							257	9									

BRISCOE R (SA5) WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25620	X	18424	-0-	-7196	-0-	1356	1	16716	2	Y	320	328	0	17	1	64
							352	9									
03	28365	X	26037	-0-	-2328	-0-	1726	1	23790	2	Y	474	436	0	36	1	66
							521	9									
04	27450	X	23193	-0-	-4257	-0-	1428	1	21307	2	Y	416	365	0	53	1	64
							458	9									
05	27342	X	23545	-0-	-3797	-0-	1420	1	21695	2	Y	391	363	0	45	1	47
							430	9									
06	25680	X	22357	-0-	-3323	-0-	1409	1	20573	2	Y	341	333	0	25	1	30
							375	9									
07	26040	X	21428	-0-	-4612	-0-	1373	1	19706	2	Y	317	290	0	31	1	26
							349	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA6) WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14868	X	11314	-0-	-3554	-0-	803 623	1 9	9888	2	Y	566	588	0	33	1	113
03	15221	X	13860	-0-	-1361	-0-	872 944	1 9	12044	2	Y	858	789	0	63	1	119
04	14730	X	11647	-0-	-3083	-0-	681 799	1 9	10167	2	Y	726	638	0	96	1	111
05	14849	X	12144	-0-	-2705	-0-	700 763	1 9	10681	2	Y	694	643	0	78	1	84
06	13950	X	13275	-0-	-675	-0-	797 838	1 9	11640	2	Y	762	736	0	43	1	67
07	13857	X	12342	-0-	-1515	-0-	755 740	1 9	10847	2	Y	673	615	0	70	1	55

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	1694 517	1 9	20890	2	Y	470	451	0	18	1	94
03	25513	X	23667	-0-	-1846	-0-	1563 528	1 9	21576	2	Y	480	455	0	52	1	67
04	24690	X	21252	-0-	-3438	-0-	1301 504	1 9	19447	2	Y	458	401	0	54	1	70
05	25575	X	18952	-0-	-6623	-0-	1139 421	1 9	17392	2	Y	383	358	0	49	1	46
06	24750	X	19675	-0-	-5075	-0-	1233 410	1 9	18032	2	Y	373	362	0	24	1	33
07	25575	X	19396	-0-	-6179	-0-	1239 389	1 9	17768	2	Y	354	324	0	34	1	29

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20412	X	17169	-0-	-3243	-0-	1175 1495	1 9	14499	2	Y	1359	1371	0	69	1	272
03	22599	X	20475	-0-	-2124	-0-	1270 1729	1 9	17476	2	Y	1572	1473	0	152	1	219
04	21870	X	18817	-0-	-3053	-0-	1086 1529	1 9	16202	2	Y	1390	1220	0	176	1	213
05	22072	X	19461	-0-	-2611	-0-	1101 1561	1 9	16799	2	Y	1419	1311	0	150	1	171
06	21300	X	18060	-0-	-3240	-0-	1073 1323	1 9	15664	2	Y	1203	1179	0	89	1	106
07	20460	X	18619	-0-	-1841	-0-	1122 1397	1 9	16100	2	Y	1270	1160	0	111	1	105

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18144	X	12036	-0-	-6108	-0-	886 248	1 9	10902	2	Y	225	247	0	16	1	45
03	19685	X	19023	-0-	-662	-0-	1258 411	1 9	17354	2	Y	374	342	0	25	1	52
04	18450	X	15313	-0-	-3137	-0-	935 382	1 9	13996	2	Y	347	304	0	42	1	53
05	18321	X	14712	-0-	-3609	-0-	885 303	1 9	13524	2	Y	275	258	0	37	1	33
06	18420	X	15450	-0-	-2970	-0-	965 372	1 9	14113	2	Y	338	324	0	17	1	30
07	19034	X	14980	-0-	-4054	-0-	954 325	1 9	13701	2	Y	295	270	0	31	1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70392	X	-0-	-0-	-70392	-0-					Y	-0-					-0-
03	43679	X	-0-	-0-	-43679	-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 R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65380	X	148	-0-	-65232	-0-	11	1	133	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	69099	X	3879	-0-	-65220	-0-	257	1	3554	2	Y	62	53	0	1	1	9
							68	9									
04	121073	X	121073	-0-	-0-	-0-	7576	1	113049	2	Y	407	347	0	7	1	62
							448	9									
05	115101	X	115101	-0-	-0-	-0-	7068	1	108002	2	Y	28	43	0	44	1	3
							31	9									
06	57906	X	57906	-0-	-0-	-0-	3705	1	54172	2	Y	26	25	0	2	1	2
							29	9									
07	125116	X	64562	-0-	-60554	-0-	4201	1	60294	2	Y	61	55	0	3	1	5
							67	9									

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38304	X	201	-0-	-38103	-0-	17	1	177	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
03	42408	X	2767	-0-	-39641	-0-	188	1	2571	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
04	77860	X	77860	-0-	-0-	-0-	4827	1	72000	2	Y	939	795	0	1	1	144
							1033	9									
05	72506	X	72506	-0-	-0-	-0-	4425	1	67642	2	Y	399	394	0	101	1	48
							439	9									
06	54670	X	54670	-0-	-0-	-0-	3480	1	50887	2	Y	275	274	0	25	1	24
							303	9									
07	80445	X	44261	-0-	-36184	-0-	2863	1	41055	2	Y	312	285	0	25	1	26
							343	9									

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2200	-0-	-684	-0-	160	1	1940	2	Y	91	96	0	5	1	18
							100	9									
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	226	1	3116	2	Y	242	216	0	10	1	34
							266	9									
04	3240	X	1038	-0-	-2202	-0-	62	1	939	2	Y	34	36	0	27	1	5
							37	9									
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	242	1	3689	2	Y	109	97	0	4	1	13
							120	9									
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	285	1	4167	2	Y	168	159	0	7	1	15
							185	9									
*07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	243	1	3490	2	Y	93	85	0	15	1	8
							102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27944	X	20022	-0-	-7922	-0-	1452	1	17924	2	Y	587	600	0	32	1	118
							646	9									
03	29791	X	23255	-0-	-6536	-0-	1518	1	20916	2	Y	746	695	0	65	1	104
							821	9									
04	28050	X	23648	-0-	-4402	-0-	1439	1	21479	2	Y	664	583	0	83	1	102
							730	9									
05	28737	X	25571	-0-	-3166	-0-	1525	1	23305	2	Y	674	623	0	72	1	81
							741	9									
06	27810	X	23529	-0-	-4281	-0-	1469	1	21474	2	Y	533	525	0	42	1	47
							586	9									
07	24428	X	23454	-0-	-974	-0-	1483	1	21321	2	Y	591	540	0	49	1	49
							650	9									

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

02	121968	X	95303	-0-	-26665	-0-	7150	1	88102	2	Y	46	45	0	2	1	9
							51	9									
03	128681	X	121010	-0-	-7671	-0-	8178	1	112788	2	Y	40	38	0	5	1	6
							44	9									
04	116712	X	116712	-0-	-0-	-0-	7329	1	109360	2	Y	21	20	0	4	1	3
							23	9									
05	120063	X	115887	-0-	-4176	-0-	7116	1	108756	2	Y	14	12	0	3	1	2
							15	9									
06	117120	X	105386	-0-	-11734	-0-	6747	1	98613	2	Y	24	23	0	1	1	2
							26	9									
07	121024	X	100083	-0-	-20941	-0-	6520	1	93552	2	Y	10	9	0	2	1	1
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

02	61236	X	53220	-0-	-8016	-0-	3978	1	49038	2	Y	185	179	0	8	1	37
							204	9									
03	62434	X	54621	-0-	-7813	-0-	3680	1	50739	2	Y	184	174	0	21	1	26
							202	9									
04	56910	X	48801	-0-	-8109	-0-	3053	1	45568	2	Y	164	144	0	21	1	25
							180	9									
05	58931	X	47298	-0-	-11633	-0-	2894	1	44232	2	Y	156	144	0	18	1	19
							172	9									
06	57030	X	44424	-0-	-12606	-0-	2835	1	41437	2	Y	138	135	0	10	1	12
							152	9									
07	57536	X	44962	-0-	-12574	-0-	2919	1	41907	2	Y	124	113	0	13	1	10
							136	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

02	99960	X	78812	-0-	-21148	-0-	5825	1	71776	2	Y	1101	1087	0	50	1	221
							1211	9									
03	98456	X	82104	-0-	-16352	-0-	5445	1	75084	2	Y	1432	1331	0	123	1	199
							1575	9									
04	93270	X	78812	-0-	-14458	-0-	4863	1	72554	2	Y	1268	1113	0	160	1	194
							1395	9									
05	95046	X	83798	-0-	-11248	-0-	5072	1	77559	2	Y	1061	990	0	137	1	128
							1167	9									
06	91980	X	76749	-0-	-15231	-0-	4849	1	70876	2	Y	931	911	0	66	1	82
							1024	9									
07	87265	X	75037	-0-	-12228	-0-	4822	1	69217	2	Y	907	829	0	85	1	75
							998	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	97636	X	77216	-0-	-20420	-0-	5705	1	70297	2	Y	1104	1114	0	56	1	221
							1214	9									
03	102486	X	84960	-0-	-17526	-0-	5653	1	77936	2	Y	1246	1171	0	123	1	173
							1371	9									
04	93180	X	77223	-0-	-15957	-0-	4761	1	71068	2	Y	1267	1107	0	139	1	194
							1394	9									
05	91481	X	74953	-0-	-16528	-0-	4526	1	69195	2	Y	1120	1042	0	137	1	135
							1232	9									
06	88530	X	69467	-0-	-19063	-0-	4380	1	63976	2	Y	1010	986	0	70	1	89
							1111	9									
07	85498	X	68344	-0-	-17154	-0-	4382	1	62865	2	Y	997	911	0	93	1	82
							1097	9									

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

02	15680	X	10658	-0-	-5022	-0-	677	1	8357	2	Y	1476	1613	0	104	1	296
							1624	9									
03	17360	X	15146	-0-	-2214	-0-	830	1	11448	2	Y	2607	2375	0	165	1	363
							2868	9									
04	15570	X	12962	-0-	-2608	-0-	653	1	9751	2	Y	2325	2041	0	291	1	356
							2558	9									
05	16089	X	12607	-0-	-3482	-0-	637	1	9701	2	Y	2063	1919	0	251	1	249
							2269	9									
06	15120	X	12509	-0-	-2611	-0-	658	1	9622	2	Y	2026	1968	0	129	1	178
							2229	9									
07	15159	X	10614	-0-	-4545	-0-	578	1	8281	2	Y	1595	1458	0	184	1	131
							1755	9									

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

02	8176	X	5793	-0-	-2383	-0-	363	1	4477	2	Y	866	893	0	49	1	173
							953	9									
03	9052	X	7772	-0-	-1280	-0-	427	1	5881	2	Y	1331	1222	0	97	1	185
							1464	9									
04	7860	X	6767	-0-	-1093	-0-	343	1	5085	2	Y	1217	1067	0	149	1	186
							1339	9									
05	7905	X	6491	-0-	-1414	-0-	329	1	5019	2	Y	1039	969	0	131	1	125
							1143	9									
06	7590	X	6531	-0-	-1059	-0-	349	1	5065	2	Y	1015	986	0	65	1	89
							1117	9									
07	7781	X	5686	-0-	-2095	-0-	311	1	4448	2	Y	843	770	0	93	1	69
							927	9									

WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

02	132356	X	100609	-0-	-31747	-0-	7546	1	93053	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
03	146537	X	130416	-0-	-16121	-0-	8818	1	121591	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
04	141810	X	121779	-0-	-20031	-0-	7648	1	114122	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
05	142197	X	120097	-0-	-22100	-0-	7374	1	112716	2	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
06	127320	X	114906	-0-	-12414	-0-	7361	1	107537	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	130417	X	112779	-0-	-17638	-0-	7347	1	105426	2	Y	5	5	0	1	1	-0-
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54936	X	41564	-0-	-13372	-0-	2960 2136	1 9	36468	2	Y	1942	1893	0	82	1	389
03	57753	X	45092	-0-	-12661	-0-	2879 2549	1 9	39664	2	Y	2317	2167	0	217	1	322
04	53160	X	42517	-0-	-10643	-0-	2515 2457	1 9	37545	2	Y	2234	1955	0	259	1	342
05	51553	X	42103	-0-	-9450	-0-	2453 2175	1 9	37475	2	Y	1977	1840	0	241	1	238
06	47340	X	39502	-0-	-7838	-0-	2404 1929	1 9	35169	2	Y	1754	1715	0	123	1	154
07	44268	X	39183	-0-	-5085	-0-	2430 1898	1 9	34855	2	Y	1725	1576	0	161	1	142

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14112	X	9218	-0-	-4894	-0-	600 1256	1 9	7362	2	Y	1142	1287	0	90	1	229
03	15624	X	13166	-0-	-2458	-0-	740 2220	1 9	10206	2	Y	2018	1838	0	128	1	281
04	15120	X	11529	-0-	-3591	-0-	595 2070	1 9	8864	2	Y	1882	1650	0	225	1	288
05	15593	X	10651	-0-	-4942	-0-	545 1753	1 9	8353	2	Y	1594	1487	0	203	1	192
06	15090	X	11685	-0-	-3405	-0-	633 1799	1 9	9253	2	Y	1635	1583	0	100	1	144
07	13175	X	9235	-0-	-3940	-0-	513 1359	1 9	7363	2	Y	1235	1129	0	148	1	102

BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54068	X	33830	-0-	-20238	-0-	2431 1426	1 9	29973	2	Y	1296	1417	0	92	1	260
03	56854	X	47762	-0-	-9092	-0-	3070 2368	1 9	42324	2	Y	2153	1968	0	145	1	300
04	47220	X	43005	-0-	-4215	-0-	2576 2010	1 9	38419	2	Y	1827	1607	0	240	1	280
05	48670	X	42298	-0-	-6372	-0-	2486 1796	1 9	38016	2	Y	1633	1519	0	197	1	197
06	47100	X	37812	-0-	-9288	-0-	2320 1559	1 9	33933	2	Y	1417	1387	0	102	1	125
07	47771	X	38131	-0-	-9640	-0-	2382 1609	1 9	34140	2	Y	1463	1337	0	130	1	121

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44744	X	32364	-0-	-12380	-0-	2316 1532	1 9	28516	2	Y	1393	1510	0	95	1	279
03	48546	X	42597	-0-	-5949	-0-	2706 2578	1 9	37313	2	Y	2344	2141	0	156	1	326
04	45270	X	38316	-0-	-6954	-0-	2251 2478	1 9	33587	2	Y	2253	1972	0	262	1	345
05	44144	X	37697	-0-	-6447	-0-	2178 2214	1 9	33305	2	Y	2013	1872	0	243	1	243
06	42570	X	35418	-0-	-7152	-0-	2144 1912	1 9	31362	2	Y	1738	1702	0	126	1	153
07	42594	X	35759	-0-	-6835	-0-	2207 1876	1 9	31676	2	Y	1705	1559	0	159	1	140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54824	X	44988	-0-	-9836	-0-	3258	1	40172	2	Y	1416	1388	0	62	1	284
							1558	9									
03	56265	X	47091	-0-	-9174	-0-	3061	1	42234	2	Y	1633	1532	0	158	1	227
							1796	9									
04	51660	X	42297	-0-	-9363	-0-	2555	1	38118	2	Y	1476	1295	0	182	1	226
							1624	9									
05	52545	X	45217	-0-	-7328	-0-	2675	1	40899	2	Y	1494	1381	0	159	1	180
							1643	9									
06	50460	X	42750	-0-	-7710	-0-	2642	1	38647	2	Y	1328	1298	0	93	1	117
							1461	9									
07	48608	X	42366	-0-	-6242	-0-	2670	1	38285	2	Y	1283	1172	0	122	1	106
							1411	9									

BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

02	40936	X	34399	-0-	-6537	-0-	2425	1	29881	2	Y	1903	1880	0	87	1	381
							2093	9									
03	44299	X	37077	-0-	-7222	-0-	2328	1	32087	2	Y	2420	2251	0	213	1	337
							2662	9									
04	40770	X	34248	-0-	-6522	-0-	1996	1	29787	2	Y	2241	1965	0	270	1	343
							2465	9									
05	40672	X	33899	-0-	-6773	-0-	1943	1	29680	2	Y	2069	1921	0	242	1	249
							2276	9									
06	38370	X	32447	-0-	-5923	-0-	1950	1	28502	2	Y	1814	1775	0	129	1	159
							1995	9									
07	35464	X	32515	-0-	-2949	-0-	1996	1	28671	2	Y	1680	1535	0	166	1	138
							1848	9									

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

02	36400	X	24458	-0-	-11942	-0-	1780	1	21953	2	Y	659	686	0	38	1	132
							725	9									
03	39339	X	33628	-0-	-5711	-0-	2198	1	30331	2	Y	999	918	0	74	1	139
							1099	9									
04	37230	X	31785	-0-	-5445	-0-	1934	1	28849	2	Y	911	799	0	112	1	139
							1002	9									
05	38471	X	33391	-0-	-5080	-0-	1989	1	30393	2	Y	917	847	0	98	1	111
							1009	9									
06	37230	X	31459	-0-	-5771	-0-	1959	1	28629	2	Y	792	776	0	57	1	70
							871	9									
07	33635	X	31140	-0-	-2495	-0-	1974	1	28328	2	Y	762	696	0	73	1	63
							838	9									

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		389	-0-	389	389	29	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		210998	-0-	210998	211387	12839	1	191591	2	Y	5971	5057	0			914
							6568	9									
05	14B2 EXT		301379	-0-	301379	512766	18007	1	275223	2	Y	7408	6785	0	644	1	893
							8149	9									
06	777630	X	264864	-0-	-512766	-0-	16649	1	243358	2	Y	4415	4458	0	462	1	388
							4857	9									
07	316076	X	225352	-0-	-90724	-0-	14486	1	207811	2	Y	2777	2537	0	399	1	229
							3055	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 03/31/2021 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	134	-0-	134	134	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	211720	-0-	211720	211854	12896	1	192433	2	Y	5810	4920	0			890
						6391	9									
05	14B2 EXT	290675	-0-	290675	502529	17462	1	266911	2	Y	5729	5302	0	626	1	691
						6302	9									
06	743835 X	241306	-0-	-502529	-0-	15213	1	222344	2	Y	3408	3442	0	357	1	300
						3749	9									
07	315301 X	238382	-0-	-76919	-0-	15391	1	220803	2	Y	1989	1818	0	307	1	164
						2188	9									

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	59491	-0-	59491	59491	3931	1	54187	2	Y	1248	1074	0			174
						1373	9									
04	14B2 EXT	291470	-0-	291470	350961	17720	1	264383	2	Y	8515	7246	0	139	1	1304
						9367	9									
05	0 W	292975	-0-	292975	643936	17617	1	269297	2	Y	5510	5232	0	918	1	664
						6061	9									
06	0 W	223525	-0-	223525	867461	14143	1	206700	2	Y	2438	2544	0	344	1	214
						2682	9									
*07	1047316 X	179855	-0-	-867461	-0-	11600	1	166420	2	Y	1668	1524	0	221	1	137
						1835	9									

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 8899 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8876 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 9529 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 RANCH WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9511 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

02	2800 N	567	-0-	-2233	931	20	1	485	3	Y	53	66	0			3
						4	4	58	9							
03	3100 N	2528	-0-	-572	359	109	1	2328	3	Y	82	83	0			2
						1	4	90	9							
04	4615 X	4256	-0-	-359	-0-	182	1	3961	3	Y	102	102	0			2
						1	4	112	9							
05	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	212	1	4588	3	Y	131	131	0			2
						1	4	144	9							
*06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	190	1	3814	3	Y	127	126	0			3
						2	4	140	9							
07	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	70	1	1083	3	Y	120	127	0			24
						132	9									
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	73	1	1847	3	Y	238	232	0			30
						262	9									
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	112	1	1149	3	Y	177	185	0			22
						195	9									
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	144	1	1214	3	Y	224	225	0			21
						246	9									
06	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	186	1	1434	3	Y	198	196	0			23
						218	9									
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					23

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1434	3	18	9	N	16					85
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1816	3	10	9	N	9					94
04	2340 N	1861	-0-	-479	-0-	1844	3	17	9	N	15					109
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1607	3	11	9	N	10					119
06	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	1679	3	18	9	N	16					135
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	7	9	0			1
							8	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	129	127	0			3
							142	9									
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	20	1	426	3	Y	79	80	0			2
							87	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	85	85	0			2
							94	9									
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	Y	145	143	0			4
							160	9									
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	110	3	14	9	N	13					330
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	300	3	48	9	N	44					374
04	990	X	264	-0-	-726	-0-	223	3	41	9	N	37	189	1			222
05	1023	X	243	-0-	-780	-0-	201	3	42	9	N	38					260
06	540	X	268	-0-	-272	-0-	227	3	41	9	N	37					297
07	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					297

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	65	1	1149	3	Y	313	357	1			143
							344	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	67	1	1285	3	Y	299	347	1			95
							329	9									
04	2370	N	1041	-0-	-1329	-0-	32	1	802	3	Y	188	234	1			49
							207	9									
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	61	1	1654	3	Y	398	347	1			100
							438	9									
06	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	39	1	1144	3	Y	284	325	1			59
							312	9									
07	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	388	1	7701	3	Y	295	292	1			222
							16	4	325	9							
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	312	1	6470	3	Y	230	272	1			180
							1	4	253	9							
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	297	1	6205	3	Y	271	270	1			181
							1	4	298	9							
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	304	1	6278	3	Y	293	247	1			227
							1	4	322	9							
06	6570	X	5411	-0-	-1159	-0-	236	1	4933	3	Y	220	238	1			209
							242	9									
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					209

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	227	3	Y	81	78	0			3
							89	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	Y	106	103	0			3
							117	9									
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	293	3	Y	127	122	0			5
							140	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4517	-0-	-915	-0-	50	1	4176	3	Y	195	173	0			38
							76	4	215	9							
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	75	1	5898	3	Y	248	271	0			15
							3	4	273	9							
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	112	1	5372	3	Y	250	246	0			19
							1	4	275	9							
05	5766	X	3763	-0-	-2003	-0-	72	1	3421	3	Y	245	249	0			15
							270	9									
06	5820	X	3389	-0-	-2431	-0-	69	1	3033	3	Y	257	255	0			17
							4	4	283	9							
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	1141	-0-	-203	-0-	19	1	488	3	Y	572	555	0			34
							5	4	629	9							
03	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	47	1	984	3	Y	489	506	0			17
							538	9									
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	74	1	1607	3	Y	629	622	0			24
							692	9									
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	88	1	1901	3	Y	599	603	0			20
							659	9									
*06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	80	1	1618	3	Y	446	448	0			18
							1	4	491	9							
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	47	1	1630	3	Y	59	62	0			3
							2	4	65	9							
03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	197	1	5068	3	Y	172	169	0			6
							5	4	189	9							
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	145	1	4636	3	Y	255	252	0			9
							5	4	281	9							
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	84	1	2413	3	Y	218	218	0			9
							2	4	240	9							
*06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	33	1	843	3	Y	192	193	0			8
							211	9									
07	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	61	1	1545	3	Y	354	344	0			10
							1	4	389	9							
04	3000	N	3504	-0-	504	504	95	1	3042	3	Y	331	331	0			10
							3	4	364	9							
05	3100	N	3656	-0-	556	1060	111	1	3175	3	Y	334	332	0			12
							3	4	367	9							
*06	3000	N	2979	-0-	-21	1039	100	1	2519	3	Y	327	328	0			11
							360	9									
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	65	63	0			2
							72	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	18	1	584	3	Y	91	90	0			3
							1	4	100	9							
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	Y	85	84	0			4
							94	9									
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	81	82	0			3
							89	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	153	1	1257	3	Y	870	858	0			32
							5	4	957	9							
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	199	1	1354	3	Y	938	931	0			39
							1032	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	156	1	1210	3	Y	484	491	0			32
							1	4	532	9							
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	193	1	1648	3	Y	342	349	0			25
							376	9									
*06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	82	1	708	3	Y	171	155	0	19	1	22
							3	4	188	9							
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					22

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	13	1	1120	3	Y	134	118	0			29
							21	4	147	9							
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	20	1	1589	3	Y	177	192	0			14
							1	4	195	9							
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	38	1	1785	3	Y	219	215	0			18
							241	9									
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	39	1	1855	3	Y	189	193	0			14
							208	9									
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	42	1	1840	3	Y	177	177	0			14
							2	4	195	9							
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					14

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3380	-0-	-988	-0-	151	1	3069	3	Y	144	140	1			52
							2	4	158	9							
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	204	1	4682	3	Y	182	185	1			49
							1	4	200	9							
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	201	1	4558	3	Y	162	153	1			58
							178	9									
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	214	1	4838	3	Y	171	149	1			80
							2	4	188	9							
*06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	200	1	4476	3	Y	155	156	1			79
							171	9									
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	43	1	1060	3	Y	1004	965	0			57
							10	4	1104	9							
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	77	1	1634	3	Y	675	709	0			23
							743	9									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	71	1	1546	3	Y	530	531	0			22
							583	9									
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	84	1	1804	3	Y	627	626	0			23
							690	9									
*06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	82	1	1655	3	Y	599	597	0			25
							1	4	659	9							
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1155	1	1411	3	Y	1069	1055	0			44
							59	4	1176	9							
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	1210	1	3237	3	Y	1063	1075	0			32
							15	4	1169	9							
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1517	1	3692	3	Y	384	393	0			23
							18	4	422	9							
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	1516	1	4259	3	Y	361	359	0			25
							5	4	397	9							
*06	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	2478	1	4914	3	Y	259	259	0			25
							7	4	285	9							
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3174	-0-	374	374	31	1	2705	3	Y	350	354	0			13
							53	4	385	9							
03	2554	N	2180	-0-	-374	-0-	18	1	1863	3	Y	269	272	0			10
							3	4	296	9							
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	18	1	1803	3	Y	389	387	0			12
							1	4	428	9							
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	18	1	1784	3	Y	284	285	0			11
							1	4	312	9							
*06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	17	1	1751	3	Y	256	256	0			11
							282	9									
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	42	1	3632	3	Y	635	655	0			35
							71	4	699	9							
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	47	1	4765	3	Y	954	959	0			30
							7	4	1049	9							
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	40	1	4077	3	Y	954	950	0			34
							2	4	1049	9							
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	40	1	3895	3	Y	811	811	0			34
							2	4	892	9							
*06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	37	1	3764	3	Y	851	850	0			35
							936	9									
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					35

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

02	5376	X	4370	-0-	-1006	-0-	182	1	3916	3	Y	242	242	1			35
							6	4	266	9							
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	252	1	5689	3	Y	326	339	1			22
							359	9									
04	5760	X	5610	-0-	-150	-0-	231	1	5121	3	Y	234	234	1			22
							1	4	257	9							
05	5952	X	5423	-0-	-529	-0-	344	1	5024	3	Y	48	64	1			6
							2	4	53	9							
*06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	563	1	5078	3	Y	222	207	1			21
							244	9									
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	142	1	5592	3	Y	793	808	0			38
							5	4	872	9							
03	7006	X	6897	-0-	-109	-0-	178	1	5798	3	Y	835	840	0			33
							2	4	919	9							
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	178	1	5777	3	Y	823	827	0			29
							905	9									
05	7037	X	6918	-0-	-119	-0-	173	1	5904	3	Y	763	764	0			28
							2	4	839	9							
*06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	172	1	6067	3	Y	828	829	0			27
							1	4	911	9							
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					27

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	304	1	6716	3	Y	151	149	1			40
							166	9									
03	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	478	1	11170	3	Y	247	255	1			32
							272	9									
04	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	405	1	9345	3	Y	280	271	1			41
							308	9									
05	9765	X	9726	-0-	-39	-0-	399	1	9084	3	Y	221	213	1			49
							243	9									
06	9450	X	9309	-0-	-141	-0-	380	1	8733	3	Y	178	189	1			38
							196	9									
07	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3252	-0-	-80	-0-	37	1	3117	3	Y	89	86	0			34
							98	9									
03	3720	X	3431	-0-	-289	-0-	30	1	3276	3	Y	113	117	0			30
							1	4	124	9							
04	3600	X	3261	-0-	-339	-0-	25	1	3132	3	Y	93	87	0			36
							2	4	102	9							
05	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	23	1	3316	3	Y	67	74	0			29
							7	4	74	9							
06	3480	X	3328	-0-	-152	-0-	22	1	3167	3	Y	115	118	0			26
							12	4	127	9							
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

02	1624	X	504	-0-	-1120	-0-	10	1	242	3	Y	227	216	0			11
							2	4	250	9							
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	61	1	1316	3	Y	251	243	0			8
							276	9									
05	558	N	172	-0-	-386	-0-	6	1	119	3	Y	43	49	0			2
							47	9									
*06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	28	1	563	3	Y	280	274	0			8
							308	9									
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					8

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

02	6328	X	3940	-0-	-2388	-0-	43	1	3536	3	Y	271	241	0			63
							63	4	298	9							
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	90	1	7149	3	Y	493	527	0			29
							4	4	542	9							
04	6570	X	5007	-0-	-1563	-0-	95	1	4507	3	Y	368	364	0			33
							405	9									
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	135	1	6473	3	Y	523	529	0			27
							1	4	575	9							
06	6780	X	5986	-0-	-794	-0-	123	1	5401	3	Y	414	414	0			27
							7	4	455	9							
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	44	1	2688	3	Y	292	296	0			22
							4	4	321	9							
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	89	1	5548	3	Y	359	362	0			19
							3	4	395	9							
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	145	1	4555	3	Y	283	283	0			19
							1	4	311	9							
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	133	1	4569	3	Y	273	278	0			14
							1	4	300	9							
*06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	147	1	5040	3	Y	283	283	0			14
							1	4	311	9							
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	34	1	2106	3	Y	222	228	0			18
							3	4	244	9							
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	71	1	4412	3	Y	301	303	0			16
							2	4	331	9							
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	137	1	4319	3	Y	159	160	0			15
							1	4	175	9							
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	139	1	4754	3	Y	263	264	0			14
							1	4	289	9							
*06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	157	1	5367	3	Y	293	293	0			14
							1	4	322	9							
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	4744	-0-	-1416	-0-	69	1	4229	3	Y	400	409	0			33
							6	4	440	9							
03	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	156	1	9592	3	Y	578	580	0			31
							4	4	636	9							
04	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	278	1	8751	3	Y	538	535	0			34
							2	4	592	9							
05	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	291	1	9914	3	Y	619	623	0			30
							1	4	681	9							
*06	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	277	1	9457	3	Y	474	479	0			25
							1	4	521	9							
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2373	-0-	-147	-0-	48	1	1185	3	Y	1026	990	0			52
							11	4	1129	9							
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	100	1	2130	3	Y	804	836	0			20
							1	4	884	9							
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	96	1	2083	3	Y	688	688	0			20
							757	9									
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	100	1	2178	3	Y	782	783	0			19
							1	4	860	9							
*06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	109	1	2195	3	Y	825	820	0			24
							1	4	908	9							
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	535	3	Y	259	252	0			7
							285	9									
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	272	270	0			9
							299	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	32	1	677	3	Y	296	296	0			9
							326	9									
*06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	41	1	817	3	Y	357	353	0			13
							393	9									
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	75	73	0			2
							83	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	70	69	0			3
							77	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

02	3304	X	2382	-0-	-922	-0-	59	1	2185	3	Y	125	131	0			24
							138	9									
03	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	133	1	3272	3	Y	205	208	0			21
							226	9									
04	3720	X	3295	-0-	-425	-0-	131	1	2938	3	Y	205	194	0			32
							226	9									
05	3844	X	3401	-0-	-443	-0-	136	1	3068	3	Y	179	181	0			30
							197	9									
06	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	138	1	3053	3	Y	201	206	0			25
							221	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					25

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

02	3752	X	3447	-0-	-305	-0-	267	1	2251	3	Y	827	834	0			71
							19	4	910	9							
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	348	1	2947	3	Y	1058	1044	0			85
							1164	9									
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	307	1	2717	3	Y	1028	1039	0			74
							4	4	1131	9							
05	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	184	1	2366	3	Y	971	978	0			67
							1068	9									
*06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	315	1	2409	3	Y	1785	1764	0			88
							1	4	1964	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					88

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	261	1	2196	3	Y	838	837	0			55
							18	4	922	9							
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	269	1	2276	3	Y	997	984	0			68
							1097	9									
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	217	1	1925	3	Y	690	709	0			49
							3	4	759	9							
05	3162	X	2683	-0-	-479	-0-	142	1	1819	3	Y	656	661	0			44
							722	9									
06	3060	X	2715	-0-	-345	-0-	237	1	1815	3	Y	602	603	0			43
							1	4	662	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	490	1	4132	3	Y	540	547	0			53
							34	4	594	9							
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	589	1	4992	3	Y	776	764	0			65
							854	9									
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	546	1	4840	3	Y	662	676	0			51
							7	4	728	9							
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	313	1	4023	3	Y	560	567	0			44
							616	9									
*06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	524	1	4007	3	Y	505	506	0			43
							1	4	556	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					43

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17500	X	12458	-0-	-5042	-0-	540	1	11637	3	Y	238	239	1			35
							19	4	262	9							
03	19375	X	15589	-0-	-3786	-0-	648	1	14635	3	Y	278	294	1			19
							306	9									
04	17700	X	16413	-0-	-1287	-0-	693	1	15364	3	Y	321	309	1			31
							3	4	353	9							
05	17484	X	16895	-0-	-589	-0-	1060	1	15448	3	Y	347	335	1			43
							5	4	382	9							
*06	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	1675	1	15130	3	Y	474	465	1			52
							2	4	521	9							
07	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	3841	-0-	-1479	-0-	93	1	3193	3	Y	501	491	0			20
							4	4	551	9							
03	5642	X	5387	-0-	-255	-0-	171	1	4390	3	Y	747	746	0			21
							4	4	822	9							
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	150	1	4811	3	Y	686	686	0			21
							5	4	755	9							
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	167	1	4788	3	Y	702	698	0			25
							4	4	772	9							
*06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	176	1	4480	3	Y	725	726	0			24
							1	4	798	9							
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					24

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	53	1	4334	3	Y	496	436	0			89
							77	4	546	9							
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	56	1	4399	3	Y	486	541	0			34
							2	4	535	9							
04	4620	X	3422	-0-	-1198	-0-	61	1	2901	3	Y	418	413	0			39
							460	9									
05	4774	X	4350	-0-	-424	-0-	79	1	3743	3	Y	480	488	0			31
							528	9									
06	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	88	1	3846	3	Y	457	456	0			32
							5	4	503	9							
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	7317	-0-	-1223	-0-	336	1	6795	3	Y	165	153	1			48
							4	4	182	9							
03	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	415	1	9524	3	Y	180	187	1			41
							2	4	198	9							
04	9540	X	9423	-0-	-117	-0-	390	1	8854	3	Y	163	153	1			51
							179	9									
05	9486	X	9301	-0-	-185	-0-	386	1	8730	3	Y	165	144	1			72
							3	4	182	9							
06	9810	X	8757	-0-	-1053	-0-	367	1	8222	3	Y	153	153	1			72
							168	9									
07	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					72

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16072	X	8138	-0-	-7934	-0-	375	1	7595	3	Y	148	155	1			45
							5	4	163	9							
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	800	1	18418	3	Y	283	273	1			55
							5	4	311	9							
04	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	769	1	17490	3	Y	261	242	1			74
							287	9									
05	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	739	1	16726	3	Y	241	215	1			100
							7	4	265	9							
06	18900	X	16606	-0-	-2294	-0-	699	1	15667	3	Y	217	220	1			97
							1	4	239	9							
07	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	X	544	-0-	-828	-0-	27	1	302	3	Y	195	201	0			12
							215	9									
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	228	233	0			7
							251	9									
04	1110	X	741	-0-	-369	-0-	25	1	434	3	Y	256	254	0			9
							282	9									
05	1147	X	1100	-0-	-47	-0-	46	1	674	3	Y	345	343	0			11
							380	9									
*06	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	47	1	647	3	Y	330	329	0			12
							363	9									
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	3787	-0-	-805	-0-	253	1	2847	3	Y	624	614	0			36
							1	4	686	9							
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	301	1	3657	3	Y	785	796	0			25
							864	9									
04	3990	X	3869	-0-	-121	-0-	175	1	3037	3	Y	596	599	0			22
							1	4	656	9							
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	226	1	3320	3	Y	636	638	0			20
							700	9									
06	4680	X	3814	-0-	-866	-0-	216	1	2973	3	Y	568	567	0			21
							625	9									
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	5069	-0-	-559	-0-	385	1	4340	3	Y	311	317	0			16
							2	4	342	9							
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	553	1	6718	3	Y	471	475	0			12
							1	4	518	9							
04	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	350	1	6059	3	Y	441	439	0			14
							2	4	485	9							
05	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	373	1	5475	3	Y	465	466	0			13
							512	9									
*06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	377	1	5198	3	Y	440	438	0			15
							484	9									
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					15

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	485	1	10737	3	Y	165	165	1			51
							182	9									
03	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	807	1	18862	3	Y	264	273	1			42
							290	9									
04	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	716	1	16530	3	Y	219	219	1			42
							241	9									
05	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	720	1	16370	3	Y	194	187	1			49
							213	9									
*06	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	618	1	14191	3	Y	184	188	1			45
							202	9									
07	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					45

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13440	X	8568	-0-	-4872	-0-	365	1	8070	3	Y	121	120	1			49
							133	9									
03	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	614	1	14349	3	Y	206	211	1			44
							227	9									
04	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	593	1	13700	3	Y	200	196	1			48
							220	9									
05	14756	X	13873	-0-	-883	-0-	577	1	13135	3	Y	146	144	1			50
							161	9									
06	14400	X	12719	-0-	-1681	-0-	524	1	12034	3	Y	146	149	1			47
							161	9									
07	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	20	1	4001	3	Y	344	351	0			14
							7	4	378	9							
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	24	1	4891	3	Y	391	392	0			13
							4	4	430	9							
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	21	1	4615	3	Y	356	356	0			13
							392	9									
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	21	1	4606	3	Y	331	333	0			11
							364	9									
*06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	21	1	4594	3	Y	363	362	0			12
							399	9									
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10360	X	9689	-0-	-671	-0-	44	1	8805	3	Y	749	770	0			34
							16	4	824	9							
03	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	53	1	11104	3	Y	978	979	0			33
							9	4	1076	9							
04	11100	X	11017	-0-	-83	-0-	46	1	9900	3	Y	974	974	0			33
							1071	9									
05	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	47	1	10349	3	Y	986	991	0			28
							1	4	1085	9							
*06	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	46	1	10248	3	Y	817	818	0			27
							899	9									
07	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	24	1	4613	3	Y	370	382	0			22
							8	4	407	9							
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	29	1	6007	3	Y	473	473	0			22
							5	4	520	9							
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	25	1	5413	3	Y	400	401	0			21
							440	9									
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	26	1	5677	3	Y	409	411	0			19
							450	9									
*06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	25	1	5550	3	Y	424	424	0			19
							466	9									
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	27	1	1725	3	Y	138	139	0			8
							3	4	152	9							
03	3100	N	3631	-0-	531	531	54	1	3367	3	Y	189	190	0			7
							2	4	208	9							
04	2921	N	2390	-0-	-531	-0-	66	1	2111	3	Y	193	191	0			9
							1	4	212	9							
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	64	1	2173	3	Y	177	178	0			8
							195	9									
*06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	66	1	2250	3	Y	152	153	0			7
							167	9									
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					7

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	14	1	1169	3	Y	104	93	0			19
							21	4	114	9							
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	32	1	2474	3	Y	174	187	0			6
							1	4	191	9							
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	53	1	2504	3	Y	200	197	0			9
							220	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	35	1	1672	3	Y	175	179	0			5
							193	9									
*06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	44	1	1956	3	Y	184	183	0			6
							3	4	202	9							
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024 X	2978	-0-	-46	-0-	166	1	2378	3	Y	342	341	0			17
						58	4	376	9							
03	3348 X	2231	-0-	-1117	-0-	177	1	1748	3	Y	277	283	0			11
						1	4	305	9							
04	3120 X	2616	-0-	-504	-0-	216	1	2105	3	Y	267	268	0			10
						1	4	294	9							
05	3286 X	2531	-0-	-755	-0-	222	1	2178	3	Y	119	123	0			6
						131	9									
06	3180 X	2039	-0-	-1141	-0-	157	1	1746	3	Y	119	119	0			6
						5	4	131	9							
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228 X	3685	-0-	-543	-0-	208	1	2998	3	Y	368	371	0			18
						74	4	405	9							
03	4681 X	3901	-0-	-780	-0-	315	1	3099	3	Y	442	445	0			15
						1	4	486	9							
04	4410 X	4388	-0-	-22	-0-	358	1	3499	3	Y	481	481	0			15
						2	4	529	9							
05	4557 X	4035	-0-	-522	-0-	338	1	3306	3	Y	355	357	0			13
						391	9									
06	4410 X	3808	-0-	-602	-0-	284	1	3146	3	Y	335	335	0			13
						9	4	369	9							
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040 X	4584	-0-	-456	-0-	255	1	3675	3	Y	513	515	0			28
						90	4	564	9							
03	5580 X	5197	-0-	-383	-0-	416	1	4095	3	Y	622	625	0			25
						2	4	684	9							
04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	511	1	4990	3	Y	599	601	0			23
						2	4	659	9							
05	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	501	1	4917	3	Y	510	511	0			22
						1	4	561	9							
*06	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	398	1	4416	3	Y	498	497	0			23
						13	4	548	9							
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					23

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	2529	-0-	-579	-0-	105	1	2020	3	Y	342	341	0			28
						28	4	376	9							
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	149	1	2852	3	Y	495	497	0			26
						545	9									
04	3450 X	3185	-0-	-265	-0-	140	1	2538	3	Y	461	461	0			26
						507	9									
05	3565 X	3014	-0-	-551	-0-	129	1	2413	3	Y	428	433	0			21
						1	4	471	9							
06	3450 X	2604	-0-	-846	-0-	123	1	2032	3	Y	408	404	0			25
						449	9									
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	830	-0-	-1970	-0-	32	1	614	3	Y	160	160	0			24
							8	4	176	9							
03	2945	X	814	-0-	-2131	-0-	32	1	610	3	Y	156	158	0			22
							172	9									
04	3090	X	1473	-0-	-1617	-0-	63	1	1150	3	Y	236	237	0			21
							260	9									
05	3193	X	1875	-0-	-1318	-0-	76	1	1422	3	Y	342	346	0			17
							1	4	376	9							
06	3090	X	1829	-0-	-1261	-0-	80	1	1324	3	Y	386	383	0			20
							425	9									
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	183	1	3538	3	Y	540	538	0			33
							49	4	594	9							
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	184	1	3538	3	Y	530	532	0			31
							1	4	583	9							
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	180	1	3280	3	Y	491	492	0			30
							1	4	540	9							
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	167	1	3106	3	Y	491	497	0			24
							1	4	540	9							
*06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	150	1	2495	3	Y	451	447	0			28
							1	4	496	9							
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	153	1	2980	3	Y	758	755	0			45
							42	4	834	9							
03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	195	1	3762	3	Y	878	882	0			41
							1	4	966	9							
04	4230	X	3981	-0-	-249	-0-	167	1	3045	3	Y	698	697	0			42
							1	4	768	9							
05	4371	X	4084	-0-	-287	-0-	167	1	3139	3	Y	705	712	0			35
							2	4	776	9							
06	4230	X	3581	-0-	-649	-0-	160	1	2661	3	Y	690	685	0			40
							1	4	759	9							
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	4135	-0-	-37	-0-	171	1	3311	3	Y	552	550	0			36
							46	4	607	9							
03	4619	X	4305	-0-	-314	-0-	182	1	3489	3	Y	576	578	0			34
							634	9									
04	4470	X	3933	-0-	-537	-0-	176	1	3199	3	Y	506	506	0			34
							1	4	557	9							
05	4619	X	4022	-0-	-597	-0-	176	1	3292	3	Y	502	508	0			28
							2	4	552	9							
06	4470	X	3595	-0-	-875	-0-	173	1	2880	3	Y	492	488	0			32
							1	4	541	9							
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3174	-0-	-1222	-0-	132	1	2564	3	Y	402	401	0			37
							36	4	442	9							
03	4867	X	3006	-0-	-1861	-0-	129	1	2461	3	Y	378	380	0			35
							416	9									
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	210	1	3826	3	Y	622	623	0			34
							1	4	684	9							
05	4216	X	4192	-0-	-24	-0-	180	1	3380	3	Y	573	580	0			27
							2	4	630	9							
*06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	166	1	2762	3	Y	524	520	0			31
							1	4	576	9							
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					31

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18844	X	13400	-0-	-5444	-0-	571	1	12629	3	Y	182	178	1			73
							200	9									
03	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	917	1	21452	3	Y	269	281	1			61
							296	9									
04	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	812	1	18741	3	Y	243	240	1			64
							267	9									
05	21958	X	21958	-0-	-0-	-0-	913	1	20777	3	Y	244	229	1			79
							268	9									
06	21930	X	18957	-0-	-2973	-0-	779	1	17929	3	Y	225	231	1			73
							1	4	248	9							
07	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					73

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	572	1	1253	3	Y	629	642	0			90
							20	4	692	9							
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	199	1	417	3	Y	485	494	0			81
							1	4	534	9							
04	2280	N	1914	-0-	-366	-0-	395	1	857	3	Y	602	594	0			89
							662	9									
05	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	563	1	1277	3	Y	535	543	0			81
							1	4	589	9							
*06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	576	1	1258	3	Y	502	505	0			78
							6	4	552	9							
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					78

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	582	1	12526	3	Y	731	724	1			110
							20	4	804	9							
03	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	746	1	16878	3	Y	915	958	1			67
							1	4	1007	9							
04	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	697	1	15460	3	Y	922	896	1			93
							3	4	1014	9							
05	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	1020	1	14862	3	Y	955	923	1			125
							5	4	1051	9							
*06	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	856	1	7731	3	Y	223	312	1			36
							1	4	245	9							
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12656	X	9343	-0-	-3313	-0-	391	1	8400	3	Y	490	516	1			81
							13	4	539	9							
03	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	954	1	21563	3	Y	1169	1166	1			84
							1	4	1286	9							
04	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	860	1	19075	3	Y	1138	1105	1			117
							4	4	1252	9							
05	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	1257	1	18316	3	Y	1177	1137	1			157
							6	4	1295	9							
06	13560	X	13342	-0-	-218	-0-	1303	1	11771	3	Y	243	356	1			44
							1	4	267	9							
07	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	280	1	4025	3	Y	601	612	0			31
							99	4	661	9							
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	481	1	4732	3	Y	728	732	0			27
							2	4	801	9							
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	500	1	4878	3	Y	777	778	0			26
							2	4	855	9							
05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	518	1	5083	3	Y	685	685	0			26
							1	4	754	9							
*06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	460	1	5109	3	Y	699	696	0			29
							15	4	769	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	4228	-0-	-2576	-0-	219	1	3162	3	Y	699	707	0			30
							78	4	769	9							
03	7533	X	4773	-0-	-2760	-0-	351	1	3466	3	Y	867	871	0			26
							2	4	954	9							
04	7290	X	4873	-0-	-2417	-0-	370	1	3613	3	Y	807	811	0			22
							2	4	888	9							
05	6448	X	5019	-0-	-1429	-0-	405	1	3969	3	Y	586	590	0			18
							645	9									
06	5190	X	4776	-0-	-414	-0-	338	1	3759	3	Y	607	605	0			20
							11	4	668	9							
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					20

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2755	-0-	-605	-0-	140	1	2007	3	Y	508	516	0			16
							49	4	559	9							
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	293	1	2886	3	Y	817	814	0			19
							1	4	899	9							
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	291	1	2838	3	Y	668	675	0			12
							1	4	735	9							
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	292	1	2862	3	Y	551	553	0			10
							606	9									
06	3960	X	3541	-0-	-419	-0-	242	1	2690	3	Y	546	545	0			11
							8	4	601	9							
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	3968	-0-	-1352	-0-	19	1	3589	3	Y	322	335	0			18
							6	4	354	9							
03	5053	X	4239	-0-	-814	-0-	19	1	3825	3	Y	356	356	0			18
							3	4	392	9							
04	5040	X	4740	-0-	-300	-0-	19	1	4160	3	Y	510	508	0			20
							561	9									
05	5208	X	4742	-0-	-466	-0-	20	1	4201	3	Y	474	477	0			17
							521	9									
06	5040	X	4742	-0-	-298	-0-	19	1	4230	3	Y	448	448	0			17
							493	9									
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					17

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	16	1	903	3	Y	85	80	0			5
							94	9									
*06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	52	1	2501	3	Y	206	196	0			15
							227	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3611	-0-	811	811	831	1	1820	3	Y	846	837	0			82
							29	4	931	9							
03	3100	N	2637	-0-	-463	348	630	1	1319	3	Y	624	636	0			70
							2	4	686	9							
04	2198	N	1850	-0-	-348	-0-	400	1	868	3	Y	529	534	0			65
							582	9									
05	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	362	1	821	3	Y	466	473	0			58
							513	9									
*06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	269	1	589	3	Y	422	425	0			55
							3	4	464	9							
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	3356	-0-	-3728	-0-	83	1	3084	3	Y	172	187	0			44
							189	9									
03	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	385	1	9469	3	Y	557	558	0			43
							613	9									
04	7980	X	6509	-0-	-1471	-0-	263	1	5887	3	Y	326	311	0			58
							359	9									
05	7843	X	6577	-0-	-1266	-0-	266	1	5990	3	Y	292	297	0			53
							321	9									
06	8070	X	6336	-0-	-1734	-0-	261	1	5780	3	Y	268	281	0			40
							295	9									
07	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540 X	6880	-0-	-1660	-0-	171	1	6351	3	Y	325	341	0			52
						358	9									
03	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	368	1	9027	3	Y	507	516	0			43
						558	9									
04	9000 X	8971	-0-	-29	-0-	363	1	8118	3	Y	445	422	0			66
						490	9									
05	9269 X	8890	-0-	-379	-0-	357	1	8053	3	Y	436	441	0			61
						480	9									
06	9630 X	8458	-0-	-1172	-0-	347	1	7675	3	Y	396	414	0			43
						436	9									
07	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1172	3	441	9	N	401	360	1			215
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1280	3	464	9	N	422	527	1			110
04	1890 N	1679	-0-	-211	-0-	1229	3	450	9	N	409	360	1			159
05	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1259	3	472	9	N	429	359	1			229
06	1680 N	1666	-0-	-14	-0-	1239	3	427	9	N	388	561	1			56
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

02	4620 X	3421	-0-	-1199	-0-	75	1	2978	3	Y	332	348	0			24
						3	4	365	9							
03	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	194	1	6372	3	Y	822	822	0			24
						3	4	904	9							
04	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	169	1	5507	3	Y	676	681	0			19
						744	9									
05	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	178	1	6093	3	Y	720	720	0			19
						2	4	792	9							
*06	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	172	1	6075	3	Y	643	645	0			17
						1	4	707	9							
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

02	7112 X	6793	-0-	-319	-0-	147	1	5761	3	Y	800	817	0			37
						5	4	880	9							
03	7874 X	7145	-0-	-729	-0-	182	1	5985	3	Y	886	890	0			33
						3	4	975	9							
04	7530 X	7248	-0-	-282	-0-	187	1	6062	3	Y	908	911	0			30
						999	9									
05	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	190	1	6499	3	Y	835	836	0			29
						2	4	919	9							
06	7350 X	7115	-0-	-235	-0-	173	1	6092	3	Y	772	774	0			27
						1	4	849	9							
07	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	22	1	2066	3	Y	171	169	0			30
							188	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	11	1	577	3	Y	147	161	0			16
							162	9									
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	96	1	855	3	Y	350	344	0			22
							385	9									
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	131	1	824	3	Y	675	656	0			41
							743	9									
*06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	140	1	1062	3	Y	825	815	0			51
							908	9									
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					51

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

02	17276	X	9111	-0-	-8165	-0-	419	1	8496	3	Y	173	184	1			51
							6	4	190	9							
03	25112	X	25112	-0-	-0-	-0-	1029	1	23655	3	Y	384	363	1			72
							6	4	422	9							
04	20044	X	20044	-0-	-0-	-0-	831	1	18894	3	Y	290	279	1			83
							319	9									
05	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	788	1	17823	3	Y	268	243	1			108
							7	4	295	9							
06	20310	X	16261	-0-	-4049	-0-	685	1	15343	3	Y	211	224	1			95
							1	4	232	9							
07	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					Y	NO RPT					95

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

02	862	X	862	-0-	-0-	-0-	786	3	76	9	N	69					482
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	170	1			388
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	57					445
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	44	149	1			340
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					340
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					340

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

02	3332	X	3131	-0-	-201	-0-	34	1	2774	3	Y	248	221	0			53
							50	4	273	9							
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	44	1	3501	3	Y	307	337	0			23
							2	4	338	9							
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	67	1	3182	3	Y	327	322	0			28
							360	9									
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	73	1	3474	3	Y	341	348	0			21
							375	9									
*06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	74	1	3234	3	Y	305	305	0			21
							4	4	336	9							
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					21

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	2790	-0-	-1298	-0-	65	1	2543	3	Y	164	171	0			18
							2	4	180	9							
03	4526	X	4411	-0-	-115	-0-	122	1	4005	3	Y	256	258	0			16
							2	4	282	9							
04	4380	X	3991	-0-	-389	-0-	111	1	3605	3	Y	250	252	0			14
							275	9									
05	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	108	1	3674	3	Y	279	279	0			14
							1	4	307	9							
06	4260	X	3628	-0-	-632	-0-	93	1	3258	3	Y	252	253	0			13
							277	9									
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3555	-0-	-225	-0-	89	1	2747	3	Y	610	532	1			133
							48	4	671	9							
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	243	1	3011	3	Y	738	780	1			91
							3	4	812	9							
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	264	1	2972	3	Y	626	655	1			62
							1	4	689	9							
05	3937	X	3767	-0-	-170	-0-	337	1	2733	3	Y	634	567	1			129
							697	9									
06	3930	X	3293	-0-	-637	-0-	240	1	2396	3	Y	596	663	1			62
							1	4	656	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	2295	-0-	-1541	-0-	34	1	2082	3	Y	160	166	0			17
							3	4	176	9							
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	89	1	5459	3	Y	254	254	0			17
							2	4	279	9							
04	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	200	1	6338	3	Y	230	228	0			19
							2	4	253	9							
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	195	1	6662	3	Y	253	255	0			17
							1	4	278	9							
*06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	187	1	6390	3	Y	235	236	0			16
							1	4	259	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	Y	40	39	0			1
							44	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	258	3	Y	136	131	0			5
							150	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	376	3	Y	158	156	0			7
							174	9									
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	107	109	0			5
							118	9									
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	52	1	1722	3	Y	76	75	0			1
							1	4	84	9							
04	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	49	1	1600	3	Y	80	80	0			1
							88	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	53	1	1790	3	Y	83	83	0			1
							91	9									
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	53	1	1866	3	Y	80	80	0			1
							88	9									
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	4427	-0-	-3301	-0-	103	1	4037	3	Y	258	264	0			10
							3	4	284	9							
03	8556	X	4984	-0-	-3572	-0-	137	1	4474	3	Y	337	338	0			9
							2	4	371	9							
04	6810	X	5707	-0-	-1103	-0-	161	1	5240	3	Y	278	280	0			7
							306	9									
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	155	1	5286	3	Y	306	306	0			7
							2	4	337	9							
*06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	151	1	5295	3	Y	371	371	0			7
							408	9									
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	49	48	0			2
							54	9									
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	58	57	0			3
							64	9									
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	40	40	0			3
							44	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	402	3	Y	114	113	0			4
							125	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	Y	119	118	0			5
							131	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	636	3	Y	104	105	0			4
							114	9									
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	47	1	650	3	Y	138	136	0			6
							152	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	8034	-0-	-450	-0-	646	1	7272	3	Y	103	105	0			7
							3	4	113	9							
03	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	1028	1	12476	3	Y	177	178	0			6
							1	4	195	9							
04	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	665	1	11509	3	Y	164	163	0			7
							4	4	180	9							
05	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	696	1	10226	3	Y	194	195	0			6
							1	4	213	9							
*06	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	761	1	10474	3	Y	162	162	0			6
							178	9									
07	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					6

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

02	5432	X	5195	-0-	-237	-0-	57	1	4641	3	Y	376	333	0			76
							83	4	414	9							
03	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	74	1	5832	3	Y	459	503	0			32
							3	4	505	9							
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	111	1	5287	3	Y	464	457	0			39
							1	4	510	9							
05	6014	X	6011	-0-	-3	-0-	112	1	5392	3	Y	460	470	0			29
							1	4	506	9							
06	5820	X	5781	-0-	-39	-0-	118	1	5175	3	Y	437	436	0			30
							7	4	481	9							
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			20
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	109	1	744	3	Y	763	745	0			38
							839	9									
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	112	1	865	3	Y	828	826	0			40
							911	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	96	1	822	3	Y	771	779	0			32
							848	9									
*06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	108	1	933	3	Y	794	706	0	52	1	68
							4	4	873	9							
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					68

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

02	4004	X	556	-0-	-3448	-0-	16	1	517	3	Y	20	27	0			-0-
							1	4	22	9							
03	2232	X	926	-0-	-1306	-0-	14	1	607	3	Y	277	269	0			8
							305	9									
04	1380	X	791	-0-	-589	-0-	7	1	342	3	Y	402	395	0			15
							442	9									
05	1333	X	1117	-0-	-216	-0-	13	1	737	3	Y	334	330	0			19
							367	9									
*06	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	23	1	1142	3	Y	260	262	0			17
							286	9									
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	535	3	528	9	N	480	373	1			538
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	539	3	492	9	N	447	900	1			85
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	624	3	486	9	N	442	360	1			167
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	680	3	480	9	N	436	366	1			237
*06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	642	3	453	9	N	412	557	1			92
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					92

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	97	1	808	3	Y	566	561	0			20
							4	4	623	9							
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	120	1	816	3	Y	567	564	0			23
							624	9									
04	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	105	1	808	3	Y	573	573	0			23
							630	9									
05	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	93	1	799	3	Y	600	605	0			18
							660	9									
06	1500	N	1358	-0-	-142	-0-	82	1	709	3	Y	513	458	0	34	1	39
							3	4	564	9							
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					39

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

02	3500	X	2885	-0-	-615	-0-	46	1	2569	3	Y	245	242	0			62
							270	9									
03	3751	X	3338	-0-	-413	-0-	27	1	2986	3	Y	295	292	0			65
							325	9									
04	3570	X	3181	-0-	-389	-0-	32	1	2849	3	Y	273	282	0			56
							300	9									
05	3596	X	3343	-0-	-253	-0-	25	1	3004	3	Y	285	269	0			72
							314	9									
06	3420	X	3380	-0-	-40	-0-	27	1	3069	3	Y	251	259	0			64
							8	4	276	9							
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	41	3	Y	313	306	0			7
							344	9									
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	78	3	Y	561	554	0			14
							1	4	617	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			14
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	118	1	801	3	Y	459	448	0			25
							505	9									
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	94	1	727	3	Y	584	581	0			28
							642	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	104	1	894	3	Y	555	560	0			23
							611	9									
*06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	105	1	893	3	Y	418	374	0	28	1	39
							3	4	460	9							
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	173	1	414	3	Y	328	321	0			7
							6	4	361	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	3050	-0-	-1794	-0-	77	1	2388	3	Y	494	441	1			108
							42	4	543	9							
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	424	1	5259	3	Y	897	902	1			103
							6	4	987	9							
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	426	1	4802	3	Y	715	748	1			70
							2	4	787	9							
05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	531	1	4305	3	Y	729	653	1			146
							802	9									
*06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	531	1	5296	3	Y	637	719	1			64
							2	4	701	9							
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					64

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	4237	-0-	-2399	-0-	196	1	3893	3	Y	131	147	1			99
							4	4	144	9							
03	7347	X	6094	-0-	-1253	-0-	268	1	5646	3	Y	164	171	1			92
							180	9									
04	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	316	1	6692	3	Y	200	190	1			102
							220	9									
05	7192	X	6951	-0-	-241	-0-	321	1	6529	3	Y	92	93	1			101
							101	9									
06	6960	X	6731	-0-	-229	-0-	308	1	6236	3	Y	170	169	1			102
							187	9									
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	2719	-0-	-1285	-0-	40	1	2467	3	Y	189	194	0			13
							4	4	208	9							
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	94	1	5797	3	Y	264	265	0			12
							3	4	290	9							
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	166	1	5270	3	Y	276	274	0			14
							2	4	304	9							
05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	155	1	5292	3	Y	257	260	0			11
							1	4	283	9							
*06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	167	1	5726	3	Y	224	226	0			9
							1	4	246	9							
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612 X	3427	-0-	-185	-0-	85	1	2641	3	Y	595	532	1			136
						46	4	655	9							
03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	281	1	3480	3	Y	650	700	1			86
						4	4	715	9							
04	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	280	1	3158	3	Y	567	592	1			61
						1	4	624	9							
05	3999 X	3860	-0-	-139	-0-	360	1	2918	3	Y	529	476	1			114
						582	9									
*06	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	416	1	4145	3	Y	543	597	1			60
						1	4	597	9							
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	620 X	598	-0-	-22	-0-	11	1	543	3	Y	39	36	1			3
						1	4	43	9							
04	600 X	530	-0-	-70	-0-	10	1	481	3	Y	35	35	1			3
						39	9									
05	490 X	490	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	32	32	1			3
						35	9									
*06	799 X	799	-0-	-0-	-0-	17	1	744	3	Y	32	30	1			5
						3	4	35	9							
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

02	2772 X	2557	-0-	-215	-0-	41	1	2360	3	Y	126	120	1			8
						17	4	139	9							
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	71	1	3215	3	Y	266	261	1			13
						2	4	293	9							
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	59	1	2786	3	Y	277	278	1			12
						305	9									
05	2821 X	2707	-0-	-114	-0-	53	1	2418	3	Y	214	218	1			8
						1	4	235	9							
06	2970 X	2082	-0-	-888	-0-	44	1	1863	3	Y	154	153	1			9
						6	4	169	9							
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

02	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	296	1	7125	3	Y	496	546	0			60
						147	4	546	9							
03	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	399	1	8194	3	Y	679	682	0			57
						747	9									
04	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	363	1	7757	3	Y	698	701	0			54
						768	9									
05	7719 X	7375	-0-	-344	-0-	321	1	6330	3	Y	658	661	0			51
						724	9									
06	7470 X	7124	-0-	-346	-0-	329	1	6034	3	Y	692	685	0			58
						761	9									
07	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5703	-0-	-289	-0-	201	1	4827	3	Y	524	578	0			65
							99	4	576	9							
03	6634	X	5891	-0-	-743	-0-	240	1	4917	3	Y	667	670	0			62
							734	9									
04	6480	X	5198	-0-	-1282	-0-	205	1	4376	3	Y	561	566	0			57
							617	9									
05	6696	X	5578	-0-	-1118	-0-	240	1	4725	3	Y	557	560	0			54
							613	9									
06	6120	X	4533	-0-	-1587	-0-	208	1	3818	3	Y	461	457	0			58
							507	9									
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	369	1	987	3	Y	495	489	0			6
							5	4	545	9							
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	393	1	955	3	Y	498	498	0			6
							4	4	548	9							
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	614	1	1724	3	Y	417	416	0			7
							2	4	459	9							
*06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	819	1	1623	3	Y	274	274	0			7
							2	4	301	9							
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					7

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

02	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	426	1	8636	3	Y	208	228	1			72
							6	4	229	9							
03	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	561	1	12903	3	Y	254	267	1			59
							3	4	279	9							
04	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	577	1	13110	3	Y	222	211	1			70
							244	9									
05	14229	X	12684	-0-	-1545	-0-	526	1	11916	3	Y	215	192	1			93
							5	4	237	9							
06	13770	X	12258	-0-	-1512	-0-	515	1	11520	3	Y	203	201	1			95
							223	9									
07	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					95

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

02	14084	X	9634	-0-	-4450	-0-	442	1	8963	3	Y	203	191	1			61
							6	4	223	9							
03	17422	X	10856	-0-	-6566	-0-	444	1	10189	3	Y	201	214	1			48
							2	4	221	9							
04	16860	X	9792	-0-	-7068	-0-	405	1	9216	3	Y	155	151	1			52
							171	9									
05	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	1140	1	25805	3	Y	364	278	1			138
							11	4	400	9							
*06	21469	X	21469	-0-	-0-	-0-	905	1	20274	3	Y	263	272	1			129
							1	4	289	9							
07	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15428	X	11593	-0-	-3835	-0-	506	1	10905	3	Y	149	152	1			21
							18	4	164	9							
03	17081	X	15228	-0-	-1853	-0-	644	1	14534	3	Y	45	64	1			2
							50	9									
04	16530	X	13628	-0-	-2902	-0-	582	1	12934	3	Y	99	94	1			7
							3	4	109	9							
05	14911	X	13875	-0-	-1036	-0-	884	1	12879	3	Y	98	95	1			10
							4	4	108	9							
06	14730	X	14455	-0-	-275	-0-	1435	1	12958	3	Y	55	61	1			4
							1	4	61	9							
07	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

02	1718	N	1535	-0-	-183	-0-	33	1	1213	3	Y	248	249	0			8
							16	4	273	9							
03	3100	N	3421	-0-	321	321	67	1	2844	3	Y	464	461	0			11
							510	9									
04	2671	X	2350	-0-	-321	-0-	40	1	1905	3	Y	368	368	0			11
							405	9									
05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	48	1	2076	3	Y	412	413	0			10
							1	4	453	9							
*06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	45	1	1665	3	Y	410	411	0			9
							2	4	451	9							
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

02	3220	X	2728	-0-	-492	-0-	56	1	2055	3	Y	536	538	0			24
							27	4	590	9							
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	67	1	2835	3	Y	660	658	0			26
							726	9									
04	3450	X	2677	-0-	-773	-0-	42	1	2016	3	Y	563	563	0			26
							619	9									
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	63	1	2736	3	Y	868	868	0			26
							1	4	955	9							
06	3450	X	2836	-0-	-614	-0-	56	1	2072	3	Y	642	645	0			23
							2	4	706	9							
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

02	2212	X	2107	-0-	-105	-0-	46	1	1706	3	Y	302	304	0			17
							23	4	332	9							
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	72	1	3042	3	Y	375	374	0			18
							413	9									
04	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	53	1	2579	3	Y	361	360	0			19
							1	4	397	9							
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	65	1	2834	3	Y	363	365	0			17
							1	4	399	9							
06	3090	X	2862	-0-	-228	-0-	64	1	2336	3	Y	418	419	0			16
							2	4	460	9							
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	2757	-0-	-1919	-0-	144	1	1984	3	Y	572	721	1			170
							629	9									
03	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	501	1	4791	3	Y	1055	1082	1			143
							1161	9									
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	406	1	3752	3	Y	961	998	1			106
							1057	9									
05	5177	X	3446	-0-	-1731	-0-	287	1	2260	3	Y	817	789	1			134
							899	9									
*06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	483	1	4505	3	Y	999	968	1			165
							4	4	1099	9							
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					165

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15064	X	10949	-0-	-4115	-0-	504	1	10211	3	Y	206	196	1			62
							7	4	227	9							
03	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	824	1	18959	3	Y	301	297	1			66
							5	4	331	9							
04	15540	X	15482	-0-	-58	-0-	642	1	14599	3	Y	219	214	1			71
							241	9									
05	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	706	1	15985	3	Y	227	200	1			98
							7	4	250	9							
06	19470	X	15001	-0-	-4469	-0-	632	1	14161	3	Y	188	196	1			90
							1	4	207	9							
07	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	1779	1	2174	3	Y	451	453	0			21
							92	4	496	9							
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	1070	1	2863	3	Y	763	767	0			17
							13	4	839	9							
04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	944	1	2298	3	Y	461	464	0			14
							11	4	507	9							
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	997	1	2801	3	Y	521	516	0			19
							4	4	573	9							
*06	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	1442	1	2859	3	Y	508	505	0			22
							4	4	559	9							
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2038	-0-	-1182	-0-	52	1	1818	3	Y	139	145	0			32
							15	4	153	9							
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	88	1	2693	3	Y	464	465	0			31
							510	9									
04	2970	X	2952	-0-	-18	-0-	72	1	2394	3	Y	438	433	0			36
							4	4	482	9							
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	77	1	2548	3	Y	464	464	0			36
							510	9									
06	3180	X	2931	-0-	-249	-0-	77	1	2419	3	Y	395	405	0			26
							435	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9548	X	5211	-0-	-4337	-0-	242	1	4802	3	Y	147	157	1			212
							5	4	162	9							
03	10571	X	9079	-0-	-1492	-0-	400	1	8451	3	Y	206	211	1			207
							1	4	227	9							
04	10230	X	7251	-0-	-2979	-0-	321	1	6784	3	Y	133	131	1			209
							146	9									
05	10571	X	7325	-0-	-3246	-0-	339	1	6892	3	Y	85	82	1			212
							94	9									
06	8790	X	6764	-0-	-2026	-0-	310	1	6290	3	Y	149	148	1			213
							164	9									
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					213

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3611	-0-	-141	-0-	59	1	3289	3	Y	239	232	0			60
							263	9									
03	4154	X	3948	-0-	-206	-0-	32	1	3635	3	Y	255	254	0			61
							281	9									
04	4020	X	3813	-0-	-207	-0-	39	1	3502	3	Y	247	255	0			53
							272	9									
05	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	27	1	3405	3	Y	281	264	0			70
							1	4	309	9							
06	3870	X	3850	-0-	-20	-0-	30	1	3582	3	Y	207	217	0			60
							10	4	228	9							
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	45	1	1736	3	Y	104	134	0			19
							5	4	114	9							
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	171	1	1746	3	Y	91	98	0			12
							100	9									
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	213	1	1905	3	Y	166	156	0			22
							183	9									
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	246	1	2172	3	Y	222	205	0			39
							1	4	244	9							
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	207	1	1835	3	Y	128	146	0			21
							12	4	141	9							
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					21

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	507	1	1111	3	Y	158	174	0			52
							17	4	174	9							
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	412	1	862	3	Y	134	137	0			49
							1	4	147	9							
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	240	1	520	3	Y	67	72	0			44
							74	9									
05	589	N	344	-0-	-245	-0-	69	1	157	3	Y	107	105	0			46
							118	9									
06	570	N	404	-0-	-166	-0-	58	1	127	3	Y	198	192	0			52
							1	4	218	9							
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	273	1	598	3	Y	194	206	0			19
							9	4	213	9							
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	352	1	738	3	Y	246	242	0			23
							1	4	271	9							
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	487	1	1058	3	Y	358	349	0			32
							1	4	394	9							
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	459	1	1040	3	Y	287	293	0			26
							316	9									
*06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	409	1	893	3	Y	305	304	0			27
							4	4	336	9							
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

02	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	38	1	7511	3	Y	634	657	0			36
							14	4	697	9							
03	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	41	1	8317	3	Y	812	812	0			36
							6	4	893	9							
04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	39	1	8407	3	Y	807	807	0			36
							888	9									
05	9083	X	8245	-0-	-838	-0-	34	1	7419	3	Y	720	725	0			31
							792	9									
06	8790	X	7867	-0-	-923	-0-	31	1	6900	3	Y	851	849	0			33
							936	9									
07	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					33

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	186	X	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	55	1	797	3	Y	122	108	1			14
							134	9									
*06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	818	1	7392	3	Y	191	184	1			21
							1	4	210	9							
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	403	1	883	3	Y	381	407	0			48
							14	4	419	9							
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	508	1	1062	3	Y	474	469	0			53
							1	4	521	9							
04	2550	N	2230	-0-	-320	-0-	489	1	1063	3	Y	615	604	0			64
							1	4	677	9							
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	668	1	1515	3	Y	594	599	0			59
							1	4	653	9							
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	648	1	1413	3	Y	509	514	0			54
							6	4	560	9							
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	4400	-0-	-1536	-0-	202	1	4003	3	Y	174	190	1			77
							4	4	191	9							
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	309	1	6511	3	Y	248	254	1			71
							273	9									
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	278	1	5886	3	Y	182	178	1			75
							200	9									
05	6572	X	4949	-0-	-1623	-0-	229	1	4645	3	Y	68	73	1			70
							75	9									
06	6360	X	1260	-0-	-5100	-0-	57	1	1162	3	Y	37	46	1			61
							41	9									
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	2852	-0-	-844	-0-	70	1	2201	3	Y	493	431	1			108
							39	4	542	9							
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	272	1	3375	3	Y	721	742	1			87
							4	4	793	9							
04	3960	X	3868	-0-	-92	-0-	259	1	2919	3	Y	626	650	1			63
							1	4	689	9							
05	4092	X	4021	-0-	-71	-0-	384	1	3113	3	Y	476	438	1			101
							524	9									
06	3960	X	3548	-0-	-412	-0-	283	1	2824	3	Y	400	458	1			43
							1	4	440	9							
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	4456	-0-	-920	-0-	122	1	3793	3	Y	432	382	1			105
							66	4	475	9							
03	5952	X	5725	-0-	-227	-0-	381	1	4716	3	Y	566	592	1			79
							5	4	623	9							
04	5400	X	4357	-0-	-1043	-0-	312	1	3528	3	Y	468	490	1			57
							2	4	515	9							
05	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	637	1	5163	3	Y	622	544	1			135
							684	9									
06	5550	X	5219	-0-	-331	-0-	421	1	4201	3	Y	542	610	1			67
							1	4	596	9							
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	79	1	2427	3	Y	367	318	1			73
							42	4	404	9							
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	224	1	2771	3	Y	388	419	1			42
							3	4	427	9							
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	266	1	3001	3	Y	435	442	1			35
							1	4	479	9							
05	3255	X	2828	-0-	-427	-0-	265	1	2149	3	Y	376	341	1			70
							414	9									
06	3150	X	2552	-0-	-598	-0-	199	1	1988	3	Y	331	375	1			26
							1	4	364	9							
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	117	1	2273	3	Y	391	390	0			26
							32	4	430	9							
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	124	1	2374	3	Y	341	343	0			24
							375	9									
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	147	1	2676	3	Y	410	411	0			23
							1	4	451	9							
05	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	136	1	2536	3	Y	353	357	0			19
							1	4	388	9							
06	3060	X	2611	-0-	-449	-0-	127	1	2104	3	Y	345	342	0			22
							380	9									
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	39	1	1540	3	Y	202	218	0			34
							5	4	222	9							
03	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	143	1	1460	3	Y	168	177	0			25
							185	9									
04	1800	X	1118	-0-	-682	-0-	100	1	889	3	Y	117	122	0			20
							129	9									
05	1860	X	1037	-0-	-823	-0-	95	1	834	3	Y	98	97	0			21
							108	9									
06	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	137	1	1208	3	Y	129	129	0			21
							8	4	142	9							
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					21

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		58	-0-	58	233	19	3	39	9	N	35					251
03	233	X	-0-	-0-	-233	-0-					N	5					256
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	13	3	3	9	N	3	179	1			80
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					84

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3297	-0-	-35	-0-	84	1	2624	3	Y	494	429	1			114
							46	4	543	9							
03	3472	X	3019	-0-	-453	-0-	196	1	2436	3	Y	349	408	1			55
							3	4	384	9							
04	3360	X	3038	-0-	-322	-0-	211	1	2379	3	Y	406	414	1			47
							1	4	447	9							
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	348	1	2822	3	Y	453	402	1			98
							498	9									
*06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	350	1	3494	3	Y	522	561	1			59
							1	4	574	9							
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	101	1	220	3	Y	85	124	0			84
							3	4	94	9							
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	544	1	1138	3	Y	441	422	0			103
							1	4	485	9							
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	566	1	1229	3	Y	280	288	0			95
							1	4	308	9							
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	499	1	1129	3	Y	457	448	0			104
							503	9									
06	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	450	1	983	3	Y	484	482	0			106
							5	4	532	9							
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4841	-0-	-1179	-0-	164	1	3937	3	Y	599	658	0			59
							81	4	659	9							
03	6696	X	4873	-0-	-1823	-0-	190	1	3909	3	Y	704	709	0			54
							774	9									
04	6480	X	5051	-0-	-1429	-0-	193	1	4129	3	Y	663	667	0			50
							729	9									
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	243	1	4796	3	Y	712	714	0			48
							783	9									
06	5250	X	4431	-0-	-819	-0-	195	1	3572	3	Y	604	599	0			53
							664	9									
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	587	-0-	-1205	-0-	217	1	264	3	Y	86	92	0			10
							11	4	95	9							
03	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	407	1	1089	3	Y	542	540	0			12
							5	4	596	9							
04	1920	X	1865	-0-	-55	-0-	424	1	1033	3	Y	366	368	0			10
							5	4	403	9							
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	471	1	1323	3	Y	419	416	0			13
							2	4	461	9							
*06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	751	1	1489	3	Y	401	398	0			16
							2	4	441	9							
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	71	1	2192	3	Y	197	193	1			46
							38	4	217	9							
03	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	596	1	7385	3	Y	634	610	1			70
							8	4	697	9							
04	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	543	1	6127	3	Y	563	578	1			55
							3	4	619	9							
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	672	1	5453	3	Y	540	485	1			110
							594	9									
*06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	447	1	4452	3	Y	584	636	1			58
							1	4	642	9							
07	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780 X	2880	-0-	-900	-0-	76	1	2347	3	Y	378	335	1			82
						41	4	416	9							
03	4185 X	3897	-0-	-288	-0-	251	1	3116	3	Y	478	502	1			58
						4	4	526	9							
04	4020 X	3886	-0-	-134	-0-	278	1	3128	3	Y	435	449	1			44
						1	4	479	9							
05	4154 X	3635	-0-	-519	-0-	345	1	2800	3	Y	445	398	1			91
						490	9									
06	3780 X	3211	-0-	-569	-0-	253	1	2521	3	Y	396	445	1			42
						1	4	436	9							
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

02	5684 X	4313	-0-	-1371	-0-	118	1	3693	3	Y	397	356	1			87
						65	4	437	9							
03	5332 X	5252	-0-	-80	-0-	358	1	4440	3	Y	408	445	1			50
						5	4	449	9							
04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	377	1	4260	3	Y	435	444	1			41
						2	4	479	9							
05	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	554	1	4493	3	Y	560	491	1			110
						616	9									
*06	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	428	1	4264	3	Y	410	479	1			41
						1	4	451	9							
07	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					41

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

02	4648 X	3445	-0-	-1203	-0-	164	1	2774	3	Y	458	446	0			65
						3	4	504	9							
03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	219	1	3695	3	Y	514	546	0			33
						7	4	565	9							
04	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	243	1	4525	3	Y	584	572	0			45
						5	4	642	9							
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	222	1	4312	3	Y	517	527	0			35
						1	4	569	9							
*06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	215	1	4135	3	Y	524	502	0			57
						576	9									
07	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					57

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

02	4368 X	3562	-0-	-806	-0-	177	1	2999	3	Y	347	337	0			46
						4	4	382	9							
03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	247	1	4164	3	Y	407	430	0			23
						7	4	448	9							
04	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	219	1	4071	3	Y	405	396	0			32
						4	4	446	9							
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	207	1	4005	3	Y	377	384	0			25
						415	9									
06	4710 X	4423	-0-	-287	-0-	201	1	3847	3	Y	341	327	0			39
						375	9									
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	4470	-0-	-1466	-0-	228	1	3860	3	Y	343	334	0			38
							5	4	377	9							
03	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	334	1	5632	3	Y	424	443	0			19
							10	4	466	9							
04	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	315	1	5868	3	Y	313	308	0			24
							6	4	344	9							
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	330	1	6397	3	Y	327	332	0			19
							1	4	360	9							
*06	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	346	1	6642	3	Y	333	319	0			33
							366	9									
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	662	-0-	-290	-0-	26	1	504	3	Y	114	114	0			2
							7	4	125	9							
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	3	Y	94	94	0			2
							103	9									
04	1080	X	575	-0-	-505	-0-	28	1	507	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
05	1116	X	920	-0-	-196	-0-	45	1	825	3	Y	45	45	0			2
							50	9									
06	1200	X	1192	-0-	-8	-0-	62	1	1017	3	Y	103	102	0			3
							113	9									
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	Y	80	79	0			1
							6	4	88	9							
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	57	1	1098	3	Y	157	158	0			-0-
							173	9									
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	63	1	1146	3	Y	91	91	0			-0-
							100	9									
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	803	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
06	1290	N	934	-0-	-356	-0-	51	1	837	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	3	140	9	N	127					231
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	3	121	9	N	110	170	1			171
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	280	3	57	9	N	52	168	1			55
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	147	3	35	9	N	32					87
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	33	3	32	9	N	29					116
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	3801	-0-	-1015	-0-	98	1	3454	3	Y	201	210	0			62
							28	4	221	9							
03	5332	X	4787	-0-	-545	-0-	130	1	3972	3	Y	623	625	0			60
							685	9									
04	5010	X	4629	-0-	-381	-0-	117	1	3882	3	Y	567	560	0			67
							6	4	624	9							
05	4836	X	4512	-0-	-324	-0-	114	1	3771	3	Y	569	572	0			64
							1	4	626	9							
*06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	126	1	3936	3	Y	536	551	0			49
							590	9									
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	140	1	4920	3	Y	185	191	0			36
							40	4	204	9							
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	149	1	4550	3	Y	440	443	0			33
							484	9									
04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	147	1	4922	3	Y	499	491	0			41
							8	4	549	9							
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	160	1	5290	3	Y	513	514	0			40
							1	4	564	9							
*06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	145	1	4561	3	Y	430	440	0			30
							1	4	473	9							
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4169	-0-	-703	-0-	107	1	3769	3	Y	238	246	0			44
							31	4	262	9							
03	5394	X	5227	-0-	-167	-0-	141	1	4330	3	Y	687	689	0			42
							756	9									
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	133	1	4428	3	Y	661	652	0			51
							7	4	727	9							
05	5363	X	5247	-0-	-116	-0-	131	1	4357	3	Y	689	689	0			51
							1	4	758	9							
06	5070	X	4934	-0-	-136	-0-	131	1	4130	3	Y	611	625	0			37
							1	4	672	9							
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3691	-0-	-257	-0-	95	1	3375	3	Y	175	181	0			29
							28	4	193	9							
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	125	1	3829	3	Y	506	508	0			27
							557	9									
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	111	1	3696	3	Y	476	469	0			34
							6	4	524	9							
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	114	1	3798	3	Y	485	486	0			33
							1	4	534	9							
*06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	120	1	3773	3	Y	441	451	0			23
							485	9									
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4590	-0-	-814	-0-	120	1	4229	3	Y	187	193	0			30
							35	4	206	9							
03	5983	X	5781	-0-	-202	-0-	163	1	5009	3	Y	554	555	0			29
							609	9									
04	5640	X	5507	-0-	-133	-0-	144	1	4792	3	Y	513	507	0			35
							7	4	564	9							
05	5549	X	5315	-0-	-234	-0-	139	1	4624	3	Y	501	502	0			34
							1	4	551	9							
06	5580	X	5081	-0-	-499	-0-	141	1	4464	3	Y	432	441	0			25
							1	4	475	9							
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

02	4564	X	3242	-0-	-1322	-0-	73	1	2655	3	Y	435	437	0			25
							35	4	479	9							
03	5053	X	5004	-0-	-49	-0-	100	1	4264	3	Y	581	580	0			26
							1	4	639	9							
04	4890	X	3644	-0-	-1246	-0-	62	1	3051	3	Y	482	483	0			25
							1	4	530	9							
05	5053	X	3841	-0-	-1212	-0-	73	1	3182	3	Y	532	534	0			23
							1	4	585	9							
06	4890	X	3117	-0-	-1773	-0-	66	1	2440	3	Y	554	555	0			22
							2	4	609	9							
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					22

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

02	5208	X	4447	-0-	-761	-0-	221	1	3740	3	Y	437	426	0			62
							5	4	481	9							
03	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	311	1	5239	3	Y	514	544	0			32
							9	4	565	9							
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	288	1	5381	3	Y	504	494	0			42
							6	4	554	9							
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	280	1	5441	3	Y	462	471	0			33
							1	4	508	9							
*06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	272	1	5213	3	Y	470	451	0			52
							517	9									
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	25	1	1426	3	Y	52	52	1			8
							10	4	57	9							
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	Y	43	45	1			6
							47	9									
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	42	1	1974	3	Y	191	183	1			14
							210	9									
05	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	30	1	1384	3	Y	133	136	1			11
							1	4	146	9							
*06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	21	1	913	3	Y	85	83	1			13
							3	4	94	9							
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092 X	188	-0-	-904	-0-	114	3	74	9	Y	67	334	1			143
03	1519 X	1333	-0-	-186	-0-	697	3	636	9	Y	578	539	1			182
04	1470 X	647	-0-	-823	-0-	284	3	363	9	Y	330	372	1			140
05	1302 X	107	-0-	-1195	-0-	35	1	44	3	Y	25					165
						28	9									
06	1290 X	558	-0-	-732	-0-	319	3	239	9	Y	217					382
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					382

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

02	8232 X	8157	-0-	-75	-0-	38	1	7448	3	Y	598	621	0			38
						13	4	658	9							
03	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	43	1	8812	3	Y	818	818	0			38
						7	4	900	9							
04	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	40	1	8584	3	Y	794	794	0			38
						873	9									
05	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	38	1	8432	3	Y	702	707	0			33
						1	4	772	9							
*06	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	37	1	8258	3	Y	714	713	0			34
						785	9									
07	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

02	7000 X	6882	-0-	-118	-0-	151	1	5926	3	Y	727	741	0			29
						5	4	800	9							
03	7750 X	7608	-0-	-142	-0-	197	1	6450	3	Y	871	874	0			26
						3	4	958	9							
04	7500 X	7468	-0-	-32	-0-	196	1	6393	3	Y	798	803	0			21
						1	4	878	9							
05	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	198	1	6768	3	Y	790	791	0			20
						2	4	869	9							
06	7500 X	7131	-0-	-369	-0-	176	1	6151	3	Y	731	733	0			18
						804	9									
07	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

02	3108 X	2671	-0-	-437	-0-	41	1	2417	3	Y	177	168	1			18
						18	4	195	9							
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	64	1	2934	3	Y	250	249	1			19
						2	4	275	9							
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	52	1	2477	3	Y	244	245	1			18
						268	9									
05	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	60	1	2744	3	Y	222	225	1			15
						1	4	244	9							
06	3180 X	2127	-0-	-1053	-0-	46	1	1928	3	Y	134	134	1			15
						6	4	147	9							
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	199	1	475	3	Y	84	109	1			18
							92	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	422	1	718	3	Y	191	168	1			41
							210	9									
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3023	-0-	-505	-0-	363	1	2484	3	Y	160	127	1			121
							176	9									
03	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	242	1	2999	3	Y	213	247	1			87
							234	9									
04	3660	X	2905	-0-	-755	-0-	166	1	2531	3	Y	189	211	1			65
							208	9									
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	543	1	3431	3	Y	298	261	1			102
							328	9									
06	3660	X	3321	-0-	-339	-0-	439	1	2662	3	Y	200	217	1			85
							220	9									
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					85

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	321	3	34	9	N	31					208
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2165	3	157	9	N	143	183	1			168
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1281	3	76	9	N	69					237
05	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	3			N	-0-					237
*06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1729	3	144	9	N	131	187	1			181
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					181

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	5293	-0-	-1315	-0-	5170	3	123	9	N	112					254
03	6913	X	6020	-0-	-893	-0-	5907	3	113	9	N	103	178	1			179
04	6420	X	5491	-0-	-929	-0-	5357	3	134	9	N	122	179	1			122
05	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10045	3	152	9	N	138	158	1			102
*06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8594	3	123	9	N	112					214
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					214

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1765	-0-	-279	-0-	40	1	1567	3	Y	139	166	0			27
							5	4	153	9							
03	2356	X	1821	-0-	-535	-0-	150	1	1535	3	Y	124	131	0			20
							136	9									
04	2640	X	1638	-0-	-1002	-0-	151	1	1347	3	Y	127	126	0			21
							140	9									
05	2728	X	901	-0-	-1827	-0-	79	1	691	3	Y	119	115	0			25
							131	9									
06	2430	X	1271	-0-	-1159	-0-	111	1	987	3	Y	151	151	0			25
							7	4	166	9							
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	124	1	689	3	Y	359	344	1			21
							11	4	395	9							
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	462	1	595	3	Y	232	241	1			12
							1	4	255	9							
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	472	1	550	3	Y	283	280	1			15
							311	9									
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	379	1	671	3	Y	193	193	1			15
							1	4	212	9							
*06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	386	1	775	3	Y	198	198	1			15
							218	9									
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					15

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	12323	-0-	9523	9523	1446	1	8052	3	Y	2448	2299	1			149
							132	4	2693	9							
03	3100	N	373	-0-	-2727	6796	110	1	142	3	Y	110	247	1			12
							121	9									
04	3000	N	1035	-0-	-1965	4831	299	1	349	3	Y	352	345	1			19
							387	9									
05	5690	X	859	-0-	-4831	-0-	213	1	376	3	Y	245	243	1			21
							270	9									
06	1110	X	794	-0-	-316	-0-	197	1	396	3	Y	183	187	1			17
							201	9									
07	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					17

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	188	3	Y	234	234	1			17
							3	4	257	9							
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	198	1	255	3	Y	532	520	1			29
							585	9									
04	1230	N	772	-0-	-458	-0-	142	1	166	3	Y	422	425	1			26
							464	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	329	1	583	3	Y	538	518	1			46
							1	4	592	9							
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	2928	-0-	-1524	-0-	70	1	2711	3	Y	126	162	0			23
							8	4	139	9							
03	4929	X	4531	-0-	-398	-0-	390	1	3987	3	Y	140	144	0			19
							154	9									
04	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	445	1	3971	3	Y	182	175	0			26
							200	9									
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	489	1	4300	3	Y	314	284	0			56
							1	4	345	9							
06	4380	X	4265	-0-	-115	-0-	407	1	3600	3	Y	213	234	0			35
							24	4	234	9							
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4266	-0-	-550	-0-	197	1	3911	3	Y	140	149	1			75
							4	4	154	9							
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	314	1	6630	3	Y	208	213	1			70
							229	9									
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	321	1	6782	3	Y	205	196	1			79
							226	9									
05	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	341	1	6955	3	Y	90	93	1			76
							1	4	99	9							
*06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	329	1	6667	3	Y	168	167	1			77
							185	9									
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					77

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7644	X	4159	-0-	-3485	-0-	193	1	3835	3	Y	115	134	1			105
							4	4	127	9							
03	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	482	1	10193	3	Y	268	267	1			106
							1	4	295	9							
04	7980	X	5719	-0-	-2261	-0-	252	1	5318	3	Y	135	137	1			104
							149	9									
05	8246	X	5744	-0-	-2502	-0-	266	1	5408	3	Y	64	65	1			103
							70	9									
06	10620	X	6213	-0-	-4407	-0-	285	1	5770	3	Y	144	140	1			107
							158	9									
07	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					107

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	3828	-0-	-2752	-0-	176	1	3498	3	Y	136	151	1			94
							4	4	150	9							
03	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	364	1	7706	3	Y	262	264	1			92
							1	4	288	9							
04	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	337	1	7134	3	Y	209	203	1			98
							230	9									
05	7285	X	6942	-0-	-343	-0-	322	1	6535	3	Y	77	82	1			93
							85	9									
06	7050	X	6704	-0-	-346	-0-	307	1	6226	3	Y	155	153	1			95
							171	9									
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	36	1	1129	3	Y	126	113	1			26
							20	4	139	9							
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	120	1	1486	3	Y	160	168	1			18
							2	4	176	9							
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	153	1	1735	3	Y	183	185	1			16
							1	4	201	9							
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	188	1	1523	3	Y	185	165	1			36
							204	9									
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	140	1	1391	3	Y	166	186	1			16
							183	9									
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	87	1	2719	3	Y	411	363	1			92
							48	4	452	9							
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	237	1	2926	3	Y	491	521	1			62
							3	4	540	9							
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	230	1	2601	3	Y	445	461	1			46
							1	4	490	9							
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	304	1	2469	3	Y	438	393	1			91
							482	9									
06	3060	X	2826	-0-	-234	-0-	220	1	2194	3	Y	374	424	1			41
							1	4	411	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2537	-0-	-543	-0-	57	1	2222	3	Y	228	249	0			37
							7	4	251	9							
03	3348	X	2759	-0-	-589	-0-	225	1	2299	3	Y	214	221	0			30
							235	9									
04	3120	X	2717	-0-	-403	-0-	251	1	2238	3	Y	207	207	0			30
							228	9									
05	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	274	1	2415	3	Y	261	244	0			47
							1	4	287	9							
06	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	245	1	2173	3	Y	227	240	0			34
							15	4	250	9							
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					34

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17052	X	7777	-0-	-9275	-0-	322	1	7109	3	Y	301	313	1			55
							15	4	331	9							
03	15531	X	11311	-0-	-4220	-0-	451	1	10333	3	Y	479	505	1			29
							527	9									
04	15030	X	11359	-0-	-3671	-0-	454	1	10406	3	Y	454	438	1			45
							499	9									
05	14818	X	11339	-0-	-3479	-0-	462	1	10362	3	Y	467	458	1			54
							1	4	514	9							
06	13050	X	10487	-0-	-2563	-0-	441	1	9596	3	Y	409	394	1			69
							450	9									
07	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					69

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	237	1	5228	3	Y	174	164	1			28
							11	4	191	9							
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	297	1	6790	3	Y	255	269	1			14
							281	9									
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	263	1	6028	3	Y	225	217	1			22
							248	9									
05	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	261	1	5858	3	Y	217	214	1			25
							1	4	239	9							
*06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	252	1	5474	3	Y	196	189	1			32
							216	9									
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1545	-0-	-1703	-0-	38	1	1194	3	Y	265	252	1			63
							21	4	292	9							
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	63	1			-0-
04	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	193	1	2174	3	Y	608	554	1			54
							1	4	669	9							
05	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	252	1	2047	3	Y	675	593	1			136
							743	9									
06	3210	X	2773	-0-	-437	-0-	188	1	1880	3	Y	640	710	1			66
							1	4	704	9							
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	905	1	976	3	Y	661	657	0			78
							3	4	727	9							
03	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	918	1	1311	3	Y	695	699	0			74
							3	4	765	9							
04	3000	N	3110	-0-	110	110	793	1	1816	3	Y	454	454	0			74
							2	4	499	9							
05	2378	N	2268	-0-	-110	-0-	662	1	1247	3	Y	323	325	0			72
							4	4	355	9							
*06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	553	1	1314	3	Y	339	337	0			74
							17	4	373	9							
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					74

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

02	6132	X	4688	-0-	-1444	-0-	221	1	3755	3	Y	643	624	0			82
							5	4	707	9							
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	316	1	5327	3	Y	746	787	0			41
							10	4	821	9							
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	313	1	5828	3	Y	650	638	0			53
							6	4	715	9							
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	304	1	5893	3	Y	567	579	0			41
							1	4	624	9							
*06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	282	1	5412	3	Y	551	528	0			64
							606	9									
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					64

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

02	9380	X	8140	-0-	-1240	-0-	341	1	7350	3	Y	397	358	1			59
							12	4	437	9							
03	9548	X	8877	-0-	-671	-0-	357	1	8074	3	Y	405	428	1			36
							446	9									
04	9240	X	7496	-0-	-1744	-0-	305	1	6778	3	Y	374	367	1			43
							2	4	411	9							
05	9021	X	7637	-0-	-1384	-0-	487	1	7101	3	Y	43	72	1			14
							2	4	47	9							
06	8730	X	8489	-0-	-241	-0-	827	1	7472	3	Y	172	163	1			23
							1	4	189	9							
07	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2036	-0-	-540	-0-	192	1	1589	3	Y	225	224	0			13
							7	4	248	9							
03	2852	X	2041	-0-	-811	-0-	232	1	1580	3	Y	208	207	0			14
							229	9									
04	2760	X	2752	-0-	-8	-0-	279	1	2156	3	Y	287	285	0			16
							1	4	316	9							
05	2852	X	2420	-0-	-432	-0-	215	1	1841	3	Y	331	333	0			14
							364	9									
06	2490	X	1506	-0-	-984	-0-	136	1	1164	3	Y	184	166	0	15	1	17
							4	4	202	9							
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

02	5432	X	4615	-0-	-817	-0-	101	1	3709	3	Y	686	688	0			33
							50	4	755	9							
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	128	1	5427	3	Y	898	895	0			36
							1	4	988	9							
04	5820	X	4637	-0-	-1183	-0-	75	1	3642	3	Y	835	835	0			36
							1	4	919	9							
05	6014	X	4231	-0-	-1783	-0-	77	1	3319	3	Y	758	763	0			31
							1	4	834	9							
06	5820	X	3564	-0-	-2256	-0-	72	1	2687	3	Y	729	731	0			29
							3	4	802	9							
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	79	1	85	3	Y	120	119	0			10
							132	9									
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	133	1	189	3	Y	162	162	0			10
							178	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	82	1	188	3	Y	190	188	0			12
							209	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	77	1	146	3	Y	188	187	0			13
							1	4	207	9							
*06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	74	1	175	3	Y	204	202	0			15
							2	4	224	9							
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

02	8904	X	8796	-0-	-108	-0-	129	1	7956	3	Y	635	642	0			42
							12	4	699	9							
03	17208	X	17208	-0-	-0-	-0-	261	1	16060	3	Y	800	805	0			37
							7	4	880	9							
04	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	499	1	15740	3	Y	794	788	0			43
							4	4	873	9							
05	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	491	1	16770	3	Y	770	777	0			36
							2	4	847	9							
*06	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	475	1	16267	3	Y	669	673	0			32
							3	4	736	9							
07	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	34	1	1441	3	Y	373	371	0			38
							32	4	410	9							
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	75	1	2352	3	Y	511	507	0			42
							2	4	562	9							
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	60	1	1970	3	Y	469	476	0			35
							516	9									
05	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	40	1	1364	3	Y	405	395	0			45
							446	9									
06	2610	N	2161	-0-	-449	-0-	43	1	1721	3	Y	360	373	0			32
							1	4	396	9							
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

02	5964	X	5937	-0-	-27	-0-	601	1	4962	3	Y	321	318	0			13
							21	4	353	9							
03	6603	X	6008	-0-	-595	-0-	726	1	4932	3	Y	318	317	0			14
							350	9									
04	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	719	1	5565	3	Y	266	267	0			13
							2	4	293	9							
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	708	1	6056	3	Y	292	294	0			11
							321	9									
*06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	681	1	5845	3	Y	286	254	0	19	1	24
							22	4	315	9							
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

02	2240	X	951	-0-	-1289	-0-	108	1	737	3	Y	96	83	1			85
							106	9									
03	1798	X	1629	-0-	-169	-0-	105	1	1296	3	Y	207	212	1			80
							228	9									
04	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	90	1	1377	3	Y	293	282	1			91
							322	9									
05	1674	X	1549	-0-	-125	-0-	176	1	1111	3	Y	238	233	1			96
							262	9									
06	1620	X	1375	-0-	-245	-0-	173	1	1047	3	Y	141	167	1			70
							155	9									
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	967	1	1043	3	Y	750	749	0			115
							4	4	825	9							
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	1413	1	2017	3	Y	881	885	0			111
							5	4	969	9							
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	890	1	2039	3	Y	689	685	0			115
							2	4	758	9							
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	977	1	1841	3	Y	542	542	0			115
							6	4	596	9							
06	4050	X	2983	-0-	-1067	-0-	728	1	1731	3	Y	455	455	0			115
							23	4	501	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					115

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					182
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1796	3	99	9	N	90	178	1			94
04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	738	3	91	9	N	83					177
05	431	X	431	-0-	-0-	-0-	388	3	43	9	N	39	165	1			51
06	1830	X	34	-0-	-1796	-0-	34	3			N	-0-					51
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					51

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	88	1	867	3	Y	246	251	0			3
							7	4	271	9							
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	187	1	1532	3	Y	538	534	0			7
							4	4	592	9							
04	2310	N	1958	-0-	-352	-0-	165	1	1217	3	Y	523	522	0			8
							1	4	575	9							
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	169	1	1093	3	Y	389	389	0			8
							3	4	428	9							
06	2250	N	1589	-0-	-661	-0-	179	1	981	3	Y	390	392	0			6
							429	9									
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

02	3416	X	2202	-0-	-1214	-0-	194	1	1606	3	Y	359	361	0			34
							7	4	395	9							
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	408	1	2771	3	Y	643	634	0			43
							707	9									
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	461	1	3562	3	Y	781	777	0			47
							1	4	859	9							
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	441	1	3774	3	Y	763	770	0			40
							839	9									
*06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	382	1	3282	3	Y	667	594	0	44	1	69
							13	4	734	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					69

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	975	3	142	9	N	129	180	1			156
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2242	3	272	9	N	247	177	1			226
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1812	3	264	9	N	240	352	1			114
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1705	3	272	9	N	247	185	1			176
06	2430	N	1757	-0-	-673	-0-	1556	3	201	9	N	183	171	1			188
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					188

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	144	1	3777	3	Y	421	425	0			22
							121	4	463	9							
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	163	1	4325	3	Y	528	526	0			24
							3	4	581	9							
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	101	1	3949	3	Y	399	413	0			10
							3	4	439	9							
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	52	1	4257	3	Y	400	396	0			14
							440	9									
06	4320	X	4141	-0-	-179	-0-	53	1	3626	3	Y	417	416	0			15
							3	4	459	9							
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2638	-0-	-134	-0-	84	1	2231	3	Y	228	232	0			15
							72	4	251	9							
03	3069	X	2750	-0-	-319	-0-	89	1	2329	3	Y	301	299	0			17
							1	4	331	9							
04	2970	X	2390	-0-	-580	-0-	54	1	2061	3	Y	249	257	0			9
							1	4	274	9							
05	3069	X	1360	-0-	-1709	-0-	14	1	1180	3	Y	151	152	0			8
							166	9									
06	2910	X	1777	-0-	-1133	-0-	22	1	1524	3	Y	209	207	0			10
							1	4	230	9							
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

02	3304	X	3227	-0-	-77	-0-	103	1	2743	3	Y	265	268	0			18
							89	4	292	9							
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	122	1	3209	3	Y	322	321	0			19
							1	4	354	9							
04	3540	X	2972	-0-	-568	-0-	67	1	2650	3	Y	229	238	0			10
							3	4	252	9							
05	3658	X	2865	-0-	-793	-0-	31	1	2570	3	Y	240	238	0			12
							264	9									
06	3540	X	2853	-0-	-687	-0-	37	1	2524	3	Y	264	263	0			13
							2	4	290	9							
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					13

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	164	1	3632	3	Y	140	138	1			24
							8	4	154	9							
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	192	1	4398	3	Y	184	197	1			11
							202	9									
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	174	1	3990	3	Y	148	145	1			14
							163	9									
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	179	1	4003	3	Y	148	146	1			16
							163	9									
*06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	175	1	3801	3	Y	143	136	1			23
							157	9									
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	287	1	1966	3	Y	117	92	1			86
							129	9									
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	171	1	2118	3	Y	166	187	1			65
							183	9									
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	138	1	2101	3	Y	173	183	1			55
							190	9									
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	336	1	2123	3	Y	189	176	1			68
							208	9									
*06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	354	1	2148	3	Y	189	185	1			72
							208	9									
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	451	3	Y	232	165	1			163
							255	9									
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	601	3	Y	157	234	1			86
							173	9									
04	930	N	752	-0-	-178	-0-	39	1	586	3	Y	115	153	1			48
							127	9									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	133	1	806	3	Y	101	71	1			30
							111	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	163	1	4290	3	Y	388	392	0			16
							137	4	427	9							
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	162	1	4302	3	Y	425	425	0			16
							3	4	468	9							
04	4380	X	4077	-0-	-303	-0-	93	1	3621	3	Y	327	338	0			5
							3	4	360	9							
05	4526	X	4042	-0-	-484	-0-	44	1	3615	3	Y	348	345	0			8
							383	9									
06	4380	X	3768	-0-	-612	-0-	46	1	3220	3	Y	454	451	0			11
							3	4	499	9							
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3930	-0-	-354	-0-	126	1	3342	3	Y	322	327	0			17
							108	4	354	9							
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	157	1	4157	3	Y	459	455	0			21
							3	4	505	9							
04	4590	X	4200	-0-	-390	-0-	94	1	3684	3	Y	381	392	0			10
							3	4	419	9							
05	4464	X	3856	-0-	-608	-0-	43	1	3504	3	Y	281	281	0			10
							309	9									
06	4590	X	3810	-0-	-780	-0-	48	1	3352	3	Y	370	367	0			13
							3	4	407	9							
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	121	1	1203	3	Y	448	447	0			14
							10	4	493	9							
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	165	1	1357	3	Y	464	466	0			12
							4	4	510	9							
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	126	1	927	3	Y	351	353	0			10
							1	4	386	9							
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	150	1	973	3	Y	421	416	0			15
							3	4	463	9							
*06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	244	1	1336	3	Y	387	390	0			12
							426	9									
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	124	1	4881	3	Y	763	781	0			34
							4	4	839	9							
03	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	160	1	5244	3	Y	848	853	0			29
							2	4	933	9							
04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	161	1	5227	3	Y	841	845	0			25
							925	9									
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	157	1	5376	3	Y	815	816	0			24
							2	4	897	9							
*06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	149	1	5216	3	Y	760	762	0			22
							836	9									
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	5399	-0-	-145	-0-	117	1	4592	3	Y	624	637	0			22
							4	4	686	9							
03	6138	X	5852	-0-	-286	-0-	149	1	4877	3	Y	749	752	0			19
							2	4	824	9							
04	5940	X	5682	-0-	-258	-0-	147	1	4765	3	Y	700	704	0			15
							770	9									
05	6138	X	5735	-0-	-403	-0-	143	1	4851	3	Y	673	674	0			14
							1	4	740	9							
06	5880	X	5350	-0-	-530	-0-	131	1	4606	3	Y	557	559	0			12
							613	9									
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	39	1	385	3	Y	491	495	0			14
							3	4	540	9							
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	397	3	Y	356	362	0			8
							1	4	392	9							
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	80	1	586	3	Y	430	427	0			11
							473	9									
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	170	1	1103	3	Y	404	401	0			14
							3	4	444	9							
*06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	236	1	1291	3	Y	358	362	0			10
							394	9									
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					10

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	5233	-0-	-2243	-0-	244	1	4844	3	Y	127	140	1			78
							5	4	140	9							
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	398	1	8420	3	Y	193	197	1			74
							1	4	212	9							
04	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	359	1	7589	3	Y	172	167	1			79
							189	9									
05	8277	X	7715	-0-	-562	-0-	356	1	7251	3	Y	97	96	1			80
							1	4	107	9							
*06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	372	1	7547	3	Y	175	173	1			82
							193	9									
07	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	2600	-0-	-3392	-0-	120	1	2399	3	Y	71	87	1			82
							3	4	78	9							
03	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	365	1	7716	3	Y	217	213	1			86
							1	4	239	9							
04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	293	1	6185	3	Y	167	162	1			91
							184	9									
05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	292	1	5927	3	Y	68	72	1			87
							75	9									
06	6420	X	6348	-0-	-72	-0-	291	1	5903	3	Y	140	138	1			89
							154	9									
07	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5164	-0-	-660	-0-	270	1	3898	3	Y	818	832	0			37
							96	4	900	9							
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	562	1	5540	3	Y	1293	1290	0			40
							3	4	1422	9							
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	598	1	5841	3	Y	1058	1068	0			30
							3	4	1164	9							
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	542	1	5325	3	Y	910	912	0			28
							1	4	1001	9							
06	6240	X	5964	-0-	-276	-0-	409	1	4547	3	Y	904	902	0			30
							14	4	994	9							
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					30

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	303	1	6040	3	Y	169	189	1			22
							7	4	186	9							
03	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	561	1	11852	3	Y	290	294	1			18
							1	4	319	9							
04	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	493	1	10422	3	Y	234	226	1			26
							257	9									
05	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	466	1	9479	3	Y	91	96	1			21
							1	4	100	9							
*06	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	479	1	9708	3	Y	203	199	1			25
							223	9									
07	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1856	-0-	-860	-0-	113	1	1624	3	Y	72	75	0			6
							40	4	79	9							
03	3348	X	2656	-0-	-692	-0-	227	1	2234	3	Y	176	174	0			8
							1	4	194	9							
04	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	270	1	2634	3	Y	200	200	0			8
							1	4	220	9							
05	3131	X	2766	-0-	-365	-0-	236	1	2317	3	Y	194	194	0			8
							213	9									
06	3030	X	2076	-0-	-954	-0-	154	1	1712	3	Y	186	185	0			9
							5	4	205	9							
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	103	1	5783	3	Y	423	414	0			108
							465	9									
03	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	56	1	6350	3	Y	484	479	0			113
							1	4	532	9							
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	68	1	6150	3	Y	407	425	0			95
							448	9									
05	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	47	1	5827	3	Y	366	349	0			112
							1	4	403	9							
*06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	52	1	6154	3	Y	307	319	0			100
							17	4	338	9							
07	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					100

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9100	X	4782	-0-	-4318	-0-	221	1	4409	3	Y	134	156	1			83
							5	4	147	9							
03	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	498	1	10531	3	Y	290	290	1			83
							1	4	319	9							
04	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	437	1	9242	3	Y	239	231	1			91
							263	9									
05	9889	X	9288	-0-	-601	-0-	430	1	8748	3	Y	99	103	1			87
							1	4	109	9							
06	9750	X	9128	-0-	-622	-0-	419	1	8491	3	Y	198	195	1			90
							218	9									
07	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4753	-0-	-539	-0-	265	1	3808	3	Y	534	541	0			28
							93	4	587	9							
03	5859	X	5317	-0-	-542	-0-	420	1	4143	3	Y	684	686	0			26
							2	4	752	9							
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	497	1	4849	3	Y	614	618	0			22
							2	4	675	9							
05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	497	1	4869	3	Y	547	547	0			22
							602	9									
06	5670	X	5563	-0-	-107	-0-	408	1	4537	3	Y	549	547	0			24
							14	4	604	9							
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2791	-0-	-737	-0-	338	1	2315	3	Y	125	100	1			95
							138	9									
03	4340	X	3123	-0-	-1217	-0-	222	1	2752	3	Y	135	171	1			59
							149	9									
04	4200	X	3188	-0-	-1012	-0-	188	1	2859	3	Y	128	145	1			42
							141	9									
05	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	480	1	3030	3	Y	145	136	1			51
							160	9									
06	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	495	1	3003	3	Y	213	189	1			75
							234	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	4369	-0-	1269	1269	263	1	3382	3	Y	658	637	0			21
							724	9									
*06	3000	N	3630	-0-	630	1899	357	1	2734	3	Y	489	491	0			19
							1	4	538	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1899					Y	NO RPT					19

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	138	1	6971	3	Y	384	411	1			105
							422	9									
03	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	92	1	7471	3	Y	449	458	1			96
							3	4	494	9							
04	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	78	1	7350	3	Y	417	452	1			61
							459	9									
05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	99	1	7652	3	Y	404	398	1			67
							444	9									
*06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	98	1	7076	3	Y	316	330	1			53
							2	4	348	9							
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4834	-0-	-430	-0-	89	1	4471	3	Y	249	289	1			66
							274	9									
03	5828	X	5743	-0-	-85	-0-	66	1	5295	3	Y	345	346	1			65
							2	4	380	9							
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	60	1	5650	3	Y	361	382	1			44
							397	9									
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	73	1	5605	3	Y	345	340	1			49
							380	9									
*06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	73	1	5341	3	Y	269	281	1			37
							2	4	296	9							
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	103	1	5164	3	Y	317	345	1			77
							349	9									
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	78	1	6349	3	Y	413	415	1			75
							3	4	454	9							
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	62	1	5865	3	Y	368	401	1			42
							405	9									
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	74	1	5690	3	Y	363	357	1			48
							399	9									
*06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	77	1	5632	3	Y	288	301	1			35
							2	4	317	9							
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1043	-0-	-1225	-0-	337	1	363	3	Y	311	309	0			48
							1	4	342	9							
03	2511	X	1373	-0-	-1138	-0-	401	1	571	3	Y	364	366	0			46
							1	4	400	9							
04	2130	X	1078	-0-	-1052	-0-	182	1	417	3	Y	435	429	0			52
							479	9									
05	1736	X	1058	-0-	-678	-0-	227	1	426	3	Y	367	366	0			53
							1	4	404	9							
06	1320	X	1138	-0-	-182	-0-	235	1	558	3	Y	307	307	0			53
							7	4	338	9							
07	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	104	1	715	3	Y	219	180	1			178
							241	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	113	1	1396	3	Y	387	413	1			152
							426	9									
04	1830	N	1524	-0-	-306	-0-	77	1	1179	3	Y	244	300	1			96
							268	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	195	1	1232	3	Y	249	246	1			99
							274	9									
06	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	215	1	1308	3	Y	282	270	1			111
							310	9									
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					111

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	239	1	2018	3	Y	588	600	0			50
							17	4	647	9							
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	320	1	2709	3	Y	731	722	0			59
							804	9									
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	282	1	2494	3	Y	777	786	0			50
							3	4	855	9							
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	216	1	2780	3	Y	739	743	0			46
							813	9									
*06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	342	1	2618	3	Y	619	621	0			44
							1	4	681	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					44

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

02	2604	X	2375	-0-	-229	-0-	205	1	1728	3	Y	389	399	0			42
							14	4	428	9							
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	287	1	2431	3	Y	555	547	0			50
							611	9									
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	252	1	2230	3	Y	578	586	0			42
							3	4	636	9							
05	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	156	1	2010	3	Y	518	523	0			37
							570	9									
06	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	205	1	1562	3	Y	319	325	0			31
							351	9									
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					31

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					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 #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	166	1	4097	3	Y	360	367	0			18
						39	4	396	9							
03	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	170	1	4519	3	Y	485	484	0			19
						4	4	534	9							
04	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	174	1	4342	3	Y	476	475	0			20
						7	4	524	9							
05	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	178	1	4513	3	Y	499	499	0			20
						4	4	549	9							
*06	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	171	1	4354	3	Y	484	483	0			21
						3	4	532	9							
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

02	5768 X	2749	-0-	-3019	-0-	99	1	2427	3	Y	182	191	0			10
						23	4	200	9							
03	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	224	1	5953	3	Y	502	500	0			12
						5	4	552	9							
04	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	225	1	5615	3	Y	497	496	0			13
						9	4	547	9							
05	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	229	1	5815	3	Y	522	522	0			13
						5	4	574	9							
*06	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	216	1	5485	3	Y	491	490	0			14
						4	4	540	9							
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					14

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	51	1	1602	3	Y	786	754	1			183
						15	4	865	9							
03	2790 X	2696	-0-	-94	-0-	78	1	1866	3	Y	683	727	1			139
						1	4	751	9							
04	2700 X	1262	-0-	-1438	-0-	35	1	828	3	Y	362	437	1			64
						1	4	398	9							
05	2790 X	1366	-0-	-1424	-0-	12	1	427	3	Y	843	817	1			90
						927	9									
06	2700 X	1702	-0-	-998	-0-	194	1	789	3	Y	653	647	1			96
						1	4	718	9							
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

02	6048 X	5120	-0-	-928	-0-	128	1	4775	3	Y	197	204	0			35
						217	9									
03	6138 X	5926	-0-	-212	-0-	221	1	5435	3	Y	245	251	0			29
						270	9									
04	5940 X	5393	-0-	-547	-0-	218	1	4877	3	Y	271	256	0			44
						298	9									
05	6014 X	5484	-0-	-530	-0-	223	1	5015	3	Y	224	228	0			40
						246	9									
06	5820 X	5389	-0-	-431	-0-	223	1	4935	3	Y	210	219	0			31
						231	9									
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	3298	-0-	-2638	-0-	83	1	3073	3	Y	129	136	0			17
							142	9									
03	6572	X	5394	-0-	-1178	-0-	201	1	4932	3	Y	237	240	0			14
							261	9									
04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	279	1	6247	3	Y	285	269	0			30
							314	9									
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	279	1	6283	3	Y	261	264	0			27
							287	9									
*06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	251	1	5562	3	Y	215	224	0			18
							237	9									
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

02	4788	X	3560	-0-	-1228	-0-	88	1	3261	3	Y	192	204	0			30
							211	9									
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	221	1	5424	3	Y	348	353	0			25
							383	9									
04	5130	X	5127	-0-	-3	-0-	204	1	4558	3	Y	332	314	0			43
							365	9									
05	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	199	1	4482	3	Y	310	313	0			40
							341	9									
06	5130	X	4502	-0-	-628	-0-	181	1	3994	3	Y	297	308	0			29
							327	9									
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					29

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	358	1	4808	3	Y	52	51	1			113
							4599	4	57	9							
03	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	1767	1	16915	3	Y	177					290
							1180	4	195	9							
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	299	1	3360	3	Y	18	93	1			215
							808	4	20	9							
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	130	1	1632	3	Y	5	58	1			162
							1540	4	6	9							
*06	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	443	1	4531	3	Y	10					172
							8033	4	11	9							
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					172

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	7	1	370	3	Y	73	73	0			1
							16	4	80	9							
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	173	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	23	1	963	3	Y	254	252	0			3
							279	9									
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	10	1	774	3	Y	283	278	0			8
							311	9									
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	6	1	584	3	Y	110	115	0			3
							121	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	46	1	1701	3	Y	195	203	0			29
							215	9									
03	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	71	1	1735	3	Y	232	238	0			23
							255	9									
04	1770	X	1731	-0-	-39	-0-	66	1	1472	3	Y	175	167	0			31
							193	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	75	1	1688	3	Y	217	218	0			30
							239	9									
*06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	86	1	1909	3	Y	269	275	0			24
							296	9									
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2706	-0-	-94	-0-	157	1	2264	3	Y	208	214	0			8
							56	4	229	9							
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	286	1	2816	3	Y	483	477	0			14
							1	4	531	9							
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	337	1	3282	3	Y	489	490	0			13
							1	4	538	9							
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	351	1	3442	3	Y	426	426	0			13
							469	9									
*06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	266	1	2958	3	Y	326	328	0			11
							9	4	359	9							
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	913	3	Y	224	233	0			11
							22	4	246	9							
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	148	1	1461	3	Y	412	410	0			13
							1	4	453	9							
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	171	1	1668	3	Y	366	368	0			11
							1	4	403	9							
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	191	1	1874	3	Y	312	312	0			11
							343	9									
*06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	164	1	1824	3	Y	323	321	0			13
							6	4	355	9							
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	463	457	0			22
							4	4	509	9							
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	53	1	515	3	Y	1668	1637	0			53
							1835	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	66	1	638	3	Y	311	352	0			12
							342	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	533	3	Y	237	239	0			10
							261	9									
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	Y	220	220	0			10
							1	4	242	9							
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	223	1	490	3	Y	146	137	0			9
							8	4	161	9							
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	509	1	1065	3	Y	293	282	0			20
							1	4	322	9							
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	412	1	895	3	Y	266	266	0			20
							1	4	293	9							
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	349	1	791	3	Y	274	275	0			19
							301	9									
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	341	1	744	3	Y	207	211	0			15
							3	4	228	9							
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					15

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	218	1	456	3	Y	149	140	0			9
							1	4	164	9							
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	172	1	373	3	Y	153	151	0			11
							168	9									
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	126	1	286	3	Y	152	153	0			10
							167	9									
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	125	1	273	3	Y	194	192	0			12
							1	4	213	9							
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					12

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	460	1	961	3	Y	334	313	0			21
							1	4	367	9							
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	448	1	975	3	Y	116	128	0			9
							1	4	128	9							
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	494	1	1118	3	Y	235	229	0			15
							259	9									
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	485	1	1061	3	Y	237	236	0			16
							5	4	261	9							
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	144	1	3548	3	Y	314	319	0			10
							34	4	345	9							
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	116	1	3063	3	Y	337	337	0			10
							2	4	371	9							
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	149	1	3723	3	Y	414	413	0			11
							6	4	455	9							
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	146	1	3720	3	Y	405	406	0			10
							4	4	446	9							
*06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	134	1	3417	3	Y	344	344	0			10
							3	4	378	9							
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	4822	-0-	-834	-0-	163	1	4006	3	Y	559	569	0			31
							38	4	615	9							
03	7192	X	5242	-0-	-1950	-0-	171	1	4552	3	Y	468	471	0			28
							4	4	515	9							
04	6960	X	3551	-0-	-3409	-0-	124	1	3093	3	Y	299	301	0			26
							5	4	329	9							
05	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	297	1	7551	3	Y	1025	1019	0			32
							7	4	1128	9							
*06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	236	1	6022	3	Y	1001	1000	0			33
							5	4	1101	9							
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3179	-0-	-741	-0-	107	1	2632	3	Y	377	385	0			19
							25	4	415	9							
03	4309	X	4242	-0-	-67	-0-	130	1	3472	3	Y	579	578	0			20
							3	4	637	9							
04	4200	X	4105	-0-	-95	-0-	134	1	3347	3	Y	562	561	0			21
							6	4	618	9							
05	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	129	1	3268	3	Y	543	544	0			20
							3	4	597	9							
06	4200	X	4127	-0-	-73	-0-	133	1	3391	3	Y	545	545	0			20
							3	4	600	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	30	1	734	3	Y	97	101	0			8
							7	4	107	9							
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	64	1	1680	3	Y	169	169	0			8
							1	4	186	9							
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	66	1	1659	3	Y	163	163	0			8
							3	4	179	9							
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	75	1	1900	3	Y	166	165	0			9
							2	4	183	9							
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	69	1	1743	3	Y	229	229	0			9
							1	4	252	9							
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5293	-0-	-951	-0-	56	1	4941	3	Y	217	239	0			31
							57	4	239	9							
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	87	1	6816	3	Y	292	295	0			28
							5	4	321	9							
04	6870	X	6867	-0-	-3	-0-	67	1	6493	3	Y	278	268	0			38
							1	4	306	9							
05	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	35	1	13281	3	Y	284	289	0			33
							1	4	312	9							
*06	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	42	1	13039	3	Y	276	278	0			31
							304	9									
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	6629	-0-	-371	-0-	70	1	6181	3	Y	279	300	0			31
							71	4	307	9							
03	7533	X	7337	-0-	-196	-0-	88	1	6901	3	Y	312	318	0			25
							5	4	343	9							
04	7290	X	6795	-0-	-495	-0-	66	1	6450	3	Y	253	248	0			30
							1	4	278	9							
05	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	35	1	12929	3	Y	269	273	0			26
							1	4	296	9							
*06	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	39	1	12100	3	Y	246	250	0			22
							271	9									
07	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5869	-0-	-347	-0-	61	1	5418	3	Y	298	318	0			36
							62	4	328	9							
03	6882	X	6795	-0-	-87	-0-	80	1	6323	3	Y	352	357	0			31
							5	4	387	9							
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	65	1	6316	3	Y	373	355	0			49
							1	4	410	9							
05	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	35	1	13066	3	Y	350	360	0			39
							1	4	385	9							
*06	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	40	1	12662	3	Y	330	334	0			35
							363	9									
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					35

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		334	-0-	334	334	34	1	276	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
04	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1600	142	1	1090	3	Y	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
05	DLQ G-10		9	-0-	9	1609	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1609					Y	-0-					-0-
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	307					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	181	1	7124	3	Y	748	757	0			22
							6	4	823	9							
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	230	1	7511	3	Y	782	784	0			20
							3	4	860	9							
04	7590	X	7284	-0-	-306	-0-	197	1	6402	3	Y	623	627	0			16
							685	9									
05	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	219	1	7445	3	Y	758	758	0			16
							2	4	834	9							
06	8160	X	7707	-0-	-453	-0-	192	1	6751	3	Y	694	696	0			14
							1	4	763	9							
07	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308 X	7279	-0-	-29	-0-	161	1	6297	3	Y	742	756	0			31
						5	4	816	9							
03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	223	1	7304	3	Y	812	816	0			27
						3	4	893	9							
04	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	214	1	6959	3	Y	771	775	0			23
						848	9									
05	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	210	1	7160	3	Y	763	763	0			23
						2	4	839	9							
06	7830 X	7764	-0-	-66	-0-	193	1	6810	3	Y	691	692	0			22
						1	4	760	9							
07	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	224	-0-	224	224	7	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	198	-0-	198	422	6	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	422					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

02	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	119	1	4655	3	Y	737	750	0			24
						4	4	811	9							
03	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	147	1	4799	3	Y	826	828	0			22
						2	4	909	9							
04	5550 X	5366	-0-	-184	-0-	133	1	4330	3	Y	821	824	0			19
						903	9									
05	5735 X	5285	-0-	-450	-0-	120	1	4099	3	Y	968	968	0			19
						1	4	1065	9							
06	5550 X	4970	-0-	-580	-0-	109	1	3829	3	Y	938	939	0			18
						1032	9									
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	137	1	5386	3	Y	158	162	0			6
						5	4	174	9							
03	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	210	1	6895	3	Y	200	201	0			5
						3	4	220	9							
04	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	207	1	6717	3	Y	193	194	0			4
						212	9									
05	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	191	1	6533	3	Y	244	243	0			5
						2	4	268	9							
*06	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	164	1	5753	3	Y	227	227	0			5
						250	9									
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256 X	3937	-0-	-319	-0-	89	1	3512	3	Y	303	304	0			10
						3	4	333	9							
03	4464 X	4332	-0-	-132	-0-	123	1	4040	3	Y	152	154	0			8
						2	4	167	9							
04	4560 X	4177	-0-	-383	-0-	122	1	3969	3	Y	78	80	0			6
						86	9									
05	4712 X	2831	-0-	-1881	-0-	77	1	2625	3	Y	116	116	0			6
						1	4	128	9							
06	4560 X	3103	-0-	-1457	-0-	83	1	2923	3	Y	88	88	0			6
						97	9									
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					6

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	124	1	1403	3	Y	727	728	0			13
						27	4	800	9							
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	3	Y	257	254	0			16
						2	4	283	9							
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	140	1	1757	3	Y	214	220	0			10
						235	9									
05	2015 N	1112	-0-	-903	-0-	81	1	911	3	Y	109	110	0	2	1	7
						120	9									
*06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	199	1	1935	3	Y	191	190	0			8
						210	9									
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					8

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

02	2800 N	3324	-0-	524	524	176	1	1995	3	Y	1014	1014	0			18
						38	4	1115	9							
03	3412 X	2888	-0-	-524	-0-	147	1	2195	3	Y	494	487	0			25
						3	4	543	9							
04	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	152	1	1900	3	Y	498	507	0			16
						548	9									
05	2418 X	2409	-0-	-9	-0-	166	1	1865	3	Y	344	344	0	4	1	12
						378	9									
*06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	224	1	2170	3	Y	237	237	0			12
						261	9									
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					12

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

02	4396 X	3598	-0-	-798	-0-	11	1	3399	3	Y	171	187	0			29
						188	9									
03	4867 X	2644	-0-	-2223	-0-	24	1	2492	3	Y	116	121	0			24
						128	9									
04	4290 X	3457	-0-	-833	-0-	9	1	3292	3	Y	142	138	0			28
						156	9									
05	3999 X	3383	-0-	-616	-0-	8	1	3236	3	Y	126	124	0			30
						139	9									
06	3870 X	2650	-0-	-1220	-0-	5	1	2522	3	Y	109	114	0			25
						3	4	120	9							
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	5	1	1430	3	Y	96	105	0			17
							106	9									
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	16	1	1677	3	Y	103	104	0			16
							113	9									
04	1710	N	1572	-0-	-138	-0-	4	1	1461	3	Y	97	95	0			18
							107	9									
05	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	3	1	1325	3	Y	65	65	0			18
							72	9									
06	1710	N	1396	-0-	-314	-0-	2	1	1308	3	Y	76	78	0			16
							2	4	84	9							
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					16

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	13	1	3894	3	Y	226	256	0			43
							249	9									
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	39	1	4270	3	Y	215	219	0			39
							1	4	237	9							
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	11	1	4208	3	Y	262	253	0			48
							288	9									
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	12	1	4725	3	Y	257	251	0			54
							283	9									
*06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	10	1	4798	3	Y	234	245	0			43
							6	4	257	9							
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					43

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	22	1	1212	3	Y	65	65	0			20
							72	9									
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	15	1	1687	3	Y	104	102	0			22
							114	9									
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	16	1	1421	3	Y	103	106	0			19
							113	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	9	1	1135	3	Y	74	71	0			22
							81	9									
*06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	13	1	1546	3	Y	54	57	0			19
							4	4	59	9							
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					19

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	47	1	2614	3	Y	142	140	0			37
						156	9									
03	2914 X	1183	-0-	-1731	-0-	10	1	1110	3	Y	57	63	0			31
						63	9									
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	35	1	3173	3	Y	149	149	0			31
						164	9									
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	27	1	3423	3	Y	216	201	0			46
						1	4	238	9							
*06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	27	1	3242	3	Y	353	349	0			50
						9	4	388	9							
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					50

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

02	2912 X	2668	-0-	-244	-0-	44	1	2467	3	Y	143	142	0			37
						157	9									
03	3131 X	2927	-0-	-204	-0-	24	1	2702	3	Y	183	181	0			39
						201	9									
04	3030 X	2963	-0-	-67	-0-	30	1	2723	3	Y	191	194	0			36
						210	9									
05	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	22	1	2749	3	Y	192	181	0			47
						211	9									
*06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	24	1	2841	3	Y	199	202	0			44
						8	4	219	9							
07	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					44

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	5	1	1541	3	Y	87	93	0			9
						96	9									
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	16	1	1713	3	Y	53	55	0			7
						58	9									
04	1800 N	1307	-0-	-493	-0-	3	1	1265	3	Y	35	35	0			7
						39	9									
05	1829 N	1438	-0-	-391	-0-	3	1	1409	3	Y	24	24	0			7
						26	9									
06	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	4	1	1683	3	Y	34	34	0			7
						2	4	37	9							
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	32	1	1811	3	N	80	79	0			18
							88	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	14	1	1542	3	N	33	33	0			18
							36	9									
04	2070	N	1461	-0-	-609	-0-	16	1	1405	3	N	36	39	0			15
							40	9									
05	2139	N	1539	-0-	-600	-0-	12	1	1468	3	N	54	50	0			19
							59	9									
*06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	17	1	2027	3	N	97	96	0			20
							6	4	107	9							
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					20

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	80	1	4507	3	Y	175	172	0			39
							193	9									
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	41	1	4651	3	Y	210	208	0			41
							231	9									
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	50	1	4484	3	Y	187	193	0			35
							206	9									
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	34	1	4231	3	Y	177	169	0			43
							1	4	195	9							
*06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	41	1	4848	3	Y	158	163	0			38
							13	4	174	9							
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					38

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	3	1	877	3	Y	62	73	0			15
							68	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	14	1	1485	3	Y	106	105	0			16
							117	9									
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	4	1	1452	3	Y	98	96	0			18
							108	9									
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	Y	95	93	0			20
							105	9									
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	2	1	1316	3	Y	87	91	0			16
							2	4	96	9							
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					16

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	0			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

*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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		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 #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	6943	-0-	-785	-0-	257	1	6185	3	Y	339	379	0			47
							128	4	373	9							
03	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	381	1	7811	3	Y	491	493	0			45
							540	9									
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	365	1	7816	3	Y	442	446	0			41
							486	9									
05	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	394	1	7764	3	Y	421	423	0			39
							463	9									
06	8460	X	7571	-0-	-889	-0-	370	1	6776	3	Y	386	382	0			43
							425	9									
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	492	-0-	-1160	-0-	16	1	379	3	Y	81	94	0			8
							8	4	89	9							
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	390	N	277	-0-	-113	-0-	10	1	225	3	Y	38	37	0			1
							42	9									
05	558	N	295	-0-	-263	-0-	12	1	243	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	3	Y	92	91	0			2
							101	9									
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	42	1	1022	3	Y	82	88	0			8
							21	4	90	9							
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	71	1	1456	3	Y	146	146	0			8
							161	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	3	Y	150	151	0			7
							165	9									
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	74	1	1456	3	Y	123	124	0			6
							135	9									
*06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	122	1	2246	3	Y	179	177	0			8
							197	9									
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					8

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	3111	-0-	-2377	-0-	145	1	2878	3	Y	77	84	1			79
							3	4	85	9							
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	335	1	7075	3	Y	167	167	1			79
							184	9									
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	266	1	5623	3	Y	150	144	1			85
							165	9									
05	5146	X	5064	-0-	-82	-0-	235	1	4767	3	Y	56	60	1			81
							62	9									
06	5880	X	3787	-0-	-2093	-0-	174	1	3522	3	Y	83	85	1			79
							91	9									
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	93	1	8300	3	Y	342	366	0			41
							96	4	376	9							
03	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	114	1	8872	3	Y	384	392	0			33
							6	4	422	9							
04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	88	1	8632	3	Y	436	413	0			56
							2	4	480	9							
05	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	46	1	17450	3	Y	430	438	0			48
							2	4	473	9							
*06	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	52	1	16173	3	Y	399	405	0			42
							439	9									
07	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					42

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	411	1	434	3	Y	380	246	1			134
							7	4	418	9							
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	42	1	94	3	Y	24	134	1			24
							26	9									
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	Y	-0-	24	1			-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-	301	1			-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	713	1	1607	3	Y	789	665	1			124
							868	9									
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	931	1	2153	3	Y	737	619	1			242
							811	9									
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	1022	1	1928	3	Y	543	634	1			151
							597	9									
*06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	836	1	2037	3	Y	509	489	1			171
							1	4	560	9							
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					171

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3117	-0-	-243	-0-	10	1	2973	3	Y	122	136	0			21
							134	9									
03	3596	X	3377	-0-	-219	-0-	30	1	3204	3	Y	130	132	0			19
							143	9									
04	3570	X	2868	-0-	-702	-0-	7	1	2729	3	Y	120	117	0			22
							132	9									
05	3689	X	3186	-0-	-503	-0-	8	1	3053	3	Y	114	112	0			24
							125	9									
06	3450	X	2982	-0-	-468	-0-	6	1	2858	3	Y	104	108	0			20
							4	4	114	9							
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	1288	-0-	-1680	-0-	112	1	1141	3	Y	32	34	0			27
							35	9									
03	3255	X	2834	-0-	-421	-0-	234	1	2403	3	Y	177	183	0			21
							2	4	195	9							
04	3180	X	2485	-0-	-695	-0-	220	1	2084	3	Y	161	161	0			21
							4	4	177	9							
05	3286	X	1606	-0-	-1680	-0-	144	1	1326	3	Y	124	128	0			17
							136	9									
06	2880	X	1718	-0-	-1162	-0-	146	1	1433	3	Y	124	127	0			14
							3	4	136	9							
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	423	1	4345	3	Y	81	82	0			8
							2	4	89	9							
03	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	716	1	7356	3	Y	371	369	0			10
							6	4	408	9							
04	4470	X	3385	-0-	-1085	-0-	306	1	2896	3	Y	162	165	0			7
							5	4	178	9							
05	4619	X	1946	-0-	-2673	-0-	181	1	1664	3	Y	92	93	0			6
							101	9									
06	4470	X	3346	-0-	-1124	-0-	293	1	2885	3	Y	146	145	0			7
							7	4	161	9							
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	2567	-0-	-5329	-0-	225	1	2309	3	Y	29	29	0			33
							1	4	32	9							
03	5208	X	3116	-0-	-2092	-0-	267	1	2741	3	Y	96	103	0			26
							2	4	106	9							
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	408	1	3862	3	Y	227	224	0			29
							7	4	250	9							
05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	597	1	5506	3	Y	344	344	0			29
							378	9									
*06	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	494	1	4846	3	Y	277	282	0			24
							11	4	305	9							
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3276	-0-	-532	-0-	126	1	3016	3	Y	65	75	0			15
							62	4	72	9							
03	4216	X	3722	-0-	-494	-0-	169	1	3457	3	Y	87	88	0			14
							96	9									
04	4080	X	3997	-0-	-83	-0-	174	1	3733	3	Y	82	82	0			14
							90	9									
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	200	1	3946	3	Y	81	81	0			14
							89	9									
06	4050	X	3874	-0-	-176	-0-	196	1	3597	3	Y	74	73	0			15
							81	9									
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	5004	-0-	-1296	-0-	186	1	4488	3	Y	215	242	0			26
							93	4	237	9							
03	6975	X	5742	-0-	-1233	-0-	250	1	5128	3	Y	331	333	0			24
							364	9									
04	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	260	1	5555	3	Y	286	289	0			21
							315	9									
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	272	1	5374	3	Y	281	282	0			20
							309	9									
*06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	302	1	5540	3	Y	249	246	0			23
							274	9									
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					23

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					333

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	48	1	495	3	Y	10	9	0			6
							11	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	108	1	1113	3	Y	58	60	0			4
							1	4	64	9							
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	112	1	1059	3	Y	59	59	0			4
							2	4	65	9							
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	177	1	1635	3	Y	80	80	0			4
							88	9									
*06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	135	1	1319	3	Y	54	55	0			3
							3	4	59	9							
07	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	86	1	878	3	Y	14	14	0			13
							15	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	106	1	1085	3	Y	44	47	0			10
							1	4	48	9							
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	163	1	1550	3	Y	80	79	0			11
							3	4	88	9							
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	140	1	1287	3	Y	77	79	0			9
							85	9									
*06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	155	1	1516	3	Y	81	82	0			8
							3	4	89	9							
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	56	1	576	3	Y	13	14	0			9
							14	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	111	1	1141	3	Y	70	72	0			7
							1	4	77	9							
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	87	1	832	3	Y	57	57	0			7
							2	4	63	9							
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	85	1	783	3	Y	54	55	0			6
							59	9									
06	1110	N	654	-0-	-456	-0-	57	1	557	3	Y	35	36	0			5
							1	4	39	9							
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					5

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	1690	-0-	-2118	-0-	77	1	1549	3	Y	56	66	1			36
							2	4	62	9							
03	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	182	1	3849	3	Y	122	123	1			35
							134	9									
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	251	1	5308	3	Y	151	143	1			43
							166	9									
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	253	1	5148	3	Y	69	70	1			42
							76	9									
*06	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	246	1	4990	3	Y	134	132	1			44
							147	9									
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					44

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4275	-0-	-849	-0-	179	1	3965	3	Y	119	116	1			37
							131	9									
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	260	1	6085	3	Y	169	177	1			29
							186	9									
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	241	1	5565	3	Y	152	151	1			30
							167	9									
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	248	1	5638	3	Y	174	160	1			44
							191	9									
*06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	229	1	5259	3	Y	108	121	1			31
							119	9									
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036 X	7231	-0-	-805	-0-	34	1	6735	3	Y	409	420	0			16
						12	4	450	9							
03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	41	1	8462	3	Y	514	515	0			15
						7	4	565	9							
04	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	38	1	8171	3	Y	492	491	0			16
						541	9									
05	8897 X	8202	-0-	-695	-0-	35	1	7624	3	Y	494	497	0			13
						543	9									
06	8610 X	8293	-0-	-317	-0-	35	1	7760	3	Y	453	453	0			13
						498	9									
07	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	102	104	0			6
						3	4	112	9							
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	9	1	1708	3	Y	130	130	0			6
						1	4	143	9							
04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	11	1	2290	3	Y	106	106	0			6
						117	9									
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	10	1	2197	3	Y	101	101	0			6
						111	9									
*06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	9	1	1976	3	Y	106	106	0			6
						117	9									
07	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396 X	3990	-0-	-406	-0-	18	1	3677	3	Y	262	271	0			12
						7	4	288	9							
03	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	22	1	4653	3	Y	318	319	0			11
						4	4	350	9							
04	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	23	1	4978	3	Y	335	335	0			11
						369	9									
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	23	1	4838	3	Y	336	337	0			10
						370	9									
*06	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	20	1	4425	3	Y	288	289	0			9
						317	9									
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					9

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512 X	1151	-0-	-361	-0-	18	1	1065	3	Y	62	189	1			186
						68	9									
03	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	48	1	1704	3	Y	282					468
						310	9									
04	2220 X	1556	-0-	-664	-0-	32	1	1465	3	Y	54					522
						59	9									
05	2294 X	1239	-0-	-1055	-0-	53	1	1138	3	Y	44	168	1			398
						48	9									
06	2010 X	1397	-0-	-613	-0-	52	1	1298	3	Y	43					441
						47	9									
07	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					441

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2234	-0-	-258	-0-	117	1	1727	3	Y	348	345	0			48
							7	4	383	9							
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	220	1	2786	3	Y	586	586	0			48
							645	9									
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	303	1	2674	3	Y	621	626	0			43
							4	4	683	9							
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	324	1	2482	3	Y	566	565	0			44
							623	9									
06	3540	X	3257	-0-	-283	-0-	337	1	2349	3	Y	517	520	0			41
							2	4	569	9							
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

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-

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

02	2296	X	2265	-0-	-31	-0-	128	1	1888	3	Y	220	218	0			22
							7	4	242	9							
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	232	1	2946	3	Y	367	368	0			21
							404	9									
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	308	1	2724	3	Y	308	311	0			18
							5	4	339	9							
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	358	1	2741	3	Y	357	356	0			19
							393	9									
06	3450	X	3129	-0-	-321	-0-	347	1	2424	3	Y	323	324	0			18
							3	4	355	9							
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					18

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	3	Y	347	342	0			18
							5	4	382	9							
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	139	1	1770	3	Y	483	484	0			17
							531	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	142	1	1251	3	Y	358	361	0			14
							2	4	394	9							
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	209	1	1597	3	Y	476	474	0			16
							524	9									
*06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	207	1	1439	3	Y	434	435	0			15
							1	4	477	9							
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	6	1	1153	3	Y	86	90	0			8
							2	4	95	9							
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	8	1	1661	3	Y	125	125	0			8
							1	4	138	9							
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	9	1	1886	3	Y	148	147	0			9
							163	9									
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	8	1	1789	3	Y	132	133	0			8
							145	9									
*06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	8	1	1727	3	Y	106	106	0			8
							117	9									
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	7	1	1505	3	Y	140	141	0			4
							3	4	154	9							
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	Y	174	174	0			4
							1	4	191	9							
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	10	1	2147	3	Y	116	117	0			3
							128	9									
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	11	1	2351	3	Y	100	100	0			3
							110	9									
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	9	1	1962	3	Y	92	92	0			3
							101	9									
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3497	-0-	-647	-0-	91	1	3190	3	Y	173	180	0			42
							26	4	190	9							
03	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	121	1	3710	3	Y	505	506	0			41
							556	9									
04	4560	X	4193	-0-	-367	-0-	107	1	3594	3	Y	442	437	0			46
							6	4	486	9							
05	4526	X	4122	-0-	-404	-0-	106	1	3527	3	Y	444	446	0			44
							1	4	488	9							
06	4290	X	3979	-0-	-311	-0-	109	1	3423	3	Y	406	417	0			33
							447	9									
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	5184	-0-	-220	-0-	137	1	4832	3	Y	159	164	0			33
							40	4	175	9							
03	5983	X	5209	-0-	-774	-0-	152	1	4657	3	Y	364	367	0			30
							400	9									
04	5790	X	5546	-0-	-244	-0-	149	1	4983	3	Y	369	364	0			35
							8	4	406	9							
05	5983	X	5277	-0-	-706	-0-	144	1	4759	3	Y	339	341	0			33
							1	4	373	9							
06	5790	X	5165	-0-	-625	-0-	149	1	4699	3	Y	287	296	0			24
							1	4	316	9							
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	2902	-0-	-1214	-0-	77	1	2715	3	Y	80	84	0			19
						22	4	88	9							
03	4247 X	4122	-0-	-125	-0-	121	1	3695	3	Y	278	278	0			19
						306	9									
04	4020 X	3853	-0-	-167	-0-	105	1	3469	3	Y	249	246	0			22
						5	4	274	9							
05	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	110	1	3642	3	Y	243	244	0			21
						1	4	267	9							
06	3990 X	3873	-0-	-117	-0-	106	1	3309	3	Y	416	417	0			20
						458	9									
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

02	3780 X	3246	-0-	-534	-0-	108	1	2805	3	Y	199	201	0			12
						114	4	219	9							
03	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	118	1	3709	3	Y	297	297	0			12
						11	4	327	9							
04	3720 X	3686	-0-	-34	-0-	89	1	3321	3	Y	242	244	0			10
						10	4	266	9							
05	3844 X	2899	-0-	-945	-0-	88	1	2565	3	Y	222	225	0			7
						2	4	244	9							
*06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	121	1	3659	3	Y	316	313	0			10
						18	4	348	9							
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	141	1	3688	3	Y	367	368	0			15
						151	4	404	9							
03	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	148	1	4639	3	Y	467	467	0			15
						13	4	514	9							
04	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	121	1	4509	3	Y	379	381	0			13
						14	4	417	9							
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	153	1	4471	3	Y	433	437	0			9
						4	4	476	9							
*06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	139	1	4213	3	Y	347	346	0			10
						21	4	382	9							
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

02	5628 X	4693	-0-	-935	-0-	154	1	4021	3	Y	321	323	0			24
						165	4	353	9							
03	6231 X	5828	-0-	-403	-0-	162	1	5102	3	Y	499	498	0			25
						15	4	549	9							
04	6030 X	5613	-0-	-417	-0-	133	1	4995	3	Y	426	428	0			23
						16	4	469	9							
05	5580 X	5393	-0-	-187	-0-	162	1	4726	3	Y	455	460	0			18
						4	4	501	9							
*06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	166	1	5038	3	Y	474	471	0			21
						25	4	521	9							
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	57	1	582	3	Y	272	301	0			42
							13	4	299	9							
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	102	1	871	3	Y	366	375	0			33
							1	4	403	9							
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	104	1	1009	3	Y	406	408	0			31
							447	9									
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	112	1	1145	3	Y	495	489	0			37
							2	4	545	9							
*06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	123	1	1172	3	Y	465	466	0			36
							512	9									
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					36

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	2031	-0-	-1973	-0-	150	1	1556	3	Y	263	295	0			34
							36	4	289	9							
03	3937	X	3556	-0-	-381	-0-	321	1	2752	3	Y	435	442	0			27
							4	4	479	9							
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	385	1	3757	3	Y	568	566	0			29
							625	9									
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	373	1	3810	3	Y	578	574	0			33
							5	4	636	9							
*06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	351	1	3354	3	Y	489	491	0			31
							538	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					31

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	1679	-0-	-2297	-0-	48	1	1407	3	Y	181	162	0			37
							25	4	199	9							
03	4402	X	1476	-0-	-2926	-0-	50	1	1248	3	Y	160	184	0			13
							2	4	176	9							
04	2220	X	700	-0-	-1520	-0-	25	1	578	3	Y	84	83	0			14
							5	4	92	9							
05	1984	X	548	-0-	-1436	-0-	22	1	467	3	Y	54	55	0			13
							59	9									
06	1800	X	328	-0-	-1472	-0-	14	1	277	3	Y	34	33	0			14
							37	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					14

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	113	1	3365	3	Y	298	270	0			63
							61	4	328	9							
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	220	1	5458	3	Y	409	451	0			21
							9	4	450	9							
04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	249	1	5765	3	Y	480	475	0			26
							46	4	528	9							
05	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	290	1	6134	3	Y	455	456	0			25
							1	4	501	9							
*06	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	282	1	5719	3	Y	463	463	0			25
							1	4	509	9							
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	2927	-0-	-2197	-0-	86	1	2541	3	Y	231	210	0			56
							46	4	254	9							
03	5673	X	5377	-0-	-296	-0-	192	1	4770	3	Y	370	405	0			21
							8	4	407	9							
04	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	181	1	4203	3	Y	394	391	0			24
							34	4	433	9							
05	5115	X	4959	-0-	-156	-0-	204	1	4307	3	Y	406	406	0			24
							1	4	447	9							
06	5190	X	5134	-0-	-56	-0-	221	1	4476	3	Y	396	396	0			24
							1	4	436	9							
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	79	1	4312	3	Y	390	393	0			35
							40	4	429	9							
03	5208	X	4813	-0-	-395	-0-	91	1	4153	3	Y	517	509	0			43
							569	9									
04	5040	X	5029	-0-	-11	-0-	118	1	4265	3	Y	587	586	0			44
							646	9									
05	5208	X	4755	-0-	-453	-0-	228	1	3953	3	Y	522	533	0			33
							574	9									
06	5040	X	4883	-0-	-157	-0-	267	1	4026	3	Y	535	542	0			26
							1	4	589	9							
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2689	-0-	-307	-0-	45	1	2453	3	Y	153	154	0			6
							23	4	168	9							
03	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	74	1	3374	3	Y	225	221	0			10
							248	9									
04	3660	X	3472	-0-	-188	-0-	88	1	3153	3	Y	210	210	0			10
							231	9									
05	3782	X	3040	-0-	-742	-0-	156	1	2701	3	Y	166	170	0			6
							183	9									
06	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	192	1	2878	3	Y	226	228	0			4
							249	9									
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4266	-0-	-18	-0-	70	1	3795	3	Y	333	335	0			22
							35	4	366	9							
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	97	1	4427	3	Y	452	444	0			30
							1	4	497	9							
04	5100	X	4080	-0-	-1020	-0-	101	1	3641	3	Y	307	308	0			29
							338	9									
05	5270	X	4914	-0-	-356	-0-	247	1	4276	3	Y	355	361	0			23
							391	9									
*06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	312	1	4690	3	Y	458	461	0			20
							1	4	504	9							
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8708	X	6410	-0-	-2298	-0-	296	1	5885	3	Y	196	224	1			225
							13	4	216	9							
03	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	485	1	10033	3	Y	359	363	1			221
							1	4	395	9							
04	9330	X	8283	-0-	-1047	-0-	368	1	7672	3	Y	220	241	1			200
							1	4	242	9							
05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	443	1	9152	3	Y	314	258	1			256
							1	4	345	9							
*06	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	432	1	9005	3	Y	295	296	1			255
							325	9									
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					255

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9660	X	7337	-0-	-2323	-0-	336	1	6680	3	Y	279	311	1			215
							14	4	307	9							
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	497	1	10293	3	Y	425	440	1			200
							1	4	468	9							
04	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	458	1	9545	3	Y	419	420	1			199
							1	4	461	9							
05	10695	X	10276	-0-	-419	-0-	454	1	9380	3	Y	401	346	1			254
							1	4	441	9							
06	10350	X	9918	-0-	-432	-0-	433	1	9053	3	Y	392	394	1			252
							1	4	431	9							
07	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					252

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	6932	-0-	-3204	-0-	319	1	6361	3	Y	216	250	1			84
							14	4	238	9							
03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	554	1	11475	3	Y	388	393	1			79
							1	4	427	9							
04	10860	X	10824	-0-	-36	-0-	479	1	9973	3	Y	337	344	1			72
							1	4	371	9							
05	11222	X	10914	-0-	-308	-0-	486	1	10060	3	Y	333	286	1			119
							2	4	366	9							
06	10860	X	10273	-0-	-587	-0-	454	1	9490	3	Y	298	306	1			111
							1	4	328	9							
07	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					111

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	3918	-0-	-2942	-0-	181	1	3612	3	Y	106	122	1			236
							8	4	117	9							
03	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	424	1	8787	3	Y	256	248	1			244
							1	4	282	9							
04	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	324	1	6768	3	Y	200	207	1			237
							1	4	220	9							
05	7161	X	7082	-0-	-79	-0-	317	1	6563	3	Y	183	160	1			260
							1	4	201	9							
06	7350	X	6626	-0-	-724	-0-	295	1	6144	3	Y	170	173	1			257
							187	9									
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4557	-0-	-931	-0-	47	1	4194	3	Y	244	262	0			29
							48	4	268	9							
03	6045	X	5981	-0-	-64	-0-	71	1	5539	3	Y	334	335	0			28
							4	4	367	9							
04	5880	X	5781	-0-	-99	-0-	56	1	5409	3	Y	286	277	0			37
							1	4	315	9							
05	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	29	1	10992	3	Y	279	285	0			31
							1	4	307	9							
*06	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	34	1	10588	3	Y	264	267	0			28
							290	9									
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2729	-0-	-351	-0-	29	1	2544	3	Y	115	121	0			13
							29	4	127	9							
03	3410	X	2801	-0-	-609	-0-	34	1	2626	3	Y	126	128	0			11
							2	4	139	9							
04	3090	X	2568	-0-	-522	-0-	24	1	2434	3	Y	99	97	0			13
							1	4	109	9							
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	14	1	5398	3	Y	111	112	0			12
							1	4	122	9							
*06	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	17	1	5350	3	Y	116	116	0			12
							128	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4097	-0-	-243	-0-	43	1	3815	3	Y	177	196	0			22
							44	4	195	9							
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	64	1	5072	3	Y	228	230	0			20
							4	4	251	9							
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	50	1	4837	3	Y	209	202	0			27
							1	4	230	9							
05	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	24	1	9264	3	Y	189	195	0			21
							1	4	208	9							
*06	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	28	1	8885	3	Y	178	181	0			18
							196	9									
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					18

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	98	1	717	3	Y	203	207	0			16
							2	4	223	9							
03	3100	N	3286	-0-	186	186	310	1	2193	3	Y	710	711	0			15
							2	4	781	9							
04	3000	N	4242	-0-	1242	1428	338	1	3144	3	Y	690	691	0			14
							1	4	759	9							
05	3100	N	4136	-0-	1036	2464	389	1	2994	3	Y	684	683	0			15
							1	4	752	9							
*06	6419	X	3955	-0-	-2464	-0-	396	1	2787	3	Y	701	697	0			19
							1	4	771	9							
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2853	-0-	53	53	139	1	1572	3	Y	1011	1014	0			13
							30	4	1112	9							
03	1864	N	1811	-0-	-53	-0-	91	1	1363	3	Y	323	320	0			16
							2	4	355	9							
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	112	1	1403	3	Y	362	368	0			10
							398	9									
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	152	1	1709	3	Y	326	326	0	3	1	7
							359	9									
*06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	213	1	2067	3	Y	353	351	0			9
							388	9									
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	3862	-0-	-1094	-0-	39	1	3468	3	Y	286	303	0			38
							40	4	315	9							
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	63	1	4905	3	Y	408	408	0			38
							3	4	449	9							
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	47	1	4632	3	Y	360	348	0			50
							1	4	396	9							
05	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	25	1	9434	3	Y	351	359	0			42
							1	4	386	9							
*06	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	29	1	9081	3	Y	337	341	0			38
							371	9									
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					38

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	240	1	542	3	Y	221	186	1			35
							243	9									
04	900	N	752	-0-	-148	-0-	165	1	382	3	Y	186	158	1			63
							205	9									
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	174	1	328	3	Y	231	236	1			58
							254	9									
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	229	1	559	3	Y	312	273	1			97
							343	9									
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2546	-0-	-254	253	44	1	2368	3	Y	102	103	0			7
							22	4	112	9							
03	2856	N	2603	-0-	-253	-0-	53	1	2399	3	Y	137	135	0			9
							151	9									
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	65	1	2357	3	Y	165	164	0			10
							182	9									
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	121	1	2088	3	Y	137	140	0			7
							151	9									
06	2280	X	2183	-0-	-97	-0-	128	1	1916	3	Y	126	127	0			6
							139	9									
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3471	-0-	-253	-0-	57	1	3109	3	Y	251	253	0			22
							29	4	276	9							
03	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	76	1	3449	3	Y	376	370	0			28
							414	9									
04	4260	X	3929	-0-	-331	-0-	95	1	3434	3	Y	364	364	0			28
							400	9									
05	4402	X	3686	-0-	-716	-0-	180	1	3113	3	Y	357	364	0			21
							393	9									
06	4260	X	3777	-0-	-483	-0-	213	1	3209	3	Y	322	326	0			17
							1	4	354	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	76	1	4137	3	Y	277	279	0			24
							38	4	305	9							
03	4340	X	3899	-0-	-441	-0-	77	1	3494	3	Y	298	294	0			28
							328	9									
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	105	1	3803	3	Y	321	320	0			29
							353	9									
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	243	1	4207	3	Y	339	344	0			24
							373	9									
06	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	242	1	3644	3	Y	256	261	0			19
							1	4	282	9							
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2405	-0-	-983	-0-	42	1	2275	3	Y	61	61	0			8
							21	4	67	9							
03	3844	X	2132	-0-	-1712	-0-	44	1	2007	3	Y	74	73	0			9
							81	9									
04	3720	X	1951	-0-	-1769	-0-	51	1	1819	3	Y	74	74	0			9
							81	9									
05	2666	X	772	-0-	-1894	-0-	41	1	701	3	Y	27	29	0			7
							30	9									
06	2580	X	1257	-0-	-1323	-0-	76	1	1145	3	Y	33	33	0			7
							36	9									
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5738	-0-	-198	-0-	95	1	5167	3	Y	389	391	0			36
							48	4	428	9							
03	6634	X	6053	-0-	-581	-0-	117	1	5375	3	Y	509	500	0			45
							1	4	560	9							
04	6540	X	5754	-0-	-786	-0-	141	1	5094	3	Y	472	472	0			45
							519	9									
05	6758	X	6014	-0-	-744	-0-	300	1	5197	3	Y	470	480	0			35
							517	9									
*06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	379	1	5700	3	Y	487	492	0			30
							1	4	536	9							
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					30

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1865	-0-	-179	-0-	6	1	1790	3	Y	63	78	0			16
							69	9									
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	27	1	2894	3	Y	108	107	0			17
							119	9									
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	7	1	2473	3	Y	67	66	0			18
							74	9									
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	6	1	2230	3	Y	78	76	0			20
							86	9									
06	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	5	1	2006	3	Y	98	100	0			18
							2	4	108	9							
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					18

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2134	-0-	-834	-0-	7	1	2041	3	Y	78	93	0			14
							86	9									
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	31	1	3217	3	Y	130	129	0			15
							143	9									
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	9	1	3311	3	Y	119	116	0			18
							131	9									
05	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	8	1	3108	3	Y	99	98	0			19
							109	9									
06	3180	X	1218	-0-	-1962	-0-	3	1	1164	3	Y	45	51	0			13
							1	4	50	9							
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					13

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	7	1	2134	3	Y	119	121	0			11
							131	9									
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	13	1	1346	3	Y	66	70	0			7
							73	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	4	1	1534	3	Y	86	83	0			10
							95	9									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	3	1	1316	3	Y	96	93	0			13
							106	9									
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	3	1	1433	3	Y	69	73	0			9
							2	4	76	9							
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	168	1	2322	3	Y	155	211	1			53
							171	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	374	1	3584	3	Y	290	301	1			42
							319	9									
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	379	1	3505	3	Y	309	316	1			35
							340	9									
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	355	1	2796	3	Y	304	289	1			50
							334	9									
*06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	306	1	2859	3	Y	314	310	1			54
							3	4	345	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					54

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2756	-0-	-604	-0-	163	1	2257	3	Y	305	298	1			71
							336	9									
03	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	285	1	2730	3	Y	390	406	1			55
							429	9									
04	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	275	1	2547	3	Y	374	387	1			42
							411	9									
05	3534	X	2884	-0-	-650	-0-	287	1	2261	3	Y	305	296	1			51
							336	9									
06	3420	X	2879	-0-	-541	-0-	245	1	2282	3	Y	318	315	1			54
							2	4	350	9							
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					54

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1794	N	1594	-0-	-200	-0-	39	1	1233	3	Y	282	413	1			101
							12	4	310	9							
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	56	1	1343	3	Y	414	431	1			84
							1	4	455	9							
04	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	90	1	2106	3	Y	375	399	1			60
							2	4	413	9							
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	85	1	3020	3	Y	628	618	1			70
							1	4	691	9							
*06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	613	1	2499	3	Y	437	439	1			68
							2	4	481	9							
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					68

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	3565	X	184	-0-	-3381	-0-	3	1	155	3	Y	24	21	1			3
							26	9									
*06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	4	1	395	3	Y	58	56	1			5
							64	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	49	1	1524	3	Y	184	205	1			49
							14	4	202	9							
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	65	1	1565	3	Y	367	350	1			66
							1	4	404	9							
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
05	1984	N	1349	-0-	-635	-0-	37	1	1311	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1980	N	1424	-0-	-556	-0-	270	1	1101	3	Y	47	41	1			6
							1	4	52	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	X	598	-0-	-186	-0-	11	1	351	3	Y	212	187	1			48
							3	4	233	9							
03	868	X	719	-0-	-149	-0-	21	1	490	3	Y	189	197	1			40
							208	9									
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	105	1	2451	3	Y	915	829	1			126
							2	4	1007	9							
05	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	34	1	1184	3	Y	136	234	1			28
							150	9									
*06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	162	1	664	3	Y	367	340	1			55
							1	4	404	9							
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3304	-0-	-56	-0-	110	1	2884	3	Y	174	175	0			16
							119	4	191	9							
03	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	105	1	3314	3	Y	240	239	0			17
							10	4	264	9							
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	89	1	3327	3	Y	206	207	0			16
							10	4	227	9							
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	125	1	3657	3	Y	237	239	0			14
							3	4	261	9							
*06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	126	1	3819	3	Y	236	234	0			16
							19	4	260	9							
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5801	-0-	-51	-0-	187	1	4862	3	Y	504	506	0			29
							198	4	554	9							
03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	200	1	6267	3	Y	623	624	0			28
							18	4	685	9							
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	170	1	6347	3	Y	537	539	0			26
							20	4	591	9							
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	209	1	6125	3	Y	593	599	0			20
							6	4	652	9							
*06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	192	1	5812	3	Y	560	558	0			22
							29	4	616	9							
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8960	X	6941	-0-	-2019	-0-	323	1	6427	3	Y	161	180	1			98
							14	4	177	9							
03	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	632	1	13067	3	Y	326	322	1			102
							1	4	359	9							
04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	460	1	9579	3	Y	260	269	1			93
							1	4	286	9							
05	9920	X	9881	-0-	-39	-0-	446	1	9213	3	Y	201	181	1			113
							1	4	221	9							
*06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	443	1	9266	3	Y	197	199	1			111
							1	4	217	9							
07	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					111

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	517	-0-	-2899	-0-	32	1	424	3	Y	53	54	0			2
							3	4	58	9							
03	3782	X	3416	-0-	-366	-0-	273	1	2232	3	Y	827	824	0			5
							1	4	910	9							
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	237	1	1829	3	Y	358	359	0			4
							2	4	394	9							
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	224	1	1713	3	Y	416	417	0			3
							1	4	458	9							
06	3300	X	2509	-0-	-791	-0-	226	1	1926	3	Y	324	324	0			3
							1	4	356	9							
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8708	X	7530	-0-	-1178	-0-	34	1	6716	3	Y	698	720	0			39
							12	4	768	9							
03	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	43	1	8962	3	Y	907	908	0			38
							7	4	998	9							
04	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	45	1	9694	3	Y	900	900	0			38
							990	9									
05	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	47	1	10328	3	Y	877	881	0			34
							1	4	965	9							
*06	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	40	1	8878	3	Y	754	754	0			34
							829	9									
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					34

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	452	1	5993	3	Y	1022	1011	0			24
							42	4	1124	9							
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	596	1	4865	3	Y	1838	1841	0			21
							2	4	2022	9							
04	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	635	1	4890	3	Y	395	399	0			17
							5	4	435	9							
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	538	1	4117	3	Y	525	529	0			13
							3	4	578	9							
*06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	532	1	4528	3	Y	388	389	0			12
							3	4	427	9							
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	247	1	3282	3	Y	455	456	0			15
							23	4	501	9							
03	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	513	1	4185	3	Y	1643	1641	0			17
							2	4	1807	9							
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	508	1	3909	3	Y	464	467	0			14
							4	4	510	9							
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	456	1	3479	3	Y	454	457	0			11
							2	4	499	9							
*06	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	580	1	4938	3	Y	438	437	0			12
							3	4	482	9							
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					12

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9464	X	6826	-0-	-2638	-0-	317	1	6296	3	Y	182	206	1			169
							13	4	200	9							
03	10478	X	10414	-0-	-64	-0-	466	1	9643	3	Y	276	287	1			158
							1	4	304	9							
04	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	479	1	9987	3	Y	270	271	1			157
							1	4	297	9							
05	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	491	1	10160	3	Y	265	229	1			193
							2	4	292	9							
*06	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	460	1	9614	3	Y	214	228	1			179
							1	4	235	9							
07	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					179

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	7396	-0-	-640	-0-	308	1	6810	3	Y	239	238	1			42
							15	4	263	9							
03	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	438	1	10034	3	Y	384	404	1			22
							422	9									
04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	376	1	8623	3	Y	303	295	1			30
							333	9									
05	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	380	1	8524	3	Y	297	293	1			34
							1	4	327	9							
06	8610	X	8508	-0-	-102	-0-	361	1	7851	3	Y	269	258	1			45
							296	9									
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					45

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	7211	-0-	-881	-0-	299	1	6595	3	Y	275	284	1			48
							14	4	303	9							
03	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	429	1	9830	3	Y	408	433	1			23
							449	9									
04	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	375	1	8597	3	Y	353	342	1			34
							388	9									
05	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	386	1	8648	3	Y	353	348	1			39
							1	4	388	9							
*06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	378	1	8210	3	Y	330	316	1			53
							363	9									
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	282	1	2084	3	Y	70	71	0			4
							7	4	77	9							
03	3100	N	4402	-0-	1302	1302	525	1	3718	3	Y	141	141	0			4
							4	4	155	9							
04	1513	N	211	-0-	-1302	-0-	20	1	184	3	Y	6	7	0			3
							7	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	57	1	439	3	Y	246	244	0			5
							271	9									
*06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	83	1	585	3	Y	191	190	0			6
							210	9									
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					6

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	155	1	1149	3	Y	615	616	0			20
							4	4	677	9							
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	203	1	1443	3	Y	885	889	0			16
							2	4	974	9							
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	162	1	1500	3	Y	771	773	0			14
							848	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	144	1	1101	3	Y	662	663	0			13
							728	9									
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	150	1	1053	3	Y	611	608	0			16
							672	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	1074	-0-	-1642	-0-	86	1	841	3	Y	131	131	0			5
							3	4	144	9							
03	3007	X	1113	-0-	-1894	-0-	117	1	831	3	Y	150	153	0			2
							165	9									
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	422	1	3440	3	Y	967	960	0			9
							2	4	1064	9							
05	2759	X	2195	-0-	-564	-0-	169	1	1534	3	Y	446	445	0			10
							1	4	491	9							
06	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	172	1	1580	3	Y	499	502	0			7
							23	4	549	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	247	1	3272	3	Y	582	573	0			11
							23	4	640	9							
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	391	1	3184	3	Y	1539	1539	0			11
							1	4	1693	9							
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	329	1	2536	3	Y	561	562	0			10
							3	4	617	9							
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	362	1	2768	3	Y	285	289	0			6
							2	4	314	9							
*06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	484	1	4129	3	Y	195	195	0			6
							3	4	215	9							
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	160	1	2130	3	Y	363	361	0			10
							15	4	399	9							
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	226	1	1844	3	Y	932	932	0			10
							1	4	1025	9							
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	247	1	1904	3	Y	355	356	0			9
							2	4	391	9							
05	2511	X	2444	-0-	-67	-0-	238	1	1818	3	Y	352	354	0			7
							1	4	387	9							
*06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	255	1	2168	3	Y	288	288	0			7
							1	4	317	9							
07	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	4373	-0-	-1983	-0-	271	1	3607	3	Y	426	424	0			12
							26	4	469	9							
03	6603	X	5847	-0-	-756	-0-	484	1	3941	3	Y	1292	1292	0			12
							1	4	1421	9							
04	6900	X	3911	-0-	-2989	-0-	402	1	3105	3	Y	364	366	0			10
							4	4	400	9							
05	7130	X	5033	-0-	-2097	-0-	521	1	3985	3	Y	476	478	0			8
							3	4	524	9							
06	5670	X	4855	-0-	-815	-0-	467	1	3970	3	Y	378	378	0			8
							2	4	416	9							
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	27	1	5467	3	Y	333	342	0			13
							10	4	366	9							
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	33	1	6825	3	Y	379	380	0			12
							5	4	417	9							
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	25	1	5521	3	Y	291	292	0			11
							320	9									
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	31	1	6667	3	Y	363	365	0			9
							399	9									
*06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	27	1	5891	3	Y	301	302	0			8
							331	9									
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8708	X	7635	-0-	-1073	-0-	36	1	7192	3	Y	358	369	0			17
							13	4	394	9							
03	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	49	1	10117	3	Y	500	500	0			17
							8	4	550	9							
04	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	41	1	8828	3	Y	395	396	0			16
							435	9									
05	9300	X	8514	-0-	-786	-0-	38	1	8081	3	Y	359	361	0			14
							395	9									
06	10350	X	8774	-0-	-1576	-0-	38	1	8340	3	Y	360	359	0			15
							396	9									
07	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	20	1	3954	3	Y	170	174	0			7
							7	4	187	9							
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	22	1	4662	3	Y	199	199	0			7
							4	4	219	9							
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	19	1	4031	3	Y	190	190	0			7
							209	9									
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	19	1	4051	3	Y	222	222	0			7
							244	9									
*06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	18	1	3930	3	Y	172	172	0			7
							189	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	4673	-0-	-3139	-0-	22	1	4168	3	Y	433	450	0			25
							7	4	476	9							
03	8649	X	8150	-0-	-499	-0-	35	1	7354	3	Y	686	686	0			25
							6	4	755	9							
04	7770	X	7475	-0-	-295	-0-	32	1	6926	3	Y	470	472	0			23
							517	9									
05	7781	X	7532	-0-	-249	-0-	32	1	6981	3	Y	472	475	0			20
							519	9									
06	7890	X	7230	-0-	-660	-0-	30	1	6729	3	Y	428	428	0			20
							471	9									
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3029	-0-	-695	-0-	15	1	2856	3	Y	139	145	0			12
							5	4	153	9							
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	26	1	5267	3	Y	256	255	0			13
							4	4	282	9							
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	20	1	4333	3	Y	201	201	0			13
							221	9									
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	20	1	4235	3	Y	193	194	0			12
							212	9									
06	3990	X	3934	-0-	-56	-0-	17	1	3743	3	Y	158	158	0			12
							174	9									
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					12

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	8387	-0-	-293	-0-	348	1	7703	3	Y	290	286	1			48
							17	4	319	9							
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	404	1	9241	3	Y	376	404	1			20
							414	9									
04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	374	1	8592	3	Y	325	316	1			29
							358	9									
05	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	491	1	11013	3	Y	378	367	1			40
							1	4	416	9							
*06	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	513	1	11142	3	Y	320	309	1			51
							352	9									
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	5621	-0-	-735	-0-	158	1	4669	3	Y	645	580	0			127
							84	4	710	9							
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	231	1	5731	3	Y	749	836	0			40
							10	4	824	9							
04	6090	X	5829	-0-	-261	-0-	206	1	4780	3	Y	732	727	0			45
							38	4	805	9							
05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	272	1	5750	3	Y	893	891	0			47
							1	4	982	9							
*06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	286	1	5804	3	Y	932	930	0			49
							1	4	1025	9							
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					49

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4539	-0-	-333	-0-	127	1	3769	3	Y	523	472	0			106
							68	4	575	9							
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	214	1	5297	3	Y	630	704	0			32
							9	4	693	9							
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	199	1	4619	3	Y	678	673	0			37
							37	4	746	9							
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	252	1	5326	3	Y	658	660	0			35
							1	4	724	9							
*06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	263	1	5341	3	Y	657	657	0			35
							1	4	723	9							
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					35

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					Y	-0-	12	0			42
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	180	1	4475	3	Y	605	626	0			21
							8	4	666	9							
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	187	1	4338	3	Y	635	627	0			29
							35	4	699	9							
05	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	225	1	4770	3	Y	689	689	0			29
							1	4	758	9							
*06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	216	1	4383	3	Y	659	659	0			29
							1	4	725	9							
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3435	-0-	-401	-0-	111	1	2937	3	Y	265	272	0			15
							95	4	292	9							
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	152	1	4039	3	Y	411	406	0			20
							3	4	452	9							
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	94	1	3664	3	Y	323	333	0			10
							3	4	355	9							
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	56	1	4564	3	Y	359	355	0			14
							395	9									
*06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	56	1	3869	3	Y	335	336	0			13
							3	4	369	9							
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	12382	-0-	9282	9282	5	1	518	3	Y	10781	10635	0			146
							11859	9									
04	3000	N	275	-0-	-2725	6557	6	1	256	3	Y	12	155	0			3
							13	9									
05	3100	N	149	-0-	-2951	3606	2	1	134	3	Y	12	13	0			2
							13	9									
*06	3668	X	62	-0-	-3606	-0-	1	1	54	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	7	1	468	3	Y	192	191	0			4
							22	4	211	9							
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	7	1	719	3	Y	165	165	0			4
							182	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	17	1	733	3	Y	128	129	0			3
							141	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	10	1	841	3	Y	224	219	0			8
							246	9									
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	4	1	472	3	Y	207	210	0			5
							228	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	123	1	3236	3	Y	286	287	0			19
							104	4	315	9							
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	135	1	3558	3	Y	354	353	0			20
							2	4	389	9							
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	87	1	3414	3	Y	286	296	0			10
							3	4	315	9							
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	47	1	3829	3	Y	321	318	0			13
							353	9									
*06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	56	1	3887	3	Y	277	278	0			12
							3	4	305	9							
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	118	1	3108	3	Y	360	365	0			14
							100	4	396	9							
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	141	1	3734	3	Y	453	451	0			16
							3	4	498	9							
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	88	1	3458	3	Y	389	400	0			5
							3	4	428	9							
05	3999	X	3297	-0-	-702	-0-	35	1	2865	3	Y	361	358	0			8
							397	9									
06	3870	X	2854	-0-	-1016	-0-	36	1	2452	3	Y	331	332	0			7
							2	4	364	9							
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968 X	2876	-0-	-92	-0-	95	1	2497	3	Y	185	189	0			10
						80	4	204	9							
03	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	125	1	3272	3	Y	262	260	0			12
						1	4	288	9							
04	3180 X	2906	-0-	-274	-0-	67	1	2616	3	Y	201	208	0			5
						2	4	221	9							
05	3193 X	3147	-0-	-46	-0-	35	1	2853	3	Y	235	232	0			8
						259	9									
06	3180 X	2880	-0-	-300	-0-	38	1	2602	3	Y	216	216	0			8
						2	4	238	9							
07	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					8

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

02	5852 X	4849	-0-	-1003	-0-	202	1	4465	3	Y	156	145	1			22
						10	4	172	9							
03	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	306	1	6998	3	Y	264	273	1			13
						290	9									
04	6270 X	3390	-0-	-2880	-0-	134	1	3085	3	Y	155	154	1			14
						171	9									
05	5363 X	3421	-0-	-1942	-0-	142	1	3167	3	Y	102	106	1			10
						112	9									
06	6270 X	3400	-0-	-2870	-0-	145	1	3150	3	Y	95	91	1			14
						105	9									
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

02	2464 X	2267	-0-	-197	-0-	74	1	1948	3	Y	166	172	0			7
						62	4	183	9							
03	2728 X	1828	-0-	-900	-0-	62	1	1627	3	Y	125	129	0			3
						1	4	138	9							
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	70	1	2750	3	Y	189	191	0			1
						3	4	208	9							
05	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	31	1	2572	3	Y	156	155	0			2
						172	9									
*06	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	33	1	2271	3	Y	125	126	0			1
						2	4	138	9							
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

02	2828 X	2409	-0-	-419	-0-	76	1	2027	3	Y	218	222	0			16
						66	4	240	9							
03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	114	1	2995	3	Y	344	339	0			21
						1	4	378	9							
04	3030 X	2823	-0-	-207	-0-	65	1	2519	3	Y	215	225	0			11
						2	4	237	9							
05	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	32	1	2651	3	Y	226	223	0			14
						249	9									
06	3030 X	2492	-0-	-538	-0-	32	1	2238	3	Y	200	200	0			14
						2	4	220	9							
07	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	4427	-0-	-2797	-0-	184	1	4066	3	Y	153	165	1			25
							9	4	168	9							
03	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	458	1	10494	3	Y	430	435	1			20
							473	9									
04	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	388	1	8892	3	Y	322	314	1			28
							354	9									
05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	370	1	8304	3	Y	302	299	1			31
							1	4	332	9							
06	7740	X	5838	-0-	-1902	-0-	249	1	5404	3	Y	168	173	1			26
							185	9									
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2901	-0-	-683	-0-	120	1	2366	3	Y	296	297	0			35
							89	4	326	9							
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	280	1	3545	3	Y	463	470	0			28
							7	4	509	9							
04	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	233	1	3047	3	Y	407	405	0			30
							448	9									
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	261	1	3263	3	Y	384	384	0			30
							422	9									
06	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	262	1	3250	3	Y	370	367	0			33
							407	9									
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3914	-0-	-90	-0-	154	1	3052	3	Y	539	540	0			38
							115	4	593	9							
03	4433	X	3753	-0-	-680	-0-	231	1	2922	3	Y	540	549	0			29
							6	4	594	9							
04	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	246	1	3211	3	Y	519	517	0			31
							571	9									
05	4340	X	3425	-0-	-915	-0-	213	1	2670	3	Y	493	494	0			30
							542	9									
06	4200	X	3926	-0-	-274	-0-	251	1	3112	3	Y	512	507	0			35
							563	9									
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3317	-0-	-99	-0-	142	1	2804	3	Y	241	243	0			24
							106	4	265	9							
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	256	1	3241	3	Y	263	268	0			19
							6	4	289	9							
04	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	221	1	2890	3	Y	291	289	0			21
							320	9									
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	272	1	3403	3	Y	276	276	0			21
							304	9									
06	3660	X	3467	-0-	-193	-0-	235	1	2925	3	Y	279	276	0			24
							307	9									
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	308	1	6092	3	Y	393	394	0			29
							230	4	432	9							
03	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	429	1	5422	3	Y	475	481	0			23
							10	4	523	9							
04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	379	1	4948	3	Y	363	361	0			25
							399	9									
05	6696	X	5405	-0-	-1291	-0-	371	1	4651	3	Y	348	347	0			26
							383	9									
06	6480	X	4983	-0-	-1497	-0-	346	1	4292	3	Y	314	311	0			29
							345	9									
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	3	Y	150	151	0			22
							57	4	165	9							
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	682	3	Y	108	112	0			18
							1	4	119	9							
04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	177	1	2304	3	Y	327	325	0			20
							360	9									
05	2015	N	1412	-0-	-603	-0-	89	1	1111	3	Y	193	193	0			20
							212	9									
*06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	106	1	1315	3	Y	200	198	0			22
							220	9									
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2693	-0-	-303	-0-	111	1	2189	3	Y	283	284	0			32
							82	4	311	9							
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	268	1	3391	3	Y	474	481	0			25
							7	4	521	9							
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	244	1	3183	3	Y	423	420	0			28
							465	9									
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	273	1	3415	3	Y	405	405	0			28
							446	9									
*06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	256	1	3181	3	Y	384	381	0			31
							422	9									
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	3296	-0-	-36	-0-	269	1	2657	3	Y	317	319	0			7
						21	4	349	9							
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	425	1	3495	3	Y	429	429	0			7
						10	4	472	9							
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	464	1	3413	3	Y	394	393	0			8
						2	4	433	9							
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	497	1	3217	3	Y	369	366	0			11
						9	4	406	9							
*06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	591	1	3233	3	Y	384	386	0			9
						422	9									
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2127	-0-	-701	-0-	156	1	1535	3	Y	385	389	0			14
						12	4	424	9							
03	3131 X	2764	-0-	-367	-0-	240	1	1975	3	Y	494	494	0			14
						6	4	543	9							
04	3030 X	3005	-0-	-25	-0-	296	1	2179	3	Y	481	480	0			15
						1	4	529	9							
05	3131 X	2970	-0-	-161	-0-	326	1	2110	3	Y	480	475	0			20
						6	4	528	9							
06	3030 X	3013	-0-	-17	-0-	393	1	2147	3	Y	430	434	0			16
						473	9									
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					16

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	121	1	1199	3	Y	323	326	0			13
							10	4	355	9							
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	225	1	1852	3	Y	482	481	0			14
							5	4	530	9							
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	204	1	1504	3	Y	391	392	0			13
							1	4	430	9							
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	206	1	1339	3	Y	411	406	0			18
							4	4	452	9							
06	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	259	1	1417	3	Y	428	430	0			16
							471	9									
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					16

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

02	2576	X	1041	-0-	-1535	-0-	1035	3	6	9	N	5					163
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3309	3	63	9	N	57					220
04	3000	X	2539	-0-	-461	-0-	2488	3	51	9	N	46	159	1			107
05	3100	X	1937	-0-	-1163	-0-	1898	3	39	9	N	35					142
06	3270	X	2105	-0-	-1165	-0-	2080	3	25	9	N	23					165
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					165

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

02	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	357	1	4809	3	Y	51	141	1			303
							4599	4	56	9							
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	176	1			127
04	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	732	1	8231	3	Y	189	96	1			220
							1980	4	208	9							
05	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	487	1	6140	3	Y	83	80	1			223
							5797	4	91	9							
*06	23481	X	23481	-0-	-0-	-0-	799	1	8148	3	Y	82					305
							14444	4	90	9							
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					305

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

02	4256	X	3174	-0-	-1082	-0-	2919	3	255	9	N	232	186	1			129
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4416	3	318	9	N	289	177	1			241
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4006	3	328	9	N	298	340	1			199
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3630	3	315	9	N	286	182	1			303
06	4560	X	3448	-0-	-1112	-0-	3232	3	216	9	N	196	351	1			148
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					148

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	210	1	500	3	Y	333	307	1			62
							366	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	242	1	412	3	Y	269	264	1			67
							296	9									
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	490	1	1326	3	Y	389	383	1			73
							428	9									
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	513	1	1922	3	Y	284	286	1			71
							312	9									
*06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	487	1	1613	3	Y	309	329	1			51
							12	4	340	9							
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	92	1	7906	3	Y	714	738	0			37
						155	4	785	9							
03	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	90	1	9275	3	Y	849	858	0			28
						15	4	934	9							
04	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	90	1	9146	3	Y	866	862	0			32
						4	4	953	9							
05	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	92	1	8886	3	Y	783	782	0			33
						3	4	861	9							
*06	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	82	1	8345	3	Y	722	722	0			33
						1	4	794	9							
07	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

02	6020 X	5047	-0-	-973	-0-	53	1	4607	3	Y	269	280	0			19
						91	4	296	9							
03	6603 X	6506	-0-	-97	-0-	59	1	6046	3	Y	356	359	0			16
						9	4	392	9							
04	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	59	1	5893	3	Y	333	332	0			17
						2	4	366	9							
05	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	61	1	5904	3	Y	316	315	0			18
						2	4	348	9							
06	6300 X	6036	-0-	-264	-0-	56	1	5627	3	Y	321	321	0			18
						353	9									
07	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

02	10724 X	8959	-0-	-1765	-0-	95	1	8166	3	Y	489	510	0			32
						160	4	538	9							
03	11873 X	11019	-0-	-854	-0-	99	1	10186	3	Y	653	660	0			25
						16	4	718	9							
04	11370 X	10792	-0-	-578	-0-	98	1	9951	3	Y	672	669	0			28
						4	4	739	9							
05	11749 X	10637	-0-	-1112	-0-	101	1	9804	3	Y	662	661	0			29
						4	4	728	9							
06	11370 X	9983	-0-	-1387	-0-	91	1	9252	3	Y	581	582	0			28
						1	4	639	9							
07	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					28

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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	68	1	5837	3	Y	256	264	0			13
							114	4	282	9							
03	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	69	1	7120	3	Y	266	269	0			10
							11	4	293	9							
04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	72	1	7266	3	Y	270	269	0			11
							3	4	297	9							
05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	74	1	7188	3	Y	266	265	0			12
							3	4	293	9							
*06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	67	1	6809	3	Y	269	269	0			12
							1	4	296	9							
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5740	-0-	-196	-0-	60	1	5176	3	Y	366	379	0			22
							101	4	403	9							
03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	64	1	6532	3	Y	441	445	0			18
							10	4	485	9							
04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	65	1	6578	3	Y	413	411	0			20
							3	4	454	9							
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	73	1	7147	3	Y	430	429	0			21
							3	4	473	9							
*06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	66	1	6727	3	Y	465	465	0			21
							1	4	512	9							
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					21

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3304	-0-	504	826	198	1	2739	3	Y	334	364	1			83
							367	9									
03	3566	X	2740	-0-	-826	-0-	238	1	2281	3	Y	201	253	1			31
							221	9									
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	296	1	2740	3	Y	160	175	1			16
							176	9									
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	316	1	2486	3	Y	141	136	1			21
							155	9									
*06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	226	1	2109	3	Y	117	119	1			19
							2	4	129	9							
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4637	-0-	-95	-0-	48	1	4138	3	Y	336	348	0			22
							81	4	370	9							
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	49	1	5085	3	Y	413	417	0			18
							8	4	454	9							
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	53	1	5343	3	Y	424	422	0			20
							2	4	466	9							
05	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	51	1	4979	3	Y	392	391	0			21
							2	4	431	9							
*06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	51	1	5089	3	Y	402	402	0			21
							442	9									
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	505	1	1203	3	Y	425	394	1			91
							468	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	221	1	376	3	Y	291	295	1			87
							320	9									
04	1560	N	747	-0-	-813	-0-	115	1	310	3	Y	293	310	1			70
							322	9									
05	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	260	1	972	3	Y	317	301	1			86
							349	9									
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	297	1	986	3	Y	358	373	1			71
							8	4	394	9							
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					71

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	154	1	2131	3	Y	112	124	1			25
							123	9									
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	237	1	2267	3	Y	74	91	1			8
							81	9									
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	237	1	2196	3	Y	95	97	1			6
							105	9									
05	3100	N	3496	-0-	396	396	375	1	2954	3	Y	152	139	1			19
							167	9									
*06	3000	N	3444	-0-	444	840	318	1	2971	3	Y	138	138	1			19
							3	4	152	9							
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					19

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	1223	-0-	-3677	-0-	80	1	1098	3	Y	41	38	1			6
							45	9									
03	4061	X	1038	-0-	-3023	-0-	95	1	911	3	Y	29	34	1			1
							32	9									
04	1980	X	1348	-0-	-632	-0-	127	1	1171	3	Y	45	45	1			1
							50	9									
05	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	170	1	1342	3	Y	65	60	1			6
							72	9									
*06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	153	1	1425	3	Y	89	85	1			10
							1	4	98	9							
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	87	1	3181	3	Y	195	144	1			81
							1	4	215	9							
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	12	1	2817	3	Y	170	227	1			24
							187	9									
04	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	20	1	2479	3	Y	175	161	1			38
							193	9									
05	2883	X	2681	-0-	-202	-0-	25	1	2484	3	Y	156	155	1			39
							172	9									
*06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	209	1	2886	3	Y	137	154	1			22
							3	4	151	9							
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	4872	-0-	-1176	-0-	385	1	3799	3	Y	598	601	0			17
							30	4	658	9							
03	6386	X	5717	-0-	-669	-0-	539	1	4439	3	Y	660	662	0			15
							13	4	726	9							
04	6480	X	5263	-0-	-1217	-0-	552	1	4057	3	Y	593	593	0			15
							2	4	652	9							
05	6696	X	5627	-0-	-1069	-0-	648	1	4199	3	Y	698	689	0			24
							12	4	768	9							
06	6120	X	6018	-0-	-102	-0-	821	1	4486	3	Y	646	651	0			19
							711	9									
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	48	1	1715	3	Y	196	145	1			79
							216	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	7	1	1695	3	Y	192	246	1			25
							211	9									
04	1950	N	1907	-0-	-43	-0-	14	1	1694	3	Y	181	168	1			38
							199	9									
05	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	18	1	1807	3	Y	164	163	1			39
							180	9									
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	117	1	1604	3	Y	169	183	1			25
							1	4	186	9							
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

02	6664	X	5865	-0-	-799	-0-	152	1	5370	3	Y	272	283	0			66
							44	4	299	9							
03	7378	X	7282	-0-	-96	-0-	203	1	6204	3	Y	795	798	0			63
							875	9									
04	7140	X	6840	-0-	-300	-0-	177	1	5880	3	Y	704	695	0			72
							9	4	774	9							
05	7378	X	6965	-0-	-413	-0-	181	1	5994	3	Y	717	720	0			69
							1	4	789	9							
06	7140	X	6902	-0-	-238	-0-	190	1	5999	3	Y	647	665	0			51
							1	4	712	9							
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	98	1	3434	3	Y	124	121	0			11
							28	4	136	9							
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	212	1	6508	3	Y	362	361	0			12
							398	9									
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	184	1	6108	3	Y	292	289	0			15
							9	4	321	9							
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	174	1	5779	3	Y	308	306	0			17
							1	4	339	9							
*06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	180	1	5683	3	Y	250	254	0			13
							1	4	275	9							
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	2462	-0-	-4706	-0-	66	1	2311	3	Y	60	65	0			14
							19	4	66	9							
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	6360	X	15	-0-	-6345	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	48	1	1478	3	Y	142	140	0			2
							156	9									
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	88	1	2932	3	Y	244	239	0			7
							5	4	268	9							
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	78	1	2579	3	Y	223	222	0			8
							245	9									
*06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	76	1	2386	3	Y	190	192	0			6
							209	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

02	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	144	1	5060	3	Y	66	68	0			8
							41	4	73	9							
03	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	230	1	7038	3	Y	188	189	0			7
							207	9									
04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	222	1	7373	3	Y	179	176	0			10
							11	4	197	9							
05	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	218	1	7197	3	Y	182	182	0			10
							1	4	200	9							
*06	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	224	1	7047	3	Y	190	192	0			8
							1	4	209	9							
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

02	2044	X	1435	-0-	-609	-0-	38	1	1328	3	Y	53	57	0			14
							11	4	58	9							
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	70	1	2158	3	Y	198	198	0			14
							218	9									
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	68	1	2257	3	Y	183	181	0			16
							3	4	201	9							
05	2263	X	1581	-0-	-682	-0-	42	1	1389	3	Y	136	137	0			15
							150	9									
06	2190	X	1475	-0-	-715	-0-	42	1	1323	3	Y	100	103	0			12
							110	9									
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1978	-0-	-178	-0-	46	1	1658	3	Y	249	191	1			109
							274	9									
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	10	1	2174	3	Y	328	393	1			44
							361	9									
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	19	1	2330	3	Y	331	303	1			72
							364	9									
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	20	1	1972	3	Y	271	275	1			68
							298	9									
*06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	148	1	2032	3	Y	252	280	1			40
							2	4	277	9							
07	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

02	2772	X	1769	-0-	-1003	-0-	120	1	1180	3	Y	418	421	0			15
							9	4	460	9							
03	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	232	1	1910	3	Y	659	656	0			18
							6	4	725	9							
04	2970	X	2612	-0-	-358	-0-	228	1	1681	3	Y	638	637	0			19
							1	4	702	9							
05	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	275	1	1783	3	Y	667	660	0			26
							5	4	734	9							
*06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	328	1	1791	3	Y	613	618	0			21
							674	9									
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					21

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	244	1	7247	3	Y	823	735	0			133
							131	4	905	9							
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	173	1	4291	3	Y	489	585	0			37
							7	4	538	9							
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	155	1	3599	3	Y	535	533	0			39
							29	4	589	9							
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	253	1	5347	3	Y	674	671	0			42
							1	4	741	9							
*06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	257	1	5213	3	Y	588	589	0			41
							1	4	647	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4687	-0-	-521	-0-	137	1	4057	3	Y	382	344	0			74
							73	4	420	9							
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	225	1	5574	3	Y	445	494	0			25
							9	4	490	9							
04	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	211	1	4896	3	Y	414	412	0			27
							39	4	455	9							
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	237	1	5012	3	Y	405	406	0			26
							1	4	446	9							
*06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	246	1	4997	3	Y	383	384	0			25
							1	4	421	9							
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	5	1	1163	3	Y	103	93	1			10
							113	9									
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	13	1	1652	3	Y	119	104	1			25
							131	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	14	1	1389	3	Y	79	83	1			21
							87	9									
*06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	91	1	1246	3	Y	63	73	1			11
							1	4	69	9							
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					11

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	157	1	4675	3	Y	231	208	0			51
							85	4	254	9							
03	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	270	1	6692	3	Y	266	297	0			20
							11	4	293	9							
04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	272	1	6312	3	Y	224	224	0			20
							51	4	246	9							
05	5580	X	3981	-0-	-1599	-0-	171	1	3630	3	Y	163	164	0			19
							1	4	179	9							
06	5400	X	3697	-0-	-1703	-0-	163	1	3297	3	Y	215	214	0			20
							237	9									
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7280	X	5617	-0-	-1663	-0-	165	1	4906	3	Y	415	374	0			76
							89	4	457	9							
03	8060	X	6400	-0-	-1660	-0-	230	1	5721	3	Y	399	454	0			21
							10	4	439	9							
04	6960	X	6696	-0-	-264	-0-	255	1	5927	3	Y	424	421	0			24
							48	4	466	9							
05	6231	X	4966	-0-	-1265	-0-	205	1	4330	3	Y	391	393	0			22
							1	4	430	9							
06	6180	X	4700	-0-	-1480	-0-	202	1	4084	3	Y	376	376	0			22
							414	9									
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408 X	2047	-0-	-361	-0-	12	1	1880	3	Y	139	144	1			133
						2	4	153	9							
03	2666 X	1994	-0-	-672	-0-	50	1	1771	3	Y	157	173	1			117
						173	9									
04	2820 X	2343	-0-	-477	-0-	279	1	1880	3	Y	167	181	1			103
						184	9									
05	2914 X	2495	-0-	-419	-0-	289	1	2035	3	Y	155	162	1			96
						171	9									
06	2820 X	2274	-0-	-546	-0-	286	1	1833	3	Y	141	119	1			118
						155	9									
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					118

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

02	T. A.	1136	-0-	1136	1136	7	1	1028	3	Y	91	48	1			43
						1	4	100	9							
03	T. A.	1161	-0-	1161	2297	28	1	993	3	Y	127	103	1			67
						140	9									
04	T. A.	1505	-0-	1505	3802	173	1	1167	3	Y	150	139	1			78
						165	9									
05	T. A.	1417	-0-	1417	5219	158	1	1110	3	Y	135	135	1			78
						149	9									
06	T. A.	2110	-0-	2110	7329	259	1	1656	3	Y	177	129	1			126
						195	9									
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	5779					Y	NO RPT					126

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	41	1	497	3	Y	361	351	0	10	1	8
						397	9									
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	392	3	Y	199	199	0			8
						219	9									
04	1080 N	875	-0-	-205	-0-	61	1	566	3	Y	225	225	0			8
						248	9									
05	1023 N	827	-0-	-196	-0-	60	1	540	3	Y	206	206	0			8
						227	9									
*06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	79	1	688	3	Y	263	263	0			8
						289	9									
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2283	-0-	-377	-0-	14	1	2125	3	Y	129	125	1			107
							2	4	142	9							
03	2945	X	2116	-0-	-829	-0-	54	1	1917	3	Y	132	149	1			90
							145	9									
04	2850	X	2769	-0-	-81	-0-	341	1	2294	3	Y	122	141	1			71
							134	9									
05	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	329	1	2315	3	Y	121	126	1			66
							133	9									
06	2850	X	2279	-0-	-571	-0-	288	1	1848	3	Y	130	103	1			93
							143	9									
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

02	4060	X	3025	-0-	-1035	-0-	98	1	2592	3	Y	228	239	0			12
							84	4	251	9							
03	4495	X	4074	-0-	-421	-0-	134	1	3545	3	Y	357	353	0			16
							2	4	393	9							
04	4350	X	4349	-0-	-1	-0-	98	1	3824	3	Y	385	392	0			9
							3	4	424	9							
05	4495	X	3942	-0-	-553	-0-	42	1	3490	3	Y	373	369	0			13
							410	9									
06	4350	X	4002	-0-	-348	-0-	51	1	3524	3	Y	385	384	0			14
							3	4	424	9							
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

02	4200	X	3828	-0-	-372	-0-	125	1	3290	3	Y	280	292	0			15
							105	4	308	9							
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	169	1	4479	3	Y	443	438	0			20
							3	4	487	9							
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	108	1	4179	3	Y	353	364	0			9
							3	4	388	9							
05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	53	1	4380	3	Y	263	262	0			10
							289	9									
06	4500	X	4237	-0-	-263	-0-	56	1	3838	3	Y	309	307	0			12
							3	4	340	9							
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	44	1	1160	3	Y	148	145	0			11
							37	4	163	9							
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	35	1	916	3	Y	133	135	0			9
							146	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	20	1	808	3	Y	113	117	0			5
							1	4	124	9							
05	1550	N	442	-0-	-1108	-0-	5	1	375	3	Y	56	57	0			4
							62	9									
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	25	1	1760	3	Y	234	228	0			10
							2	4	257	9							
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	210	1	5546	3	Y	353	353	0			18
							178	4	388	9							
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	140	1	3683	3	Y	264	270	0			12
							2	4	290	9							
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	95	1	3695	3	Y	232	238	0			6
							3	4	255	9							
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	38	1	3154	3	Y	172	172	0			6
							189	9									
*06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	69	1	4800	3	Y	192	191	0			7
							4	4	211	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2928	-0-	-936	-0-	90	1	2386	3	Y	341	347	0			20
							77	4	375	9							
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	172	1	4554	3	Y	519	513	0			26
							3	4	571	9							
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	123	1	4806	3	Y	309	324	0			11
							4	4	340	9							
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	58	1	4729	3	Y	325	322	0			14
							358	9									
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
05	4340	X	2753	-0-	-1587	-0-	28	1	2340	3	Y	350	338	0			12
							385	9									
*06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	55	1	3800	3	Y	340	340	0			12
							3	4	374	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1632	-0-	-1196	-0-	38	1	1372	3	Y	202	165	1			91
							222	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	12	1	2871	3	Y	348	398	1			41
							383	9									
04	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	20	1	2523	3	Y	277	259	1			59
							305	9									
05	3131	X	3107	-0-	-24	-0-	27	1	2771	3	Y	281	274	1			66
							309	9									
06	3030	X	2747	-0-	-283	-0-	168	1	2306	3	Y	246	275	1			37
							2	4	271	9							
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	81	1	2936	3	Y	149	114	1			61
						1	4	164	9							
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	11	1	2580	3	Y	154	197	1			18
						169	9									
04	2550 X	1950	-0-	-600	-0-	14	1	1796	3	Y	127	120	1			25
						140	9									
05	2635 X	2455	-0-	-180	-0-	22	1	2266	3	Y	152	145	1			32
						167	9									
06	2550 X	2429	-0-	-121	-0-	155	1	2140	3	Y	120	137	1			15
						2	4	132	9							
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	258	1	3134	3	Y	549	548	0			14
						1	4	604	9							
03	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	323	1	2824	3	Y	625	626	0			13
						688	9									
04	3570 X	3244	-0-	-326	-0-	248	1	2345	3	Y	592	588	0			17
						651	9									
05	3689 X	3228	-0-	-461	-0-	209	1	2392	3	Y	564	555	0			26
						7	4	620	9							
06	3570 X	3469	-0-	-101	-0-	276	1	2615	3	Y	515	526	0			15
						11	4	567	9							
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	321	1	3892	3	Y	909	907	0			24
						1	4	1000	9							
03	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	554	1	4841	3	Y	1004	1004	0			24
						1104	9									
04	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	436	1	4121	3	Y	810	806	0			28
						891	9									
05	5580 X	5107	-0-	-473	-0-	329	1	3778	3	Y	898	882	0			44
						12	4	988	9							
06	5400 X	3490	-0-	-1910	-0-	262	1	2488	3	Y	663	682	0			25
						11	4	729	9							
07	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352 X	268	-0-	-2084	-0-	2	1	252	3	Y	13	6	1			7
						14	9									
03	2759 X	723	-0-	-2036	-0-	18	1	658	3	Y	43	30	1			20
						47	9									
04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	637	1	4288	3	Y	354	240	1			134
						389	9									
05	3100 N	5363	-0-	2263	2263	619	1	4355	3	Y	354	309	1			179
						389	9									
*06	3000 N	5186	-0-	2186	4449	654	1	4188	3	Y	313	249	1			243
						344	9									
07	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					243

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2504	-0-	-660	-0-	103	1	2195	3	Y	73	58	1			132
							126	4	80	9							
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	356	1	2733	3	Y	99	157	1			74
							1150	4	109	9							
04	3330	X	1881	-0-	-1449	-0-	260	1	1355	3	Y	102	100	1			76
							154	4	112	9							
05	3441	X	1424	-0-	-2017	-0-	195	1	1147	3	Y	72	83	1			65
							3	4	79	9							
06	4200	X	1522	-0-	-2678	-0-	209	1	1210	3	Y	64	75	1			54
							33	4	70	9							
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					54

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2302	-0-	-554	-0-	95	1	2027	3	Y	58	28	1			65
							116	4	64	9							
03	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	202	1	1554	3	Y	53	80	1			38
							655	4	58	9							
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	309	1	1612	3	Y	90	73	1			55
							184	4	99	9							
05	2542	X	1586	-0-	-956	-0-	216	1	1269	3	Y	89	82	1			62
							3	4	98	9							
06	2460	X	2093	-0-	-367	-0-	286	1	1654	3	Y	98	96	1			64
							45	4	108	9							
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					64

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	70	1	2921	3	Y	461	460	0			50
							64	4	507	9							
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	105	1	3270	3	Y	483	490	0			43
							2	4	531	9							
04	3480	X	3028	-0-	-452	-0-	77	1	2537	3	Y	376	388	0			31
							414	9									
05	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	71	1	2440	3	Y	594	559	0			66
							653	9									
06	3480	X	2435	-0-	-1045	-0-	48	1	1913	3	Y	430	455	0			41
							1	4	473	9							
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					41

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	42	1	1724	3	Y	401	403	0			42
							37	4	441	9							
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1400	3	Y	452	455	0			39
							1	4	497	9							
04	2040	N	1671	-0-	-369	-0-	35	1	1159	3	Y	434	439	0			34
							477	9									
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	51	1	1749	3	Y	535	509	0			60
							589	9									
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	3	Y	443	462	0			41
							487	9									
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	109	1	1326	3	Y	314	314	0			15
							345	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	147	1	1285	3	Y	326	327	0			14
							359	9									
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	149	1	1402	3	Y	428	425	0			17
							471	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	107	1	1234	3	Y	383	377	0			23
							4	4	421	9							
*06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	136	1	1282	3	Y	372	381	0			14
							5	4	409	9							
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					14

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

02	14B2 EXT		225	-0-	225	340	10	1	197	3	Y	6	2	1			5
							11	4	7	9							
03	14B2 EXT		119	-0-	119	459	10	1	75	3	Y	3	5	1			3
							31	4	3	9							
04	459	X	-0-	-0-	-459	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

02	9408	X	8941	-0-	-467	-0-	374	1	8259	3	Y	264	267	1			46
							18	4	290	9							
03	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	545	1	12482	3	Y	433	455	1			24
							476	9									
04	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	469	1	10749	3	Y	366	356	1			34
							403	9									
05	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	483	1	10830	3	Y	338	335	1			37
							1	4	372	9							
*06	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	474	1	10299	3	Y	319	305	1			51
							351	9									
07	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					51

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

02	5264	X	3393	-0-	-1871	-0-	140	1	3106	3	Y	127	135	1			26
							7	4	140	9							
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	263	1	6012	3	Y	270	278	1			18
							297	9									
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	241	1	5523	3	Y	219	213	1			24
							241	9									
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	242	1	5428	3	Y	185	186	1			23
							1	4	204	9							
*06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	239	1	5206	3	Y	191	181	1			33
							210	9									
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5015	-0-	-753	-0-	207	1	4569	3	Y	208	214	1			42
							10	4	229	9							
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	285	1	6519	3	Y	318	336	1			24
							350	9									
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	270	1	6188	3	Y	284	275	1			33
							312	9									
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	279	1	6269	3	Y	279	275	1			37
							1	4	307	9							
*06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	270	1	5879	3	Y	306	288	1			55
							337	9									
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					55

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	72	1	869	3	Y	515	502	0	16	1	12
							567	9									
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	109	1	1135	3	Y	614	612	0			14
							675	9									
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	127	1	1184	3	Y	602	602	0			14
							1	4	662	9							
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	129	1	1153	3	Y	616	615	0			15
							678	9									
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	117	1	1018	3	Y	699	698	0			16
							769	9									
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					16

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	5830	-0-	-470	-0-	240	1	5296	3	Y	257	260	1			46
							11	4	283	9							
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	306	1	7003	3	Y	357	381	1			22
							393	9									
04	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	296	1	6787	3	Y	329	317	1			34
							362	9									
05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	300	1	6720	3	Y	331	326	1			39
							1	4	364	9							
06	6750	X	6688	-0-	-62	-0-	280	1	6077	3	Y	301	288	1			52
							331	9									
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2620	-0-	-460	-0-	79	1	2087	3	Y	352	365	0			18
							67	4	387	9							
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	128	1	3392	3	Y	634	624	0			28
							2	4	697	9							
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	88	1	3444	3	Y	707	718	0			17
							3	4	778	9							
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	42	1	3489	3	Y	829	819	0			27
							912	9									
*06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	43	1	2986	3	Y	784	785	0			26
							3	4	862	9							
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	398	-0-	-1590	-0-	12	1	317	3	Y	54	70	0			3
							10	4	59	9							
03	2201	X	1913	-0-	-288	-0-	58	1	1531	3	Y	294	283	0			14
							1	4	323	9							
04	3000	N	3270	-0-	270	270	70	1	2756	3	Y	401	404	0			11
							3	4	441	9							
05	3100	N	3384	-0-	284	554	35	1	2864	3	Y	441	435	0			17
							485	9									
*06	3000	N	3081	-0-	81	635	38	1	2603	3	Y	398	400	0			15
							2	4	438	9							
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	109	1	2857	3	Y	482	494	0			29
							91	4	530	9							
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	137	1	3606	3	Y	694	688	0			35
							2	4	763	9							
04	3540	X	3195	-0-	-345	-0-	65	1	2523	3	Y	550	568	0			17
							2	4	605	9							
05	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	31	1	2572	3	Y	563	557	0			23
							619	9									
06	3540	X	3236	-0-	-304	-0-	39	1	2671	3	Y	476	478	0			21
							2	4	524	9							
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					21

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	101	1	1495	3	Y	378	375	0			35
							6	4	416	9							
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	154	1	1953	3	Y	552	554	0			33
							607	9									
04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	238	1	2097	3	Y	526	531	0			28
							3	4	579	9							
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	244	1	1870	3	Y	604	602	0			30
							664	9									
06	2640	N	2535	-0-	-105	-0-	246	1	1718	3	Y	517	520	0			27
							2	4	569	9							
07	3007	N	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					27

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2260	-0-	-400	-0-	116	1	1717	3	Y	382	378	0			40
							7	4	420	9							
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	196	1	2485	3	Y	400	403	0			37
							440	9									
04	3660	X	3204	-0-	-456	-0-	274	1	2420	3	Y	460	466	0			31
							4	4	506	9							
05	3782	X	2716	-0-	-1066	-0-	259	1	1986	3	Y	428	427	0			32
							471	9									
06	3030	X	2493	-0-	-537	-0-	255	1	1784	3	Y	411	413	0			30
							2	4	452	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	126	1	1863	3	Y	275	272	0			34
							7	4	303	9							
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	152	1	1925	3	Y	293	294	0			33
							322	9									
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	235	1	2069	3	Y	398	401	0			30
							3	4	438	9							
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	179	1	1371	3	Y	287	287	0			30
							316	9									
*06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	199	1	1388	3	Y	250	251	0			29
							1	4	275	9							
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					29

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3754	-0-	-222	-0-	204	1	3011	3	Y	479	472	0			46
							12	4	527	9							
03	3534	X	3447	-0-	-87	-0-	216	1	2736	3	Y	450	454	0			42
							495	9									
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	311	1	2753	3	Y	488	493	0			37
							5	4	537	9							
05	4154	X	3853	-0-	-301	-0-	396	1	3028	3	Y	390	389	0			38
							429	9									
06	4020	X	3564	-0-	-456	-0-	376	1	2628	3	Y	506	508	0			36
							3	4	557	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					36

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1415	-0-	1415	3721	64	1	945	3	Y	365	366	0			16
							4	4	402	9							
03	1700	N	877	-0-	-823	2898	48	1	607	3	Y	202	206	0			12
							222	9									
04	3000	N	1291	-0-	-1709	1189	102	1	905	3	Y	256	257	0			11
							2	4	282	9							
05	2184	N	995	-0-	-1189	-0-	87	1	664	3	Y	222	222	0			11
							244	9									
*06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	87	1	611	3	Y	201	202	0			10
							1	4	221	9							
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					10

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	182	1	2682	3	Y	687	679	0			49
							10	4	756	9							
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	248	1	3159	3	Y	763	767	0			45
							1	4	839	9							
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	350	1	3087	3	Y	749	755	0			39
							5	4	824	9							
05	2015	X	1725	-0-	-290	-0-	158	1	1207	3	Y	327	328	0			38
							360	9									
*06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	220	1	1543	3	Y	403	405	0			36
							2	4	443	9							
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	137	1	2021	3	Y	261	258	0			24
							8	4	287	9							
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	228	1	2898	3	Y	381	382	0			23
							419	9									
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	362	1	3191	3	Y	351	354	0			20
							5	4	386	9							
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	494	1	3792	3	Y	411	409	0			22
							1	4	452	9							
*06	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	737	1	5146	3	Y	528	528	0			22
							5	4	581	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					22

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	Y	283	281	0			19
							1	4	311	9							
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	327	3	Y	356	358	0			17
							392	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	314	3	Y	258	260	0			15
							1	4	284	9							
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	98	1	753	3	Y	360	359	0			16
							396	9									
06	570	N	382	-0-	-188	-0-	32	1	223	3	Y	115	116	0			15
							127	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					15

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	1559	-0-	-2473	-0-	72	1	1063	3	Y	382	377	0			44
							4	4	420	9							
03	4371	X	1711	-0-	-2660	-0-	91	1	1155	3	Y	423	426	0			41
							465	9									
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	331	1	2921	3	Y	792	795	0			38
							5	4	871	9							
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	365	1	2797	3	Y	621	620	0			39
							683	9									
*06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	221	1	1550	3	Y	418	422	0			35
							2	4	460	9							
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					35

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	166	1	2441	3	Y	537	531	0			45
							9	4	591	9							
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	232	1	2946	3	Y	612	616	0			41
							673	9									
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	337	1	2976	3	Y	641	647	0			35
							5	4	705	9							
05	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	328	1	2514	3	Y	623	622	0			36
							685	9									
06	3660	X	3123	-0-	-537	-0-	318	1	2216	3	Y	534	537	0			33
							2	4	587	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	177	1	2618	3	Y	648	638	0			48
							10	4	713	9							
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	141	1	1795	3	Y	454	459	0			43
							499	9									
04	2850	N	2463	-0-	-387	-0-	204	1	1804	3	Y	411	417	0			37
							3	4	452	9							
05	3038	X	2406	-0-	-632	-0-	225	1	1720	3	Y	419	417	0			39
							461	9									
06	2940	X	2470	-0-	-470	-0-	254	1	1774	3	Y	400	402	0			37
							2	4	440	9							
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	2504	-0-	-1304	-0-	41	1	2254	3	Y	171	172	0			12
							21	4	188	9							
03	4185	X	3763	-0-	-422	-0-	75	1	3401	3	Y	261	257	0			16
							287	9									
04	4050	X	3724	-0-	-326	-0-	92	1	3306	3	Y	296	296	0			16
							326	9									
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	173	1	2998	3	Y	301	305	0			12
							331	9									
06	3630	X	3296	-0-	-334	-0-	186	1	2788	3	Y	293	296	0			9
							322	9									
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					9

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	2475	-0-	-3209	-0-	104	1	2249	3	Y	107	108	1			20
							4	4	118	9							
03	6107	X	3897	-0-	-2210	-0-	158	1	3563	3	Y	160	165	1			15
							176	9									
04	6090	X	2701	-0-	-3389	-0-	112	1	2488	3	Y	91	92	1			14
							1	4	100	9							
05	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	569	1	8298	3	Y	301	273	1			42
							3	4	331	9							
*06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	678	1	6127	3	Y	334	333	1			43
							1	4	367	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					43

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	276	1	5961	3	Y	225	218	1			33
							10	4	248	9							
03	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	362	1	8171	3	Y	282	294	1			21
							310	9									
04	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	299	1	6636	3	Y	252	246	1			27
							1	4	277	9							
05	7068	X	5169	-0-	-1899	-0-	324	1	4710	3	Y	122	130	1			19
							1	4	134	9							
06	6840	X	5018	-0-	-1822	-0-	482	1	4346	3	Y	173	172	1			20
							190	9									
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	229	1	4923	3	Y	206	205	1			27
							8	4	227	9							
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	288	1	6502	3	Y	251	264	1			14
							276	9									
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	277	1	6141	3	Y	243	236	1			21
							1	4	267	9							
05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	426	1	6215	3	Y	256	248	1			29
							2	4	282	9							
*06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	685	1	6191	3	Y	355	348	1			36
							1	4	391	9							
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					36

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	6235	-0-	-961	-0-	272	1	5840	3	Y	104	105	1			16
							9	4	114	9							
03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	367	1	8283	3	Y	138	144	1			10
							152	9									
04	7710	X	6863	-0-	-847	-0-	288	1	6378	3	Y	178	170	1			18
							1	4	196	9							
05	7967	X	7647	-0-	-320	-0-	471	1	6854	3	Y	291	273	1			36
							2	4	320	9							
*06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	768	1	6935	3	Y	380	373	1			43
							1	4	418	9							
07	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3873	-0-	-243	-0-	22	1	3542	3	Y	277	240	1			217
							4	4	305	9							
03	3906	X	3417	-0-	-489	-0-	85	1	3054	3	Y	253	285	1			185
							278	9									
04	4620	X	2405	-0-	-2215	-0-	286	1	1925	3	Y	176	232	1			129
							194	9									
05	4774	X	2396	-0-	-2378	-0-	273	1	1925	3	Y	180	195	1			114
							198	9									
06	4200	X	2449	-0-	-1751	-0-	307	1	1965	3	Y	161	139	1			136
							177	9									
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					136

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	7729	-0-	-2407	-0-	192	1	7123	3	Y	376	396	0			57
							414	9									
03	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	422	1	10365	3	Y	622	631	0			48
							684	9									
04	10680	X	10403	-0-	-277	-0-	417	1	9324	3	Y	602	569	0			81
							662	9									
05	11005	X	10288	-0-	-717	-0-	412	1	9279	3	Y	543	551	0			73
							597	9									
06	11100	X	9888	-0-	-1212	-0-	403	1	8926	3	Y	508	530	0			51
							559	9									
07	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	22	1	1103	3	Y	100	98	0			6
							42	4	110	9							
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	2	0			4
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	16	1	1062	3	Y	87	82	0			9
							1	4	96	9							
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	20	1	1241	3	Y	85	86	0			8
							94	9									
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	22	1	1411	3	Y	83	84	0			7
							3	4	91	9							
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	3065	-0-	-519	-0-	54	1	2648	3	Y	240	237	0			45
							99	4	264	9							
03	3441	X	59	-0-	-3382	-0-	1	1	55	3	Y	3	12	0			36
							3	9									
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	49	1	3215	3	Y	272	257	0			51
							3	4	299	9							
05	3503	X	2486	-0-	-1017	-0-	36	1	2274	3	Y	159	168	0			42
							1	4	175	9							
06	3390	X	3174	-0-	-216	-0-	46	1	2924	3	Y	180	187	0			35
							6	4	198	9							
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	52	1	2586	3	Y	337	333	0			55
							98	4	371	9							
03	3565	X	64	-0-	-3501	-0-	1	1	57	3	Y	5	18	0			42
							6	9									
04	3450	X	3214	-0-	-236	-0-	43	1	2814	3	Y	323	305	0			60
							2	4	355	9							
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	54	1	3393	3	Y	371	380	0			51
							1	4	408	9							
*06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	56	1	3512	3	Y	346	356	0			41
							7	4	381	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	8	1	408	3	Y	9	9	0			8
							16	4	10	9							
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	2	0			6
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	403	3	Y	8	7	0			7
							9	9									
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	7	1	423	3	Y	7	8	0			6
							8	9									
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	419	3	Y	4	5	0			5
							1	4	4	9							
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2008	-0-	-596	-0-	35	1	1741	3	Y	151	149	0			33
							66	4	166	9							
03	2883	X	43	-0-	-2840	-0-	1	1	40	3	Y	2	9	0			26
							2	9									
04	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	32	1	2136	3	Y	174	164	0			36
							2	4	191	9							
05	2573	X	2190	-0-	-383	-0-	31	1	1969	3	Y	172	177	0			31
							1	4	189	9							
*06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	34	1	2121	3	Y	166	171	0			26
							4	4	183	9							
07	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	12	1	568	3	Y	29	29	0			1
							21	4	32	9							
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	0			1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	267	3	Y	32	30	0			3
							35	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	4	1	275	3	Y	39	39	0			3
							43	9									
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	18	19	0			2
							20	9									
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	2658	-0-	-2046	-0-	43	1	2354	3	Y	217	218	0			26
							22	4	239	9							
03	5177	X	3319	-0-	-1858	-0-	65	1	2944	3	Y	282	277	0			31
							310	9									
04	4320	X	2887	-0-	-1433	-0-	73	1	2629	3	Y	168	169	0			30
							185	9									
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	158	1	2736	3	Y	338	342	0			26
							372	9									
*06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	181	1	2720	3	Y	315	319	0			22
							347	9									
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	134	1	1635	3	Y	238	238	0			8
							1	4	262	9							
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	204	1	1783	3	Y	302	301	0			9
							332	9									
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	164	1	1550	3	Y	296	294	0			11
							326	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	122	1	1391	3	Y	336	330	0			17
							4	4	370	9							
*06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	146	1	1389	3	Y	396	402	0			11
							6	4	436	9							
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1521	-0-	-607	-0-	109	1	1074	3	Y	304	303	0			11
							4	4	334	9							
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	246	1	1747	3	Y	536	539	0			8
							590	9									
04	2070	X	1847	-0-	-223	-0-	151	1	1237	3	Y	416	416	0			8
							1	4	458	9							
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	213	1	1931	3	Y	723	716	0			15
							1	4	795	9							
*06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	184	1	1681	3	Y	546	551	0			10
							24	4	601	9							
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	1379	-0-	-2345	-0-	24	1	1306	3	Y	34	34	0			11
							12	4	37	9							
03	4123	X	1369	-0-	-2754	-0-	28	1	1266	3	Y	68	67	0			12
							75	9									
04	3990	X	655	-0-	-3335	-0-	15	1	548	3	Y	84	84	0			12
							92	9									
05	2449	X	2275	-0-	-174	-0-	118	1	2034	3	Y	112	114	0			10
							123	9									
*06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	138	1	2074	3	Y	111	113	0			8
							122	9									
07	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	2603	-0-	-1401	-0-	42	1	2288	3	Y	229	233	0			29
							21	4	252	9							
03	4557	X	4172	-0-	-385	-0-	79	1	3607	3	Y	442	434	0			37
							486	9									
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	109	1	3942	3	Y	536	535	0			38
							590	9									
05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	227	1	3922	3	Y	550	558	0			30
							605	9									
*06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	261	1	3925	3	Y	550	556	0			24
							1	4	605	9							
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	2657	-0-	-1123	-0-	42	1	2285	3	Y	281	282	0			26
							21	4	309	9							
03	4185	X	3209	-0-	-976	-0-	59	1	2695	3	Y	414	407	0			33
							455	9									
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	102	1	3692	3	Y	440	439	0			34
							484	9									
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	149	1	2586	3	Y	308	316	0			26
							339	9									
06	3120	X	3051	-0-	-69	-0-	169	1	2542	3	Y	309	313	0			22
							340	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4337	-0-	-3	-0-	20	1	4120	3	Y	179	177	0			10
							197	9									
03	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	21	1	4436	3	Y	209	216	0			3
							1	4	230	9							
04	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	20	1	4744	3	Y	231	227	0			7
							254	9									
05	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	18	1	4779	3	Y	202	207	0			2
							222	9									
*06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	16	1	4442	3	Y	196	194	0			4
							216	9									
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					4

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	1450	-0-	-2106	-0-	42	1	1247	3	Y	125	115	0			34
							23	4	138	9							
03	3937	X	3584	-0-	-353	-0-	128	1	3173	3	Y	253	275	0			12
							5	4	278	9							
04	3660	X	2105	-0-	-1555	-0-	79	1	1840	3	Y	155	156	0			11
							15	4	171	9							
05	3410	X	1841	-0-	-1569	-0-	78	1	1632	3	Y	119	119	0			11
							131	9									
06	3480	X	1287	-0-	-2193	-0-	56	1	1140	3	Y	83	83	0			11
							91	9									
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	41	1	2045	3	Y	365	361	0			65
							77	4	402	9							
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	5	20	0			50
							6	9									
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	30	1	1970	3	Y	303	286	0			67
							2	4	333	9							
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	33	1	2097	3	Y	270	281	0			56
							1	4	297	9							
*06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	35	1	2239	3	Y	289	299	0			46
							5	4	318	9							
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	3565	-0-	-971	-0-	58	1	3162	3	Y	287	290	0			28
							29	4	316	9							
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	98	1	4439	3	Y	462	454	0			36
							508	9									
04	5010	X	4900	-0-	-110	-0-	119	1	4286	3	Y	450	450	0			36
							495	9									
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	269	1	4645	3	Y	465	473	0			28
							512	9									
*06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	292	1	4389	3	Y	414	420	0			22
							1	4	455	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3252	-0-	-500	-0-	63	1	2602	3	Y	483	494	0			48
							56	4	531	9							
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	106	1	3301	3	Y	605	606	0			47
							2	4	666	9							
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	102	1	3349	3	Y	562	569	0			40
							618	9									
05	4154	X	2997	-0-	-1157	-0-	71	1	2427	3	Y	454	446	0			48
							499	9									
06	4020	X	3161	-0-	-859	-0-	63	1	2491	3	Y	551	554	0			45
							1	4	606	9							
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	13	1	658	3	Y	75	77	0			37
							25	4	83	9							
03	3100	N	27506	-0-	24406	24406	357	1	24697	3	Y	2174	2150	0			61
							61	4	2391	9							
04	3000	N	1942	-0-	-1058	23348	26	1	1697	3	Y	198	218	0			41
							1	4	218	9							
05	3100	N	2825	-0-	-275	23073	39	1	2463	3	Y	293	298	0			36
							1	4	322	9							
*06	25963	X	2890	-0-	-23073	-0-	40	1	2506	3	Y	308	314	0			30
							5	4	339	9							
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					30

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	30	1	1265	3	Y	124	129	0			19
							28	4	136	9							
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	46	1	1429	3	Y	125	128	0			16
							1	4	138	9							
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	41	1	1337	3	Y	79	83	0			12
							87	9									
05	3100	N	3112	-0-	12	12	82	1	2842	3	Y	170	158	0			24
							1	4	187	9							
*06	1911	N	1899	-0-	-12	-0-	41	1	1586	3	Y	247	244	0			27
							272	9									
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	2717	-0-	-1763	-0-	43	1	2349	3	Y	275	276	0			25
							22	4	303	9							
03	4464	X	4170	-0-	-294	-0-	82	1	3702	3	Y	351	345	0			31
							386	9									
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	124	1	4480	3	Y	305	306	0			30
							336	9									
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	250	1	4331	3	Y	276	283	0			23
							304	9									
06	4050	X	3607	-0-	-443	-0-	210	1	3154	3	Y	221	226	0			18
							243	9									
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	77	1	4158	3	Y	342	345	0			35
							38	4	376	9							
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	113	1	5181	3	Y	543	534	0			44
							1	4	597	9							
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	119	1	4293	3	Y	461	462	0			43
							507	9									
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	250	1	4320	3	Y	458	467	0			34
							504	9									
06	4680	X	4436	-0-	-244	-0-	251	1	3779	3	Y	368	375	0			27
							1	4	405	9							
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	33	1	1655	3	Y	87	86	0			18
							63	4	96	9							
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1	4	0			15
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	25	1	1709	3	Y	92	87	0			20
							2	4	101	9							
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	30	1	1901	3	Y	78	81	0			17
							1	4	86	9							
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	149	3	Y	6	10	0			13
							7	9									
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	31	1	1528	3	Y	109	108	0			30
							57	4	120	9							
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	2	8	0			24
							2	9									
04	2340	N	2088	-0-	-252	-0-	29	1	1940	3	Y	106	101	0			29
							2	4	117	9							
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	36	1	2282	3	Y	56	62	0			23
							1	4	62	9							
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	33	1	2145	3	Y	82	86	0			19
							5	4	90	9							
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

02	2604	X	2566	-0-	-38	-0-	83	1	2168	3	Y	205	206	0			12
							89	4	226	9							
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	85	1	2688	3	Y	257	257	0			12
							8	4	283	9							
04	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	68	1	2540	3	Y	235	236	0			11
							8	4	259	9							
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	99	1	2902	3	Y	261	263	0			9
							3	4	287	9							
*06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	87	1	2648	3	Y	223	222	0			10
							13	4	245	9							
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	93	1	2432	3	Y	195	196	0			15
							100	4	215	9							
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	94	1	2926	3	Y	266	266	0			15
							8	4	293	9							
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	76	1	2832	3	Y	240	241	0			14
							9	4	264	9							
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	97	1	2856	3	Y	254	257	0			11
							3	4	279	9							
*06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	97	1	2933	3	Y	266	264	0			13
							14	4	293	9							
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	123	1	3216	3	Y	280	280	0			13
							132	4	308	9							
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	114	1	3583	3	Y	294	295	0			12
							10	4	323	9							
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	106	1	3936	3	Y	232	233	0			11
							12	4	255	9							
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	126	1	3671	3	Y	343	345	0			9
							3	4	377	9							
*06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	123	1	3708	3	Y	295	294	0			10
							18	4	325	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1455	-0-	-141	-0-	47	1	1232	3	Y	114	114	0			5
							51	4	125	9							
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	61	1	1919	3	Y	134	134	0			5
							6	4	147	9							
04	1470	X	1407	-0-	-63	-0-	34	1	1277	3	Y	84	85	0			4
							4	4	92	9							
05	1612	X	1428	-0-	-184	-0-	43	1	1268	3	Y	105	106	0			3
							1	4	116	9							
06	2070	X	1330	-0-	-740	-0-	39	1	1185	3	Y	91	90	0			4
							6	4	100	9							
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	27	1	1325	3	Y	105	103	0			15
							50	4	116	9							
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	4	9	0			10
							4	9									
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	31	1	2027	3	Y	153	145	0			18
							2	4	168	9							
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	29	1	1877	3	Y	146	150	0			14
							1	4	161	9							
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	30	1	1915	3	Y	147	152	0			9
							4	4	162	9							
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3540	-0-	-72	-0-	61	1	2997	3	Y	335	332	0			79
							113	4	369	9							
03	3999	X	63	-0-	-3936	-0-	1	1	58	3	Y	4	22	0			61
							4	9									
04	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	68	1	4506	3	Y	294	278	0			77
							4	4	323	9							
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	62	1	3849	3	Y	340	351	0			66
							1	4	374	9							
*06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	62	1	3888	3	Y	350	362	0			54
							8	4	385	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					54

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

02	5012	X	964	-0-	-4048	-0-	30	1	828	3	Y	94	96	0			6
							3	4	103	9							
03	5053	X	4159	-0-	-894	-0-	276	1	3410	3	Y	426	409	0			23
							4	4	469	9							
04	4890	X	4468	-0-	-422	-0-	402	1	3618	3	Y	407	404	0			26
							448	9									
05	4898	X	1108	-0-	-3790	-0-	97	1	884	3	Y	115	132	0			9
							127	9									
*06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	449	1	3996	3	Y	506	488	0			27
							557	9									
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					27

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

02	6160	X	5711	-0-	-449	-0-	181	1	5011	3	Y	454	462	0			23
							20	4	499	9							
03	6262	X	6085	-0-	-177	-0-	420	1	5180	3	Y	435	434	0			24
							6	4	479	9							
04	6210	X	4800	-0-	-1410	-0-	444	1	4012	3	Y	312	316	0			20
							1	4	343	9							
05	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	589	1	5381	3	Y	485	477	0			28
							1	4	534	9							
06	6210	X	5201	-0-	-1009	-0-	484	1	4312	3	Y	368	375	0			21
							405	9									
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					21

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

02	2548	X	2178	-0-	-370	-0-	70	1	1953	3	Y	134	138	0			3
							8	4	147	9							
03	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	177	1	2195	3	Y	176	173	0			6
							3	4	194	9							
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	332	1	2994	3	Y	208	204	0			10
							229	9									
05	3100	N	3675	-0-	575	575	336	1	3071	3	Y	243	241	0			12
							1	4	267	9							
06	2490	N	1540	-0-	-950	-0-	144	1	1283	3	Y	103	111	0			4
							113	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2643	-0-	-73	-0-	83	1	2298	3	Y	230	235	0			10
							9	4	253	9							
03	3007	X	2795	-0-	-212	-0-	190	1	2343	3	Y	235	233	0			12
							3	4	259	9							
04	2670	X	2467	-0-	-203	-0-	227	1	2043	3	Y	179	180	0			11
							197	9									
05	2914	X	2582	-0-	-332	-0-	231	1	2113	3	Y	215	213	0			13
							1	4	237	9							
*06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	275	1	2452	3	Y	203	205	0			11
							223	9									
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					11

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2619	-0-	-377	-0-	83	1	2278	3	Y	226	232	0			6
							9	4	249	9							
03	3317	X	2919	-0-	-398	-0-	197	1	2434	3	Y	259	257	0			8
							3	4	285	9							
04	3210	X	2560	-0-	-650	-0-	235	1	2114	3	Y	192	194	0			6
							211	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	327	1	2987	3	Y	292	287	0			11
							1	4	321	9							
06	3180	X	3001	-0-	-179	-0-	277	1	2464	3	Y	236	240	0			7
							260	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	125	1	1238	3	Y	272	270	0			5
							5	4	299	9							
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	205	1	1458	3	Y	329	331	0			3
							362	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	127	1	1026	3	Y	240	239	0			4
							264	9									
05	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	115	1	1041	3	Y	260	258	0			6
							1	4	286	9							
06	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	115	1	1054	3	Y	225	227	0			4
							15	4	248	9							
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	X	937	-0-	-491	-0-	45	1	449	3	Y	401	400	0			15
							2	4	441	9							
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	172	1	1225	3	Y	1033	1038	0			10
							1136	9									
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	124	1	1008	3	Y	955	953	0			12
							1051	9									
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	116	1	1059	3	Y	909	902	0			19
							1	4	1000	9							
*06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	131	1	1196	3	Y	993	999	0			13
							17	4	1092	9							
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2710	-0-	-398	-0-	46	1	2440	3	Y	184	185	0			25
							22	4	202	9							
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	72	1	3252	3	Y	279	274	0			30
							307	9									
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	86	1	3094	3	Y	281	281	0			30
							309	9									
05	3441	X	3245	-0-	-196	-0-	162	1	2800	3	Y	257	262	0			25
							283	9									
06	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	178	1	2678	3	Y	223	226	0			22
							245	9									
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

02	2800	N	5128	-0-	2328	7838	89	1	4799	3	Y	178	180	0			14
							44	4	196	9							
03	3100	N	6516	-0-	3416	11254	133	1	6068	3	Y	285	280	0			19
							1	4	314	9							
04	17581	X	6327	-0-	-11254	-0-	162	1	5894	3	Y	245	245	0			19
							1	4	270	9							
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	392	1	6789	3	Y	237	242	0			14
							261	9									
*06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	380	1	5712	3	Y	182	185	0			11
							1	4	200	9							
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	37	1	973	3	Y	71	72	0			9
							40	4	78	9							
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	26	1	802	3	Y	66	67	0			8
							2	4	73	9							
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	53	1	1983	3	Y	162	161	0			9
							6	4	178	9							
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	60	1	1768	3	Y	93	96	0			6
							2	4	102	9							
*06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	61	1	1840	3	Y	90	89	0			7
							9	4	99	9							
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

02	3472	X	2923	-0-	-549	-0-	95	1	2466	3	Y	238	240	0			12
							100	4	262	9							
03	3844	X	3232	-0-	-612	-0-	90	1	2833	3	Y	274	275	0			11
							8	4	301	9							
04	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	86	1	3210	3	Y	277	278	0			10
							10	4	305	9							
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	125	1	3647	3	Y	329	332	0			7
							3	4	362	9							
06	3690	X	3463	-0-	-227	-0-	100	1	3044	3	Y	276	274	0			9
							15	4	304	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	64	1	1668	3	Y	126	127	0			8
							68	4	139	9							
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	71	1	2258	3	Y	176	176	0			8
							7	4	194	9							
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	55	1	2044	3	Y	154	154	0			8
							6	4	169	9							
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	71	1	2082	3	Y	176	177	0			7
							2	4	194	9							
06	2400	N	1986	-0-	-414	-0-	58	1	1762	3	Y	143	143	0			7
							9	4	157	9							
07	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	104	1	2716	3	Y	233	234	0			12
							111	4	256	9							
03	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	90	1	2819	3	Y	252	253	0			11
							8	4	277	9							
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	91	1	3427	3	Y	280	280	0			11
							11	4	308	9							
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	115	1	3368	3	Y	299	302	0			8
							3	4	329	9							
*06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	107	1	3229	3	Y	299	297	0			10
							16	4	329	9							
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	32	1	838	3	Y	92	91	0			12
							34	4	101	9							
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	38	1	1205	3	Y	141	141	0			12
							4	4	155	9							
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	29	1	1070	3	Y	146	146	0			12
							3	4	161	9							
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	32	1	956	3	Y	107	109	0			10
							1	4	118	9							
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	44	1	1355	3	Y	171	169	0			12
							7	4	188	9							
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					12

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2830	-0-	-1034	-0-	90	1	2475	3	Y	232	243	0			16
							10	4	255	9							
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	297	1	3667	3	Y	359	352	0			23
							4	4	395	9							
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	382	1	3445	3	Y	299	299	0			23
							329	9									
05	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	329	1	3009	3	Y	305	306	0			22
							1	4	336	9							
06	4230	X	3842	-0-	-388	-0-	356	1	3172	3	Y	285	287	0			20
							314	9									
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	102	1	2820	3	Y	432	423	0			18
							11	4	475	9							
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	274	1	3388	3	Y	555	546	0			27
							4	4	611	9							
04	3390	X	2806	-0-	-584	-0-	225	1	2028	3	Y	503	501	0			29
							553	9									
05	3596	X	3029	-0-	-567	-0-	229	1	2089	3	Y	646	640	0			35
							711	9									
*06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	324	1	2889	3	Y	591	597	0			29
							650	9									
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					29

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	1106	-0-	-2058	-0-	36	1	996	3	Y	64	76	0			3
							4	4	70	9							
03	3503	X	2217	-0-	-1286	-0-	154	1	1895	3	Y	151	147	0			7
							2	4	166	9							
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	377	1	3398	3	Y	300	290	0			17
							330	9									
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	408	1	3729	3	Y	261	264	0			14
							1	4	287	9							
*06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	402	1	3578	3	Y	234	237	0			11
							257	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					11

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2209	-0-	-507	-0-	72	1	1990	3	Y	126	129	0			5
							8	4	139	9							
03	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	145	1	1791	3	Y	162	159	0			8
							2	4	178	9							
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	258	1	2328	3	Y	257	250	0			15
							283	9									
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	297	1	2717	3	Y	185	189	0			11
							1	4	204	9							
*06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	320	1	2849	3	Y	156	159	0			8
							172	9									
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					8

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	47	47	0			2
							52	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	87	85	0			4
							96	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	324	309	0			19
							356	9									
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	58	3	Y	65	80	0			4
							72	9									
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	90	3	Y	114	112	0			6
							125	9									
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4517	-0-	-663	-0-	149	1	4096	3	Y	233	243	0			14
							16	4	256	9							
03	5735	X	5149	-0-	-586	-0-	362	1	4471	3	Y	283	280	0			17
							5	4	311	9							
04	5550	X	5160	-0-	-390	-0-	485	1	4382	3	Y	265	264	0			18
							1	4	292	9							
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	646	1	5910	3	Y	315	313	0			20
							2	4	347	9							
*06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	551	1	4906	3	Y	231	237	0			14
							254	9									
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					14

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

02	3836	X	2798	-0-	-1038	-0-	86	1	2391	3	Y	283	292	0			18
							10	4	311	9							
03	4247	X	2926	-0-	-1321	-0-	193	1	2385	3	Y	314	312	0			20
							3	4	345	9							
04	3600	X	2721	-0-	-879	-0-	246	1	2219	3	Y	233	235	0			18
							256	9									
05	3720	X	2811	-0-	-909	-0-	246	1	2257	3	Y	279	278	0			19
							1	4	307	9							
*06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	296	1	2633	3	Y	328	327	0			20
							361	9									
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

02	5068	X	4516	-0-	-552	-0-	21	1	4294	3	Y	183	182	0			16
							201	9									
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	26	1	5359	3	Y	261	268	0			9
							1	4	287	9							
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	21	1	5205	3	Y	251	248	0			12
							276	9									
05	5611	X	5565	-0-	-46	-0-	20	1	5297	3	Y	225	231	0			6
							248	9									
06	5430	X	5356	-0-	-74	-0-	19	1	5094	3	Y	221	219	0			8
							243	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	65	1	2712	3	Y	639	616	0			63
							59	4	703	9							
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	109	1	3414	3	Y	797	795	0			65
							2	4	877	9							
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	78	1	2577	3	Y	631	648	0			48
							694	9									
05	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	75	1	2612	3	Y	640	618	0			70
							1	4	704	9							
*06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	68	1	2707	3	Y	574	594	0			50
							1	4	631	9							
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	226 609	1 9	3484	3	Y	554	575	0			94
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	153 792	1 9	3874	3	Y	720	708	0			106
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	322 619	1 9	3303	3	Y	563	586	0			83
05	4061	X	3948	-0-	-113	-0-	355 608	1 9	2985	3	Y	553	564	0			72
06	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	353 540	1 9	2721	3	Y	491	486	0			77
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					77

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2968	-0-	-252	-0-	163 294	1 9	2511	3	Y	267	277	0			36
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	151 458	1 9	3806	3	Y	416	407	0			45
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	411 308	1 9	4215	3	Y	280	293	0			32
05	3534	X	2551	-0-	-983	-0-	253 167	1 9	2131	3	Y	152	161	0			23
06	3870	X	2662	-0-	-1208	-0-	268 326	1 9	2068	3	Y	296	287	0			32
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	165 59	3 9	Y	54	53	0			5
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	52 131	1 9	367	3	Y	119	120	0			4
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	141 378	1 9	1141	3	Y	344	342	0			6
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	115 1	1 4	1046 341	3 9	Y	310	307	0			9
*06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	121 16	1 4	1113 352	3 9	Y	320	323	0			6
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					6

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	258 105	1 4	1778 202	3 9	Y	184	174	0			32
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	266 1	1 4	2493 311	3 9	Y	283	275	0			40
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	252 1	1 4	2464 195	3 9	Y	177	179	0			38
05	3100	N	3155	-0-	55	55	300 204	1 9	2651	3	Y	185	193	0			30
*06	2953	N	2898	-0-	-55	-0-	307 2	1 4	2432 157	3 9	Y	143	145	0			28
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1952	-0-	-344	-0-	6	1	1879	3	Y	61	90	0			28
							67	9									
03	3100	N	3314	-0-	214	214	30	1	3204	3	Y	73	75	0			26
							80	9									
04	3000	N	2985	-0-	-15	199	8	1	2838	3	Y	126	120	0			32
							139	9									
05	3100	N	3019	-0-	-81	118	7	1	2808	3	Y	185	178	0			39
							204	9									
*06	2992	X	2874	-0-	-118	-0-	6	1	2666	3	Y	181	188	0			32
							3	4	199	9							
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					32

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	13	1	1502	3	Y	110	99	0			20
							6	4	121	9							
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	13	1	1760	3	Y	138	142	0			16
							152	9									
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	11	1	1723	3	Y	129	129	0			16
							1	4	142	9							
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	11	1	1826	3	Y	137	141	0			12
							151	9									
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	11	1	1933	3	Y	136	131	0			17
							3	4	150	9							
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					17

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	3	4	9	Y	4	9	0			7
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	13	1	1333	3	Y	180	171	0			16
							198	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	43	47	0			12
							47	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	32	32	0			12
							35	9									
06	690	N	42	-0-	-648	-0-	33	3	9	9	Y	8	10	0			10
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					10

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3674	-0-	-666	-0-	120	1	3296	3	Y	223	235	0			11
							13	4	245	9							
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	435	1	5381	3	Y	353	346	0			18
							7	4	388	9							
04	4650	X	4128	-0-	-522	-0-	391	1	3520	3	Y	197	203	0			12
							217	9									
05	4805	X	1929	-0-	-2876	-0-	171	1	1562	3	Y	178	180	0			10
							196	9									
06	4650	X	2567	-0-	-2083	-0-	229	1	2039	3	Y	272	268	0			14
							299	9									
07	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	7	1	2291	3	Y	178	191	0			22
							196	9									
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	26	1	2769	3	Y	207	208	0			21
							228	9									
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	6	1	2273	3	Y	193	189	0			25
							212	9									
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	7	1	2771	3	Y	196	191	0			30
							216	9									
*06	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	6	1	2712	3	Y	189	197	0			22
							3	4	208	9							
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	18	1	3829	3	Y	172	172	0			14
							189	9									
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	21	1	4543	3	Y	208	214	0			8
							1	4	229	9							
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	18	1	4353	3	Y	225	221	0			12
							248	9									
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	17	1	4390	3	Y	201	205	0			8
							221	9									
*06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	16	1	4243	3	Y	195	192	0			11
							215	9									
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					11

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	174	1	2147	3	Y	337	321	0			16
							3	4	371	9							
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	193	1	1735	3	Y	245	247	0			14
							270	9									
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	183	1	1669	3	Y	268	268	0			14
							295	9									
06	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	167	1	1493	3	Y	230	233	0			11
							253	9									
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					11

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	164	1	4533	3	Y	918	900	0			42
							18	4	1010	9							
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	210	1	2595	3	Y	536	550	0			28
							3	4	590	9							
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	254	1	2293	3	Y	458	459	0			27
							504	9									
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	245	1	2245	3	Y	509	508	0			28
							1	4	560	9							
*06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	239	1	2130	3	Y	403	411	0			20
							443	9									
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					20

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2748	-0-	-332	-0-	2494	3	254	9	N	231					465
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3106	3	342	9	N	311	544	1			232
04	3270	X	3247	-0-	-23	-0-	2926	3	321	9	N	292	187	1			337
05	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	2964	3	311	9	N	283	371	1			249
06	3330	X	3139	-0-	-191	-0-	2831	3	308	9	N	280	189	1			340
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					340

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	171	1	2082	3	Y	329	328	0			4
							1	4	362	9							
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	250	1	2183	3	Y	375	375	0			4
							413	9									
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	217	1	2046	3	Y	179	177	0			6
							197	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	146	1	1669	3	Y	178	175	0			9
							5	4	196	9							
*06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	171	1	1622	3	Y	160	164	0			5
							7	4	176	9							
07	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	16	1	3437	3	Y	217	214	0			11
							239	9									
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	18	1	3836	3	Y	274	279	0			6
							1	4	301	9							
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	15	1	3687	3	Y	247	243	0			10
							272	9									
05	4030	X	3953	-0-	-77	-0-	14	1	3730	3	Y	190	195	0			5
							209	9									
06	3900	X	3680	-0-	-220	-0-	13	1	3474	3	Y	175	173	0			7
							193	9									
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					7

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2384	-0-	-304	-0-	7	1	2205	3	Y	156	175	0			28
							172	9									
03	2728	X	2137	-0-	-591	-0-	19	1	1971	3	Y	134	137	0			25
							147	9									
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	6	1	2443	3	Y	183	176	0			32
							201	9									
05	2728	X	2279	-0-	-449	-0-	5	1	2122	3	Y	138	137	0			33
							152	9									
*06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	5	1	2542	3	Y	138	143	0			28
							3	4	152	9							
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	21	1	4279	3	Y	278	275	0			27
							306	9									
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	23	1	4887	3	Y	354	364	0			17
							1	4	389	9							
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	20	1	4810	3	Y	357	352	0			22
							393	9									
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	18	1	4807	3	Y	325	332	0			15
							358	9									
*06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	17	1	4518	3	Y	284	281	0			18
							312	9									
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	6	1	2011	3	Y	160	179	0			23
							176	9									
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	21	1	2246	3	Y	182	183	0			22
							200	9									
04	2580	N	2508	-0-	-72	-0-	6	1	2308	3	Y	176	172	0			26
							194	9									
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	6	1	2322	3	Y	155	153	0			28
							171	9									
*06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	5	1	2298	3	Y	149	155	0			22
							3	4	164	9							
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					22

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	8	1	2368	3	Y	165	187	0			24
							182	9									
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	26	1	2777	3	Y	220	220	0			24
							242	9									
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	7	1	2764	3	Y	191	187	0			28
							210	9									
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	7	1	2625	3	Y	152	150	0			30
							167	9									
*06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	5	1	2533	3	Y	142	149	0			23
							3	4	156	9							
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					23

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	2802	-0-	-642	-0-	83	1	2457	3	Y	198	179	0			44
							44	4	218	9							
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	174	1	4307	3	Y	303	330	0			17
							7	4	333	9							
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	164	1	3787	3	Y	227	226	0			18
							30	4	250	9							
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	185	1	3918	3	Y	184	186	0			16
							1	4	202	9							
*06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	195	1	3941	3	Y	193	193	0			16
							212	9									
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	4335	-0-	-1125	-0-	130	1	3862	3	Y	248	222	0			46
							70	4	273	9							
03	6045	X	4961	-0-	-1084	-0-	181	1	4505	3	Y	243	276	0			13
							8	4	267	9							
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	201	1	4660	3	Y	288	285	0			16
							37	4	317	9							
05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	266	1	5620	3	Y	296	296	0			16
							1	4	326	9							
*06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	250	1	5064	3	Y	248	248	0			16
							1	4	273	9							
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2928	-0-	-236	-0-	83	1	2479	3	Y	292	263	0			59
							45	4	321	9							
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	136	1	3385	3	Y	339	379	0			19
							6	4	373	9							
04	3840	X	3491	-0-	-349	-0-	128	1	2981	3	Y	325	323	0			21
							24	4	358	9							
05	3968	X	1728	-0-	-2240	-0-	71	1	1500	3	Y	143	148	0			16
							157	9									
06	3780	X	2044	-0-	-1736	-0-	88	1	1772	3	Y	167	167	0			16
							184	9									
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2873	-0-	-991	-0-	87	1	2596	3	Y	130	117	0			32
							47	4	143	9							
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	167	1	4144	3	Y	182	201	0			13
							7	4	200	9							
04	4260	X	3451	-0-	-809	-0-	135	1	3127	3	Y	149	149	0			13
							25	4	164	9							
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	192	1	4074	3	Y	182	181	0			14
							1	4	200	9							
*06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	216	1	4367	3	Y	149	150	0			13
							164	9									
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					13

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3236	-0-	-572	-0-	94	1	2794	3	Y	270	245	0			56
							51	4	297	9							
03	4216	X	3961	-0-	-255	-0-	142	1	3518	3	Y	268	306	0			18
							6	4	295	9							
04	4080	X	3714	-0-	-366	-0-	140	1	3244	3	Y	276	275	0			19
							26	4	304	9							
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	182	1	3860	3	Y	275	276	0			18
							1	4	303	9							
*06	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	195	1	3939	3	Y	233	233	0			18
							256	9									
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					18

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	3299	-0-	-1713	-0-	94	1	2799	3	Y	323	293	0			71
							51	4	355	9							
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	208	1	5169	3	Y	460	507	0			24
							9	4	506	9							
04	5310	X	5109	-0-	-201	-0-	191	1	4428	3	Y	414	412	0			26
							35	4	455	9							
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	218	1	4605	3	Y	413	414	0			25
							1	4	454	9							
06	5370	X	5038	-0-	-332	-0-	219	1	4414	3	Y	368	368	0			25
							405	9									
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2074	-0-	-810	-0-	57	1	1701	3	Y	259	234	0			56
							31	4	285	9							
03	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	109	1	2690	3	Y	324	360	0			20
							4	4	356	9							
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	108	1	2499	3	Y	293	292	0			21
							20	4	322	9							
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	121	1	2568	3	Y	295	296	0			20
							1	4	325	9							
*06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	133	1	2678	3	Y	283	283	0			20
							311	9									
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	3774	-0-	-2078	-0-	201	1	3403	3	Y	151	154	0			47
							4	4	166	9							
03	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	307	1	5164	3	Y	154	176	0			25
							9	4	169	9							
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	297	1	5547	3	Y	401	390	0			36
							6	4	441	9							
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	315	1	6117	3	Y	549	555	0			30
							1	4	604	9							
*06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	296	1	5673	3	Y	549	526	0			53
							604	9									
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					53

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2706	-0-	-654	-0-	141	1	2390	3	Y	156	153	0			22
							3	4	172	9							
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	188	1	3178	3	Y	176	188	0			10
							6	4	194	9							
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	184	1	3441	3	Y	190	185	0			15
							4	4	209	9							
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	218	1	4233	3	Y	178	182	0			11
							1	4	196	9							
*06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	210	1	4029	3	Y	163	156	0			18
							179	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					18

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	1548	-0-	-1364	-0-	83	1	1401	3	Y	56	55	0			15
							2	4	62	9							
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	121	1	2040	3	Y	70	77	0			8
							4	4	77	9							
04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	122	1	2262	3	Y	102	99	0			11
							2	4	112	9							
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	126	1	2435	3	Y	107	109	0			9
							118	9									
*06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	123	1	2358	3	Y	89	85	0			13
							98	9									
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	3621	-0-	-1783	-0-	184	1	3124	3	Y	281	274	0			41
							4	4	309	9							
03	5487	X	4518	-0-	-969	-0-	235	1	3951	3	Y	295	316	0			20
							7	4	325	9							
04	5040	X	4981	-0-	-59	-0-	232	1	4325	3	Y	381	372	0			29
							5	4	419	9							
05	5022	X	4683	-0-	-339	-0-	211	1	4094	3	Y	343	350	0			22
							1	4	377	9							
06	4500	X	4300	-0-	-200	-0-	194	1	3732	3	Y	340	326	0			36
							374	9									
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

02	6384	X	5435	-0-	-949	-0-	25	1	5145	3	Y	241	240	0			20
							265	9									
03	6851	X	6451	-0-	-400	-0-	29	1	6079	3	Y	311	320	0			11
							1	4	342	9							
04	6630	X	6316	-0-	-314	-0-	24	1	5959	3	Y	302	297	0			16
							1	4	332	9							
05	6789	X	6402	-0-	-387	-0-	23	1	6053	3	Y	296	302	0			10
							326	9									
06	6570	X	5923	-0-	-647	-0-	20	1	5593	3	Y	281	278	0			13
							1	4	309	9							
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

02	2940	X	2939	-0-	-1	-0-	13	1	2758	3	Y	153	152	0			18
							168	9									
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	15	1	3286	3	Y	201	210	0			9
							1	4	221	9							
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	14	1	3277	3	Y	201	198	0			12
							221	9									
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	13	1	3452	3	Y	197	202	0			7
							217	9									
*06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	12	1	3320	3	Y	182	180	0			9
							200	9									
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

02	4592	X	4155	-0-	-437	-0-	19	1	3918	3	Y	198	197	0			11
							218	9									
03	5084	X	4852	-0-	-232	-0-	22	1	4565	3	Y	240	249	0			2
							1	4	264	9							
04	4920	X	4780	-0-	-140	-0-	19	1	4489	3	Y	247	243	0			6
							272	9									
05	5022	X	4773	-0-	-249	-0-	17	1	4500	3	Y	233	238	0			1
							256	9									
06	4860	X	4540	-0-	-320	-0-	16	1	4262	3	Y	238	235	0			4
							262	9									
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	295	1	3019	3	Y	100	101	0			38
						1	4	110	9							
03	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	283	1	2913	3	Y	256	265	0			29
						3	4	282	9							
04	3510 X	2748	-0-	-762	-0-	238	1	2250	3	Y	233	233	0			29
						4	4	256	9							
05	3627 X	2873	-0-	-754	-0-	249	1	2293	3	Y	301	303	0			27
						331	9									
06	3510 X	2909	-0-	-601	-0-	240	1	2353	3	Y	283	287	0			23
						5	4	311	9							
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

02	7392 X	7260	-0-	-132	-0-	630	1	6462	3	Y	150	150	0			49
						3	4	165	9							
03	8184 X	7567	-0-	-617	-0-	631	1	6493	3	Y	397	408	0			38
						6	4	437	9							
04	8520 X	6496	-0-	-2024	-0-	585	1	5546	3	Y	323	323	0			38
						10	4	355	9							
05	8804 X	7787	-0-	-1017	-0-	722	1	6651	3	Y	376	379	0			35
						414	9									
*06	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	776	1	7616	3	Y	381	385	0			31
						17	4	419	9							
07	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

02	2912 X	2489	-0-	-423	-0-	214	1	2193	3	Y	74	74	0			32
						1	4	81	9							
03	3224 X	2877	-0-	-347	-0-	235	1	2413	3	Y	206	212	0			26
						2	4	227	9							
04	3120 X	2741	-0-	-379	-0-	242	1	2294	3	Y	183	184	0			25
						4	4	201	9							
05	3224 X	2796	-0-	-428	-0-	255	1	2351	3	Y	173	176	0			22
						190	9									
06	3120 X	2481	-0-	-639	-0-	213	1	2092	3	Y	155	159	0			18
						5	4	171	9							
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	Y	67	66	0			1
							1	4	74	9							
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	86	1	791	3	Y	180	177	0			4
							198	9									
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	571	3	Y	119	120	0			3
							1	4	131	9							
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	916	-0-	-3760	-0-	79	1	808	3	Y	26	30	0			35
							29	9									
03	5177	X	3247	-0-	-1930	-0-	265	1	2723	3	Y	234	239	0			30
							2	4	257	9							
04	4710	X	3051	-0-	-1659	-0-	265	1	2518	3	Y	239	238	0			31
							5	4	263	9							
05	3968	X	3439	-0-	-529	-0-	311	1	2866	3	Y	238	241	0			28
							262	9									
06	3840	X	3729	-0-	-111	-0-	323	1	3170	3	Y	208	211	0			25
							7	4	229	9							
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	4498	-0-	-1102	-0-	388	1	3978	3	Y	118	120	0			39
							2	4	130	9							
03	6200	X	5699	-0-	-501	-0-	468	1	4812	3	Y	377	387	0			29
							4	4	415	9							
04	6060	X	5437	-0-	-623	-0-	485	1	4591	3	Y	321	321	0			29
							8	4	353	9							
05	6262	X	5810	-0-	-452	-0-	531	1	4891	3	Y	353	357	0			25
							388	9									
06	6060	X	5656	-0-	-404	-0-	490	1	4814	3	Y	310	316	0			19
							11	4	341	9							
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	3	0			6
03	1767	X	1661	-0-	-106	-0-	138	1	1417	3	Y	95	95	0			6
							1	4	105	9							
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	318	1	3013	3	Y	136	135	0			7
							5	4	150	9							
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	398	1	3668	3	Y	159	158	0			8
							175	9									
*06	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	246	1	2412	3	Y	92	94	0			6
							5	4	101	9							
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	856	-0-	-2588	-0-	66	1	676	3	Y	104	103	0			26
							114	9									
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	119	1	1227	3	Y	59	66	0			19
							1	4	65	9							
04	1200	X	1198	-0-	-2	-0-	109	1	1031	3	Y	51	51	0			19
							2	4	56	9							
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	380	1	3502	3	Y	181	181	0			19
							199	9									
*06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	366	1	3593	3	Y	191	193	0			17
							8	4	210	9							
07	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	227	1	2324	3	Y	62	61	0			22
							1	4	68	9							
03	3100	N	5104	-0-	2004	2004	431	1	4434	3	Y	214	216	0			20
							4	4	235	9							
04	3000	N	6042	-0-	3042	5046	549	1	5199	3	Y	259	258	0			21
							9	4	285	9							
05	3100	N	2858	-0-	-242	4804	266	1	2454	3	Y	125	128	0			18
							138	9									
*06	5210	X	406	-0-	-4804	-0-	37	1	368	3	Y	-0-	18	0			-0-
							1	4									
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	23	1	956	3	Y	176	168	0			17
							21	4	194	9							
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	48	1	1489	3	Y	400	386	0			31
							1	4	440	9							
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	49	1	1629	3	Y	519	512	0			38
							571	9									
05	3100	N	3596	-0-	496	496	88	1	3061	3	Y	405	398	0			45
							1	4	446	9							
*06	3000	N	3099	-0-	99	595	69	1	2729	3	Y	273	293	0			25
							1	4	300	9							
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					25

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2815	-0-	15	15	56	1	2355	3	Y	320	314	0			32
							52	4	352	9							
03	3083	N	3068	-0-	-15	-0-	83	1	2608	3	Y	341	345	0			28
							2	4	375	9							
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	69	1	2266	3	Y	330	333	0			25
							363	9									
05	2759	X	2323	-0-	-436	-0-	57	1	1934	3	Y	302	294	0			33
							332	9									
*06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	58	1	2323	3	Y	308	314	0			27
							1	4	339	9							
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3840	-0-	-52	-0-	322	1	3298	3	Y	199	198	0			66
							1	4	219	9							
03	4340	X	3842	-0-	-498	-0-	297	1	3056	3	Y	442	456	0			52
							3	4	486	9							
04	4200	X	3796	-0-	-404	-0-	318	1	3012	3	Y	419	419	0			52
							5	4	461	9							
05	4247	X	3415	-0-	-832	-0-	290	1	2674	3	Y	410	415	0			47
							451	9									
06	4110	X	3577	-0-	-533	-0-	292	1	2864	3	Y	377	384	0			40
							6	4	415	9							
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	454	1	4658	3	Y	130	127	0			35
							2	4	143	9							
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	478	1	4905	3	Y	376	382	0			29
							4	4	414	9							
04	4830	X	1945	-0-	-2885	-0-	173	1	1644	3	Y	114	118	0			25
							3	4	125	9							
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
06	4830	X	239	-0-	-4591	-0-	20	1	205	3	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	176	1	1812	3	Y	64	65	0			25
							1	4	70	9							
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	189	1	1950	3	Y	169	175	0			19
							2	4	186	9							
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	193	1	1830	3	Y	136	137	0			18
							3	4	150	9							
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	188	1	1733	3	Y	157	159	0			16
							173	9									
*06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	206	1	2025	3	Y	105	109	0			12
							5	4	116	9							
07	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

02	3304	X	2794	-0-	-510	-0-	241	1	2469	3	Y	75	77	0			37
							1	4	83	9							
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	319	1	3278	3	Y	248	256	0			29
							3	4	273	9							
04	3750	X	3724	-0-	-26	-0-	331	1	3138	3	Y	226	226	0			29
							6	4	249	9							
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	440	1	4053	3	Y	271	274	0			26
							298	9									
*06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	417	1	4085	3	Y	247	251	0			22
							9	4	272	9							
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872 X	4144	-0-	-728	-0-	361	1	3704	3	Y	70	72	0			29
						2	4	77	9							
03	5394 X	558	-0-	-4836	-0-	48	1	484	3	Y	24	32	0			21
						26	9									
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					21
05	5394 X	3200	-0-	-2194	-0-	295	1	2723	3	Y	165	166	0			20
						182	9									
06	5220 X	4612	-0-	-608	-0-	407	1	3991	3	Y	186	189	0			17
						9	4	205	9							
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560 X	5288	-0-	-2272	-0-	187	1	4611	3	Y	405	414	0			20
						44	4	446	9							
03	8370 X	7927	-0-	-443	-0-	258	1	6884	3	Y	708	706	0			22
						6	4	779	9							
04	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	262	1	6548	3	Y	595	595	0			22
						11	4	655	9							
05	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	263	1	6672	3	Y	625	625	0			22
						6	4	688	9							
06	7680 X	7475	-0-	-205	-0-	258	1	6560	3	Y	593	592	0			23
						5	4	652	9							
07	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	175	1	4305	3	Y	411	419	0			21
						41	4	452	9							
03	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	181	1	4805	3	Y	541	540	0			22
						4	4	595	9							
04	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	179	1	4466	3	Y	497	497	0			22
						7	4	547	9							
05	5239 X	5237	-0-	-2	-0-	177	1	4498	3	Y	507	507	0			22
						4	4	558	9							
06	5070 X	5049	-0-	-21	-0-	170	1	4333	3	Y	494	494	0			22
						3	4	543	9							
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	Y	37	39	0			8
						8	4	41	9							
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	74	1	1966	3	Y	139	138	0			9
						2	4	153	9							
04	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	84	1	2099	3	Y	180	179	0			10
						4	4	198	9							
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	77	1	1961	3	Y	185	185	0			10
						2	4	204	9							
*06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	66	1	1670	3	Y	157	157	0			10
						1	4	173	9							
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	3317	-0-	-1499	-0-	118	1	2910	3	Y	237	242	0			17
							28	4	261	9							
03	5084	X	4891	-0-	-193	-0-	161	1	4297	3	Y	390	389	0			18
							4	4	429	9							
04	4590	X	4499	-0-	-91	-0-	159	1	3982	3	Y	319	319	0			18
							7	4	351	9							
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	167	1	4237	3	Y	327	327	0			18
							4	4	360	9							
06	4740	X	4276	-0-	-464	-0-	149	1	3797	3	Y	297	297	0			18
							3	4	327	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					18

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1231	-0-	-309	-0-	35	1	1034	3	Y	130	117	0			27
							19	4	143	9							
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	62	1	1555	3	Y	168	185	0			10
							3	4	185	9							
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	99	1	2295	3	Y	226	224	0			12
							18	4	249	9							
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	116	1	2445	3	Y	205	207	0			10
							226	9									
*06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	155	1	3120	3	Y	212	212	0			10
							233	9									
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	418	1	4293	3	Y	159	156	0			47
							2	4	175	9							
03	5270	X	3817	-0-	-1453	-0-	306	1	3144	3	Y	331	343	0			35
							3	4	364	9							
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	299	1	2835	3	Y	345	345	0			35
							5	4	380	9							
05	5425	X	3263	-0-	-2162	-0-	291	1	2677	3	Y	268	274	0			29
							295	9									
06	5250	X	3417	-0-	-1833	-0-	288	1	2827	3	Y	269	274	0			24
							6	4	296	9							
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3384	-0-	-172	-0-	72	1	1776	3	Y	1381	1352	0			71
							17	4	1519	9							
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	191	1	4066	3	Y	1384	1420	0			35
							1	4	1522	9							
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	152	1	3325	3	Y	1069	1072	0			32
							1	4	1176	9							
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	180	1	3896	3	Y	1237	1237	0			32
							1	4	1361	9							
*06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	184	1	3667	3	Y	1255	1248	0			39
							1	4	1381	9							
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	1588	-0-	-2808	-0-	34	1	836	3	Y	645	617	0			35
							8	4	710	9							
03	3503	X	1708	-0-	-1795	-0-	57	1	1209	3	Y	402	425	0			12
							442	9									
04	2730	X	1822	-0-	-908	-0-	65	1	1407	3	Y	318	319	0			11
							350	9									
05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	92	1	2007	3	Y	334	336	0			9
							1	4	367	9							
*06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	92	1	1843	3	Y	285	285	0			9
							1	4	314	9							
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	60	1	1472	3	Y	1042	1011	0			56
							14	4	1146	9							
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	135	1	2876	3	Y	825	857	0			24
							1	4	908	9							
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	114	1	2472	3	Y	735	735	0			24
							809	9									
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	134	1	2900	3	Y	770	772	0			22
							1	4	847	9							
*06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	134	1	2672	3	Y	813	808	0			27
							1	4	894	9							
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	371	1	4465	3	Y	600	584	0			27
							660	9									
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	360	1	4300	3	Y	644	650	0			21
							708	9									
04	4530	X	1684	-0-	-2846	-0-	135	1	1375	3	Y	158	162	0			17
							174	9									
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	420	1	3902	3	Y	388	383	0			22
							427	9									
06	4530	X	3519	-0-	-1011	-0-	338	1	2893	3	Y	262	271	0			13
							288	9									
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3855	-0-	-65	-0-	236	1	2843	3	Y	705	695	0			45
							776	9									
03	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	273	1	3270	3	Y	447	459	0			33
							492	9									
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	430	1	4378	3	Y	628	618	0			43
							691	9									
05	4340	X	3964	-0-	-376	-0-	332	1	3085	3	Y	497	496	0			44
							547	9									
06	4200	X	4158	-0-	-42	-0-	366	1	3126	3	Y	605	617	0			32
							666	9									
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2148	-0-	-344	-0-	74	1	1823	3	Y	213	217	0			14
							17	4	234	9							
03	2759	X	2389	-0-	-370	-0-	76	1	2018	3	Y	266	266	0			14
							2	4	293	9							
04	2490	N	2259	-0-	-231	-0-	76	1	1883	3	Y	270	270	0			14
							3	4	297	9							
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	79	1	2020	3	Y	321	321	0			14
							2	4	353	9							
*06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	84	1	2157	3	Y	288	288	0			14
							2	4	317	9							
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9408	X	6769	-0-	-2639	-0-	135	1	5796	3	Y	748	755	0			23
							15	4	823	9							
03	9951	X	8785	-0-	-1166	-0-	249	1	7403	3	Y	1029	1022	0			30
							1	4	1132	9							
04	9570	X	9130	-0-	-440	-0-	284	1	7733	3	Y	1003	994	0			39
							10	4	1103	9							
05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	215	1	9120	3	Y	918	938	0			19
							1	4	1010	9							
06	8490	X	7407	-0-	-1083	-0-	151	1	6358	3	Y	815	812	0			22
							1	4	897	9							
07	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9660	X	6798	-0-	-2862	-0-	138	1	5941	3	Y	640	648	0			23
							15	4	704	9							
03	9982	X	6776	-0-	-3206	-0-	199	1	5926	3	Y	591	589	0			25
							1	4	650	9							
04	9480	X	6669	-0-	-2811	-0-	215	1	5855	3	Y	538	534	0			29
							7	4	592	9							
05	7533	X	7053	-0-	-480	-0-	142	1	5990	3	Y	837	848	0			18
							921	9									
06	7290	X	6820	-0-	-470	-0-	138	1	5782	3	Y	817	813	0			22
							1	4	899	9							
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	4200	-0-	-3584	-0-	83	1	3570	3	Y	489	502	0			21
							9	4	538	9							
03	8370	X	8130	-0-	-240	-0-	226	1	6727	3	Y	1069	1058	0			32
							1	4	1176	9							
04	8220	X	5473	-0-	-2747	-0-	164	1	4480	3	Y	748	745	0			35
							6	4	823	9							
05	8494	X	8037	-0-	-457	-0-	157	1	6674	3	Y	1095	1109	0			21
							1	4	1205	9							
06	7980	X	7301	-0-	-679	-0-	146	1	6124	3	Y	936	934	0			23
							1	4	1030	9							
07	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	1701	-0-	-1267	-0-	37	1	1422	3	Y	216	282	0			43
							4	4	238	9							
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	335	1	3423	3	Y	471	452	0			62
							518	9									
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	312	1	2782	3	Y	447	442	0			67
							492	9									
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	328	1	2889	3	Y	417	403	0			81
							1	4	459	9							
*06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	359	1	3177	3	Y	333	359	0			55
							21	4	366	9							
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	3338	-0-	-1114	-0-	70	1	2766	3	Y	448	507	0			79
							9	4	493	9							
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	405	1	4140	3	Y	608	602	0			85
							669	9									
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	495	1	4428	3	Y	759	731	0			113
							1	4	835	9							
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	514	1	4528	3	Y	677	656	0			134
							2	4	745	9							
*06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	451	1	3994	3	Y	483	533	0			84
							27	4	531	9							
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	274	-0-	-4094	-0-	6	1	224	3	Y	39	162	0			24
							1	4	43	9							
03	4836	X	3856	-0-	-980	-0-	296	1	3026	3	Y	485	449	0			60
							534	9									
04	4680	X	1679	-0-	-3001	-0-	150	1	1340	3	Y	172	203	0			29
							189	9									
05	4836	X	2472	-0-	-2364	-0-	221	1	1953	3	Y	270	250	0			49
							1	4	297	9							
06	4020	X	2445	-0-	-1575	-0-	200	1	1774	3	Y	417	406	0			60
							12	4	459	9							
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	425	1	5110	3	Y	552	541	0			34
							607	9									
03	4929	X	3225	-0-	-1704	-0-	226	1	2701	3	Y	271	281	0			24
							298	9									
04	4770	X	3455	-0-	-1315	-0-	282	1	2872	3	Y	274	270	0			28
							301	9									
05	4929	X	2765	-0-	-2164	-0-	242	1	2244	3	Y	254	253	0			29
							279	9									
06	4770	X	2862	-0-	-1908	-0-	269	1	2296	3	Y	270	279	0			20
							297	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	39	38	0			1
							43	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	98	98	0			1
							108	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	11	1	96	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	52	51	0			3
							57	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	388	3	Y	109	108	0			4
							120	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	66	1	677	3	Y	148	146	0			6
							163	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	63	1	582	3	Y	120	120	0			6
							132	9									
*06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	62	1	526	3	Y	83	85	0			4
							91	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

02	9268	X	7976	-0-	-1292	-0-	160	1	6878	3	Y	836	852	0			34
							18	4	920	9							
03	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	350	1	10433	3	Y	1413	1401	0			46
							2	4	1554	9							
04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	340	1	9247	3	Y	1252	1243	0			55
							11	4	1377	9							
05	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	210	1	8938	3	Y	1209	1233	0			31
							1	4	1330	9							
06	9990	X	9655	-0-	-335	-0-	195	1	8166	3	Y	1175	1170	0			36
							1	4	1293	9							
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	1243	-0-	-6569	-0-	25	1	1101	3	Y	104	119	0			21
							3	4	114	9							
03	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	294	1	8771	3	Y	720	711	0			30
							2	4	792	9							
04	8370	X	8096	-0-	-274	-0-	263	1	7177	3	Y	588	585	0			33
							9	4	647	9							
05	8649	X	8468	-0-	-181	-0-	170	1	7233	3	Y	967	979	0			21
							1	4	1064	9							
06	8370	X	7823	-0-	-547	-0-	160	1	6710	3	Y	865	862	0			24
							1	4	952	9							
07	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					24

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

02	4144	X	1094	-0-	-3050	-0-	22	1	941	3	Y	100	123	0			12
							21	4	110	9							
03	4588	X	2127	-0-	-2461	-0-	60	1	1866	3	Y	182	180	0			14
							1	4	200	9							
04	4170	X	3803	-0-	-367	-0-	102	1	3353	3	Y	316	307	0			23
							348	9									
05	4278	X	3560	-0-	-718	-0-	91	1	3139	3	Y	299	288	0			34
							1	4	329	9							
*06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	87	1	3423	3	Y	313	318	0			29
							1	4	344	9							
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	176	1	1810	3	Y	69	69	0			3
							2	4	76	9							
04	3000	N	3832	-0-	832	832	349	1	3308	3	Y	154	153	0			4
							6	4	169	9							
05	3052	N	2220	-0-	-832	-0-	209	1	1928	3	Y	75	76	0			3
							83	9									
*06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	120	1	1179	3	Y	41	42	0			2
							3	4	45	9							
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	165	1	1784	3	Y	575	577	0			40
							7	4	633	9							
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	197	1	2436	3	Y	603	601	0			42
							18	4	663	9							
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	327	1	2603	3	Y	345	349	0			38
							2	4	380	9							
05	2356	X	2104	-0-	-252	-0-	214	1	1466	3	Y	385	384	0			39
							424	9									
*06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	250	1	2899	3	Y	53	57	0			35
							3	4	58	9							
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2708	-0-	-148	-0-	190	1	2060	3	Y	409	414	0			41
							8	4	450	9							
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	210	1	2598	3	Y	380	380	0			41
							19	4	418	9							
04	3060	X	1645	-0-	-1415	-0-	149	1	1188	3	Y	279	281	0			39
							1	4	307	9							
05	3162	X	2294	-0-	-868	-0-	245	1	1677	3	Y	338	336	0			41
							372	9									
06	3060	X	2029	-0-	-1031	-0-	158	1	1830	3	Y	35	38	0			38
							2	4	39	9							
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	103	1	1110	3	Y	247	248	0			23
							4	4	272	9							
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	354	1	4361	3	Y	765	759	0			29
							31	4	842	9							
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	484	1	3852	3	Y	403	409	0			23
							3	4	443	9							
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	301	1	2060	3	Y	369	369	0			23
							406	9									
*06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	309	1	3582	3	Y	45	49	0			19
							4	4	50	9							
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1838	-0-	-430	-0-	108	1	1166	3	Y	509	510	0			29
							4	4	560	9							
03	2511	X	1831	-0-	-680	-0-	101	1	1245	3	Y	433	433	0			29
							9	4	476	9							
04	2430	X	2056	-0-	-374	-0-	198	1	1575	3	Y	256	257	0			28
							1	4	282	9							
05	2511	X	1695	-0-	-816	-0-	178	1	1218	3	Y	272	271	0			29
							299	9									
*06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	192	1	2237	3	Y	35	37	0			27
							3	4	39	9							
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	114	1	1239	3	Y	200	199	0			13
							5	4	220	9							
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	138	1	1701	3	Y	235	234	0			14
							12	4	259	9							
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	257	1	2054	3	Y	177	179	0			12
							2	4	195	9							
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	295	1	2022	3	Y	203	203	0			12
							223	9									
*06	3000	N	3832	-0-	832	832	301	1	3499	3	Y	25	27	0			10
							4	4	28	9							
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	172	1	1860	3	Y	170	170	0			12
							7	4	187	9							
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	180	1	2222	3	Y	155	154	0			13
							16	4	171	9							
04	2040	N	1034	-0-	-1006	-0-	108	1	866	3	Y	54	56	0			11
							1	4	59	9							
05	2139	N	1098	-0-	-1041	-0-	126	1	866	3	Y	96	96	0			11
							106	9									
06	2070	N	1336	-0-	-734	-0-	105	1	1216	3	Y	13	14	0			10
							1	4	14	9							
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

02	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	521	1	6265	3	Y	422	415	0			23
							464	9									
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	492	1	5884	3	Y	311	318	0			16
							342	9									
04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	496	1	5056	3	Y	251	248	0			19
							276	9									
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	522	1	4847	3	Y	394	390	0			23
							433	9									
*06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	590	1	5046	3	Y	319	329	0			13
							351	9									
07	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	50	1	1237	3	Y	104	107	0			7
							12	4	114	9							
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	73	1	1963	3	Y	192	192	0			7
							2	4	211	9							
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	75	1	1873	3	Y	182	182	0			7
							3	4	200	9							
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	72	1	1842	3	Y	184	184	0			7
							2	4	202	9							
*06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	70	1	1772	3	Y	196	196	0			7
							1	4	216	9							
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					7

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084 X	6342	-0-	-742	-0-	240	1	5589	3	Y	367	386	0			43
						109	4	404	9							
03	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	325	1	7343	3	Y	1222	1210	0			55
						157	4	1344	9							
04	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	323	1	7487	3	Y	931	938	0			48
						41	4	1024	9							
05	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	312	1	7445	3	Y	1026	1024	0			50
						1129	9									
*06	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	273	1	6557	3	Y	975	987	0			38
						2	4	1073	9							
07	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	274	1	6358	3	Y	295	303	0			31
						123	4	325	9							
03	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	305	1	6900	3	Y	820	816	0			35
						148	4	902	9							
04	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	259	1	6002	3	Y	645	650	0			30
						33	4	710	9							
05	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	267	1	6371	3	Y	650	651	0			29
						715	9									
*06	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	262	1	6307	3	Y	660	667	0			22
						2	4	726	9							
07	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	276	1	6412	3	Y	362	373	0			40
						125	4	398	9							
03	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	338	1	7653	3	Y	1112	1103	0			49
						164	4	1223	9							
04	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	293	1	6774	3	Y	944	945	0			48
						37	4	1038	9							
05	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	302	1	7223	3	Y	975	975	0			48
						1073	9									
*06	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	290	1	6967	3	Y	804	821	0			31
						2	4	884	9							
07	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132 X	5343	-0-	-789	-0-	202	1	4696	3	Y	322	331	0			36
						91	4	354	9							
03	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	248	1	5600	3	Y	949	943	0			42
						120	4	1044	9							
04	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	267	1	6197	3	Y	1067	1055	0			54
						34	4	1174	9							
05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	266	1	6359	3	Y	926	933	0			47
						1019	9									
*06	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	282	1	6774	3	Y	725	743	0			29
						2	4	798	9							
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					29

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	8133	-0-	-211	-0-	313	1	7289	3	Y	354	372	0			40
							142	4	389	9							
03	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	395	1	8931	3	Y	774	779	0			35
							191	4	851	9							
04	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	353	1	8171	3	Y	872	863	0			44
							44	4	959	9							
05	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	348	1	8323	3	Y	1100	1090	0			54
							1210	9									
*06	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	329	1	7909	3	Y	1022	1036	0			40
							3	4	1124	9							
07	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

02	4536	X	4350	-0-	-186	-0-	166	1	3839	3	Y	246	254	0			31
							74	4	271	9							
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	201	1	4559	3	Y	746	740	0			37
							98	4	821	9							
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	183	1	4231	3	Y	664	663	0			38
							23	4	730	9							
05	5022	X	5009	-0-	-13	-0-	171	1	4075	3	Y	694	693	0			39
							763	9									
06	4860	X	4544	-0-	-316	-0-	153	1	3675	3	Y	650	659	0			30
							1	4	715	9							
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	174	1	4047	3	Y	306	318	0			40
							79	4	337	9							
03	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	236	1	5349	3	Y	972	964	0			48
							115	4	1069	9							
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	232	1	5367	3	Y	818	819	0			47
							29	4	900	9							
05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	206	1	4920	3	Y	809	810	0			46
							890	9									
*06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	195	1	4667	3	Y	814	822	0			38
							1	4	895	9							
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

02	8624	X	7333	-0-	-1291	-0-	142	1	6131	3	Y	949	960	0			37
							16	4	1044	9							
03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	294	1	8746	3	Y	1343	1333	0			47
							1	4	1477	9							
04	9240	X	8010	-0-	-1230	-0-	255	1	6958	3	Y	716	718	0			45
							9	4	788	9							
05	9548	X	8750	-0-	-798	-0-	181	1	7700	3	Y	789	808	0			26
							1	4	868	9							
06	9240	X	8873	-0-	-367	-0-	185	1	7765	3	Y	838	835	0			29
							1	4	922	9							
07	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912 X	2449	-0-	-463	-0-	88	1	2187	3	Y	139	143	0			9
						21	4	153	9							
03	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	134	1	3564	3	Y	289	288	0			10
						3	4	318	9							
04	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	132	1	3273	3	Y	236	236	0			10
						5	4	260	9							
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	124	1	3140	3	Y	253	253	0			10
						3	4	278	9							
*06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	120	1	3036	3	Y	227	227	0			10
						2	4	250	9							
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	170	1	4198	3	Y	302	307	0			16
						40	4	332	9							
03	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	179	1	4766	3	Y	410	409	0			17
						4	4	451	9							
04	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	179	1	4453	3	Y	345	345	0			17
						7	4	380	9							
05	5084 X	4778	-0-	-306	-0-	166	1	4224	3	Y	349	349	0			17
						4	4	384	9							
06	4920 X	4622	-0-	-298	-0-	160	1	4075	3	Y	349	349	0			17
						3	4	384	9							
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264 X	5206	-0-	-58	-0-	105	1	4494	3	Y	542	545	0			13
						11	4	596	9							
03	5828 X	5348	-0-	-480	-0-	151	1	4492	3	Y	640	636	0			17
						1	4	704	9							
04	5640 X	5022	-0-	-618	-0-	154	1	4182	3	Y	619	614	0			22
						5	4	681	9							
05	5828 X	5273	-0-	-555	-0-	106	1	4463	3	Y	640	650	0			12
						704	9									
06	5580 X	5119	-0-	-461	-0-	105	1	4379	3	Y	577	575	0			14
						635	9									
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	148	1	6356	3	Y	722	728	0			18
						16	4	794	9							
03	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	227	1	6769	3	Y	877	872	0			23
						1	4	965	9							
04	7170 X	6744	-0-	-426	-0-	210	1	5714	3	Y	739	735	0			27
						7	4	813	9							
05	7409 X	7108	-0-	-301	-0-	144	1	6100	3	Y	785	799	0			13
						864	9									
06	7170 X	6887	-0-	-283	-0-	142	1	5946	3	Y	725	723	0			15
						1	4	798	9							
07	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					15

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	168	1	7260	3	Y	974	981	0			28
							19	4	1071	9							
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	273	1	8132	3	Y	1177	1170	0			35
							1	4	1295	9							
04	8850	X	8614	-0-	-236	-0-	264	1	7193	3	Y	1044	1037	0			42
							9	4	1148	9							
05	9145	X	8986	-0-	-159	-0-	179	1	7607	3	Y	1090	1111	0			21
							1	4	1199	9							
06	8850	X	8457	-0-	-393	-0-	172	1	7215	3	Y	972	969	0			24
							1	4	1069	9							
07	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	141	1	6066	3	Y	846	852	0			28
							16	4	931	9							
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	189	1	5626	3	Y	952	947	0			33
							1	4	1047	9							
04	6480	X	6061	-0-	-419	-0-	182	1	4964	3	Y	826	820	0			39
							6	4	909	9							
05	6696	X	6569	-0-	-127	-0-	130	1	5504	3	Y	850	867	0			22
							935	9									
06	6480	X	6199	-0-	-281	-0-	126	1	5264	3	Y	735	733	0			24
							809	9									
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5533	-0-	-347	-0-	121	1	4706	3	Y	629	691	0			102
							14	4	692	9							
03	6789	X	6129	-0-	-660	-0-	486	1	4979	3	Y	603	622	0			83
							1	4	663	9							
04	6570	X	5122	-0-	-1448	-0-	475	1	4238	3	Y	372	397	0			58
							409	9									
05	6262	X	5475	-0-	-787	-0-	518	1	4560	3	Y	359	349	0			68
							2	4	395	9							
06	6060	X	5599	-0-	-461	-0-	517	1	4580	3	Y	428	432	0			64
							31	4	471	9							
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	96	1	3747	3	Y	262	278	0			39
							11	4	288	9							
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	341	1	3486	3	Y	221	232	0			28
							243	9									
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	385	1	3439	3	Y	186	189	0			25
							205	9									
05	4588	X	3996	-0-	-592	-0-	384	1	3376	3	Y	214	202	0			37
							1	4	235	9							
06	4440	X	3350	-0-	-1090	-0-	313	1	2778	3	Y	218	225	0			30
							19	4	240	9							
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					30

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2480	-0-	-684	-0-	57	1	2227	3	Y	172	200	0			25
							7	4	189	9							
03	3503	X	3078	-0-	-425	-0-	256	1	2610	3	Y	193	197	0			21
							212	9									
04	3390	X	3204	-0-	-186	-0-	297	1	2655	3	Y	229	223	0			27
							252	9									
05	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	304	1	2675	3	Y	246	233	0			40
							1	4	271	9							
*06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	281	1	2487	3	Y	249	257	0			32
							17	4	274	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3095	-0-	-601	-0-	223	1	2412	3	Y	410	411	0			25
							9	4	451	9							
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	303	1	3735	3	Y	535	532	0			28
							27	4	589	9							
04	4080	X	3407	-0-	-673	-0-	352	1	2809	3	Y	221	226	0			23
							3	4	243	9							
05	4216	X	3452	-0-	-764	-0-	392	1	2688	3	Y	337	336	0			24
							1	4	371	9							
*06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	428	1	4971	3	Y	42	46	0			20
							6	4	46	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	1736	X	1364	-0-	-372	-0-	86	1	1063	3	Y	188	186	0			2
							8	4	207	9							
04	1680	X	1512	-0-	-168	-0-	154	1	1225	3	Y	120	121	0			1
							1	4	132	9							
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	261	1	1786	3	Y	302	300	0			3
							332	9									
*06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	219	1	2545	3	Y	33	35	0			1
							3	4	36	9							
07	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2140	-0-	-576	-0-	152	1	1648	3	Y	304	304	0			14
							6	4	334	9							
03	2511	X	2471	-0-	-40	-0-	159	1	1959	3	Y	308	307	0			15
							14	4	339	9							
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	255	1	2031	3	Y	214	216	0			13
							2	4	235	9							
05	2356	X	2149	-0-	-207	-0-	225	1	1540	3	Y	349	347	0			15
							384	9									
*06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	209	1	2431	3	Y	39	42	0			12
							3	4	43	9							
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1777	N	1422	-0-	-355	-0-	96	1	1045	3	Y	252	254	0			16
							4	4	277	9							
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	81	1	998	3	Y	213	212	0			17
							7	4	234	9							
04	1440	X	1177	-0-	-263	-0-	114	1	911	3	Y	137	138	0			16
							1	4	151	9							
05	1488	X	1432	-0-	-56	-0-	135	1	925	3	Y	338	336	0			18
							372	9									
*06	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	123	1	1428	3	Y	37	40	0			15
							2	4	41	9							
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	1551	-0-	-2145	-0-	107	1	1156	3	Y	258	260	0			28
							4	4	284	9							
03	3596	X	2692	-0-	-904	-0-	171	1	2111	3	Y	359	357	0			30
							15	4	395	9							
04	3960	X	3168	-0-	-792	-0-	324	1	2583	3	Y	235	237	0			28
							2	4	259	9							
05	4092	X	3016	-0-	-1076	-0-	328	1	2248	3	Y	400	398	0			30
							440	9									
06	3930	X	1888	-0-	-2042	-0-	145	1	1688	3	Y	48	52	0			26
							2	4	53	9							
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	279	1	3360	3	Y	289	288	0			15
							318	9									
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	402	1	4814	3	Y	337	340	0			12
							371	9									
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	465	1	4737	3	Y	241	240	0			13
							265	9									
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	546	1	5077	3	Y	249	247	0			15
							274	9									
06	4230	X	4154	-0-	-76	-0-	415	1	3544	3	Y	177	184	0			8
							195	9									
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	Y	138	139	0			13
							1	4	152	9							
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	69	1	847	3	Y	217	215	0			15
							6	4	239	9							
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	100	1	799	3	Y	234	235	0			14
							1	4	257	9							
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	0			13
06	1110	N	310	-0-	-800	-0-	22	1	256	3	Y	29	29	0			13
							32	9									
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	3705	-0-	-635	-0-	75	1	3214	3	Y	371	375	0			14
							8	4	408	9							
03	4805	X	4261	-0-	-544	-0-	121	1	3605	3	Y	485	482	0			17
							1	4	534	9							
04	4290	X	3966	-0-	-324	-0-	123	1	3340	3	Y	454	451	0			20
							4	4	499	9							
05	4216	X	4195	-0-	-21	-0-	85	1	3590	3	Y	473	481	0			12
							520	9									
*06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	87	1	3625	3	Y	419	417	0			14
							461	9									
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4104	-0-	-404	-0-	82	1	3530	3	Y	439	441	0			5
							9	4	483	9							
03	4991	X	4838	-0-	-153	-0-	134	1	4006	3	Y	634	629	0			10
							1	4	697	9							
04	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	332	1	9022	3	Y	1583	1556	0			37
							11	4	1741	9							
05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	101	1	4284	3	Y	818	846	0			9
							900	9									
*06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	111	1	4618	3	Y	632	631	0			10
							695	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	128	1	5483	3	Y	648	653	0			17
							14	4	713	9							
03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	193	1	5753	3	Y	794	788	0			23
							1	4	873	9							
04	6600	X	6280	-0-	-320	-0-	194	1	5295	3	Y	713	708	0			28
							7	4	784	9							
05	6820	X	6527	-0-	-293	-0-	131	1	5548	3	Y	771	784	0			15
							848	9									
06	6600	X	6400	-0-	-200	-0-	130	1	5434	3	Y	760	757	0			18
							836	9									
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2241	-0-	-307	-0-	55	1	1357	3	Y	742	722	0			37
							13	4	816	9							
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	103	1	2210	3	Y	549	573	0			13
							1	4	604	9							
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2244	3	Y	611	606	0			18
							672	9									
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	120	1	2595	3	Y	671	672	0			17
							1	4	738	9							
*06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	126	1	2533	3	Y	750	745	0			22
							1	4	825	9							
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1848	-0-	-196	-0-	41	1	1029	3	Y	698	674	0			41
							10	4	768	9							
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	85	1	1794	3	Y	534	556	0			19
							587	9									
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1441	3	Y	402	403	0			18
							442	9									
05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	79	1	1708	3	Y	426	428	0			16
							469	9									
06	2400	X	2006	-0-	-394	-0-	74	1	1485	3	Y	405	404	0			17
							1	4	446	9							
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1977	-0-	-179	-0-	42	1	1036	3	Y	808	783	0			39
							10	4	889	9							
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	92	1	1961	3	Y	708	731	0			16
							1	4	779	9							
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	76	1	1652	3	Y	605	605	0			16
							666	9									
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	85	1	1819	3	Y	640	642	0			14
							704	9									
06	2730	X	2361	-0-	-369	-0-	83	1	1672	3	Y	550	550	0			14
							1	4	605	9							
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	3280	-0-	-4616	-0-	67	1	2866	3	Y	309	319	0			24
							7	4	340	9							
03	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	265	1	7886	3	Y	1019	1008	0			35
							1	4	1121	9							
04	8460	X	7873	-0-	-587	-0-	245	1	6656	3	Y	876	870	0			41
							8	4	964	9							
05	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	167	1	7087	3	Y	955	972	0			24
							1	4	1051	9							
06	8460	X	7583	-0-	-877	-0-	155	1	6504	3	Y	839	837	0			26
							1	4	923	9							
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	5225	-0-	-67	-0-	105	1	4512	3	Y	542	552	0			25
							12	4	596	9							
03	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	287	1	8535	3	Y	973	965	0			33
							1	4	1070	9							
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	227	1	6197	3	Y	878	871	0			40
							8	4	966	9							
05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	152	1	6452	3	Y	804	822	0			22
							1	4	884	9							
*06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	161	1	6746	3	Y	943	938	0			27
							1	4	1037	9							
07	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	84	1	832	3	Y	231	236	0			13
							19	4	254	9							
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	124	1	1170	3	Y	514	509	0			18
							1	4	565	9							
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	89	1	828	3	Y	563	563	0			18
							6	4	619	9							
05	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	70	1	506	3	Y	477	479	0			16
							2	4	525	9							
*06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	106	1	960	3	Y	465	467	0			14
							5	4	512	9							
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4545	-0-	-523	-0-	94	1	4016	3	Y	386	392	0			12
							10	4	425	9							
03	5611	X	5472	-0-	-139	-0-	157	1	4678	3	Y	578	574	0			16
							1	4	636	9							
04	5520	X	4183	-0-	-1337	-0-	133	1	3599	3	Y	406	404	0			18
							4	4	447	9							
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	120	1	5054	3	Y	608	615	0			11
							669	9									
06	5520	X	5209	-0-	-311	-0-	109	1	4530	3	Y	518	517	0			12
							570	9									
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048	X	4534	-0-	-1514	-0-	89	1	3844	3	Y	537	543	0			15
							10	4	591	9							
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	208	1	6182	3	Y	881	874	0			22
							1	4	969	9							
04	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	203	1	5528	3	Y	741	736	0			27
							7	4	815	9							
05	6603	X	6420	-0-	-183	-0-	128	1	5425	3	Y	788	802	0			13
							867	9									
06	6480	X	5768	-0-	-712	-0-	118	1	4903	3	Y	679	678	0			14
							747	9									
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					14

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	18	1	2759	3	Y	88	53	1			74
							146	4	97	9							
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	22	1	3518	3	Y	112	152	1			34
							123	9									
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	20	1	3423	3	Y	107	94	1			47
							118	9									
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	14	1	3493	3	Y	85	87	1			45
							94	9									
*06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	11	1	3452	3	Y	88	86	1			47
							11	4	97	9							
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3515	-0-	-153	-0-	22	1	3211	3	Y	103	58	1			90
							169	4	113	9							
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	37	1	6121	3	Y	178	208	1			60
							1	4	196	9							
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	24	1	4248	3	Y	112	108	1			64
							123	9									
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	17	1	4218	3	Y	101	102	1			63
							111	9									
*06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	14	1	3927	3	Y	80	86	1			57
							12	4	88	9							
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					57

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3207	-0-	-545	-0-	20	1	2921	3	Y	103	64	1			90
							153	4	113	9							
03	4154	X	3465	-0-	-689	-0-	21	1	3324	3	Y	109	160	1			39
							120	9									
04	4020	X	2328	-0-	-1692	-0-	13	1	2242	3	Y	66	69	1			36
							73	9									
05	3999	X	3304	-0-	-695	-0-	13	1	3181	3	Y	100	87	1			49
							110	9									
*06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	13	1	3813	3	Y	126	110	1			65
							12	4	139	9							
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					65

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5402	-0-	-394	-0-	33	1	4966	3	Y	128	71	1			107
							262	4	141	9							
03	6417	X	5321	-0-	-1096	-0-	32	1	5175	3	Y	104	164	1			47
							114	9									
04	6210	X	6105	-0-	-105	-0-	34	1	5933	3	Y	125	108	1			64
							138	9									
05	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	26	1	6229	3	Y	126	118	1			72
							139	9									
06	6180	X	5744	-0-	-436	-0-	18	1	5587	3	Y	110	111	1			71
							18	4	121	9							
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					71

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	52	1	7655	3	Y	160	92	1			130
							403	4	176	9							
03	8680	X	8477	-0-	-203	-0-	51	1	8257	3	Y	153	229	1			54
							1	4	168	9							
04	8400	X	8354	-0-	-46	-0-	47	1	8130	3	Y	161	142	1			73
							177	9									
05	8680	X	8641	-0-	-39	-0-	35	1	8405	3	Y	183	167	1			89
							201	9									
*06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	28	1	8213	3	Y	150	154	1			85
							26	4	165	9							
07	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	5950	-0-	-434	-0-	121	1	5172	3	Y	585	592	0			22
							13	4	644	9							
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	226	1	6737	3	Y	816	810	0			28
							1	4	898	9							
04	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	221	1	6013	3	Y	879	871	0			36
							7	4	967	9							
05	7068	X	6169	-0-	-899	-0-	126	1	5311	3	Y	665	683	0			18
							732	9									
*06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	172	1	7228	3	Y	776	772	0			22
							1	4	854	9							
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	3224	-0-	-1648	-0-	68	1	2961	3	Y	170	175	0			9
							8	4	187	9							
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	272	1	8103	3	Y	499	494	0			14
							1	4	549	9							
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	252	1	6882	3	Y	455	452	0			17
							9	4	501	9							
05	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	171	1	7263	3	Y	513	522	0			8
							1	4	564	9							
*06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	158	1	6653	3	Y	443	442	0			9
							1	4	487	9							
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	146	1	6277	3	Y	603	608	0			12
							16	4	663	9							
03	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	264	1	7845	3	Y	733	729	0			16
							1	4	806	9							
04	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	254	1	6928	3	Y	626	622	0			20
							9	4	689	9							
05	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	185	1	7861	3	Y	759	770	0			9
							1	4	835	9							
*06	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	184	1	7733	3	Y	598	597	0			10
							1	4	658	9							
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	28	1	2887	3	Y	541	557	0			23
							595	9									
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	24	1	3033	3	Y	503	502	0			24
							2	4	553	9							
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	23	1	2277	3	Y	399	399	0			24
							1	4	439	9							
05	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	21	1	2248	3	Y	471	470	0			25
							518	9									
06	2700	X	2639	-0-	-61	-0-	21	1	2110	3	Y	459	457	0			27
							3	4	505	9							
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2769	-0-	-647	-0-	22	1	2322	3	Y	386	400	0			22
							425	9									
03	3782	X	3233	-0-	-549	-0-	22	1	2707	3	Y	456	455	0			23
							2	4	502	9							
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	37	1	3598	3	Y	482	482	0			23
							1	4	530	9							
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	31	1	3537	3	Y	467	467	0			23
							1	4	514	9							
*06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	35	1	3529	3	Y	413	412	0			24
							5	4	454	9							
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	44	1	4613	3	Y	566	585	0			29
							623	9									
03	5208	X	5108	-0-	-100	-0-	35	1	4417	3	Y	594	593	0			30
							3	4	653	9							
04	5040	X	4949	-0-	-91	-0-	43	1	4281	3	Y	566	566	0			30
							2	4	623	9							
05	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	38	1	4261	3	Y	599	598	0			31
							1	4	659	9							
06	5040	X	4835	-0-	-205	-0-	42	1	4218	3	Y	518	515	0			34
							5	4	570	9							
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	44	1	4630	3	Y	682	705	0			37
							750	9									
03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	42	1	5116	3	Y	797	795	0			39
							3	4	877	9							
04	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	50	1	4954	3	Y	742	743	0			38
							2	4	816	9							
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	40	1	4452	3	Y	767	767	0			38
							1	4	844	9							
06	4890	X	4654	-0-	-236	-0-	39	1	3896	3	Y	649	646	0			41
							5	4	714	9							
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	26	1	2657	3	Y	320	330	0			14
							352	9									
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	22	1	2720	3	Y	438	437	0			15
							2	4	482	9							
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	27	1	2675	3	Y	425	425	0			15
							1	4	468	9							
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	26	1	2807	3	Y	426	426	0			15
							469	9									
*06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	25	1	2456	3	Y	398	396	0			17
							3	4	438	9							
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5281	-0-	-571	-0-	107	1	4611	3	Y	501	506	0			20
							12	4	551	9							
03	6479	X	6093	-0-	-386	-0-	173	1	5167	3	Y	684	680	0			24
							1	4	752	9							
04	6270	X	5438	-0-	-832	-0-	168	1	4571	3	Y	630	625	0			29
							6	4	693	9							
05	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	138	1	5829	3	Y	757	769	0			17
							833	9									
*06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	130	1	5404	3	Y	694	691	0			20
							763	9									
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	124	1	5345	3	Y	604	609	0			22
							14	4	664	9							
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	200	1	5953	3	Y	771	766	0			27
							1	4	848	9							
04	6510	X	6104	-0-	-406	-0-	190	1	5156	3	Y	684	679	0			32
							6	4	752	9							
05	6727	X	5620	-0-	-1107	-0-	114	1	4815	3	Y	628	642	0			18
							691	9									
06	6510	X	5571	-0-	-939	-0-	116	1	4827	3	Y	571	569	0			20
							628	9									
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	5516	-0-	-56	-0-	112	1	4803	3	Y	535	540	0			17
							12	4	589	9							
03	6169	X	5515	-0-	-654	-0-	158	1	4711	3	Y	586	582	0			21
							1	4	645	9							
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	193	1	5263	3	Y	676	669	0			28
							7	4	744	9							
05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	126	1	5312	3	Y	683	696	0			15
							751	9									
06	5910	X	5881	-0-	-29	-0-	121	1	5065	3	Y	632	629	0			18
							695	9									
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	5706	-0-	-314	-0-	118	1	5057	3	Y	471	476	0			18
							13	4	518	9							
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	202	1	6004	3	Y	669	664	0			23
							1	4	736	9							
04	6690	X	6268	-0-	-422	-0-	197	1	5361	3	Y	639	634	0			28
							7	4	703	9							
05	6882	X	5836	-0-	-1046	-0-	119	1	5034	3	Y	621	634	0			15
							683	9									
06	6720	X	6189	-0-	-531	-0-	128	1	5356	3	Y	641	638	0			18
							705	9									
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	138	1	5937	3	Y	779	787	0			27
							15	4	857	9							
03	7657	X	7014	-0-	-643	-0-	194	1	5792	3	Y	934	928	0			33
							1	4	1027	9							
04	7410	X	6688	-0-	-722	-0-	202	1	5504	3	Y	886	879	0			40
							7	4	975	9							
05	7657	X	7461	-0-	-196	-0-	146	1	6205	3	Y	1008	1026	0			22
							1	4	1109	9							
*06	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	154	1	6452	3	Y	950	946	0			26
							1	4	1045	9							
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	6173	-0-	-1079	-0-	63	1	5343	3	Y	601	617	0			43
							106	4	661	9							
03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	72	1	8105	3	Y	1270	1251	0			62
							3	4	1397	9							
04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	71	1	6648	3	Y	1097	1112	0			47
							1207	9									
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	72	1	6994	3	Y	1007	1017	0			37
							1108	9									
*06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	141	1	6613	3	Y	1017	1002	0			52
							8	4	1119	9							
07	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	6120	-0-	-124	-0-	63	1	5299	3	Y	594	601	0			43
							105	4	653	9							
03	6913	X	6813	-0-	-100	-0-	51	1	5763	3	Y	906	902	0			47
							2	4	997	9							
04	6690	X	6539	-0-	-151	-0-	59	1	5564	3	Y	833	842	0			38
							916	9									
05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	71	1	6813	3	Y	963	963	0			38
							1059	9									
06	6690	X	6368	-0-	-322	-0-	116	1	5389	3	Y	779	775	0			42
							6	4	857	9							
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	12	1	1026	3	Y	197	207	0			17
							21	4	217	9							
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	16	1	1894	3	Y	591	577	0			31
							1	4	650	9							
04	2370	N	637	-0-	-1733	-0-	5	1	442	3	Y	173	193	0			11
							190	9									
05	1426	N	801	-0-	-625	-0-	6	1	551	3	Y	222	221	0			12
							244	9									
06	2370	N	2182	-0-	-188	-0-	31	1	1452	3	Y	634	611	0			35
							2	4	697	9							
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748 X	5958	-0-	-790	-0-	61	1	5208	3	Y	532	549	0			36
						104	4	585	9							
03	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	72	1	8064	3	Y	1085	1071	0			50
						3	4	1194	9							
04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	78	1	7315	3	Y	1011	1021	0			40
						1112	9									
05	7471 X	5661	-0-	-1810	-0-	51	1	4891	3	Y	654	672	0			22
						719	9									
06	7230 X	6894	-0-	-336	-0-	122	1	5728	3	Y	943	920	0			45
						7	4	1037	9							
07	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8204 X	7876	-0-	-328	-0-	82	1	6967	3	Y	625	640	0			40
						139	4	688	9							
03	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	76	1	8525	3	Y	1222	1207	0			55
						3	4	1344	9							
04	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	85	1	7933	3	Y	1228	1235	0			48
						1351	9									
05	9083 X	8630	-0-	-453	-0-	74	1	7268	3	Y	1170	1178	0			40
						1	4	1287	9							
06	8790 X	5181	-0-	-3609	-0-	94	1	4370	3	Y	647	656	0			31
						5	4	712	9							
07	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	84	1	7126	3	Y	946	912	0			58
						142	4	1041	9							
03	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	40	1	4516	3	Y	784	806	0			36
						2	4	862	9							
04	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	59	1	5500	3	Y	876	878	0			34
						964	9									
05	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	52	1	5035	3	Y	800	807	0			27
						880	9									
*06	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	115	1	5377	3	Y	884	869	0			42
						6	4	972	9							
07	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176 X	6639	-0-	-1537	-0-	67	1	5691	3	Y	697	720	0			47
						114	4	767	9							
03	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	80	1	9106	3	Y	1596	1568	0			75
						4	4	1756	9							
04	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	79	1	7401	3	Y	1354	1373	0			56
						1489	9									
05	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	89	1	8711	3	Y	1561	1561	0			56
						1	4	1717	9							
*06	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	174	1	8113	3	Y	1443	1428	0			71
						9	4	1587	9							
07	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					71

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4448	-0-	-536	-0-	163	1	3517	3	Y	696	690	0			13
							2	4	766	9							
03	5394	X	5244	-0-	-150	-0-	240	1	4141	3	Y	783	789	0			7
							2	4	861	9							
04	5040	X	4837	-0-	-203	-0-	269	1	3816	3	Y	681	682	0			6
							3	4	749	9							
05	5208	X	4978	-0-	-230	-0-	180	1	3938	3	Y	780	774	0			12
							2	4	858	9							
06	5070	X	4447	-0-	-623	-0-	260	1	3408	3	Y	708	713	0			7
							779	9									
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3572	-0-	-460	-0-	130	1	2801	3	Y	581	572	0			11
							2	4	639	9							
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	257	1	4447	3	Y	999	998	0			12
							3	4	1099	9							
04	4500	X	4046	-0-	-454	-0-	223	1	3161	3	Y	600	605	0			7
							2	4	660	9							
05	4402	X	3374	-0-	-1028	-0-	123	1	2681	3	Y	517	515	0			9
							1	4	569	9							
06	4650	X	3036	-0-	-1614	-0-	178	1	2330	3	Y	480	483	0			6
							528	9									
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	2274	-0-	-2150	-0-	83	1	1795	3	Y	359	356	0			9
							1	4	395	9							
03	4898	X	2726	-0-	-2172	-0-	115	1	1987	3	Y	566	566	0			9
							1	4	623	9							
04	4740	X	3118	-0-	-1622	-0-	163	1	2312	3	Y	583	582	0			10
							2	4	641	9							
05	4464	X	3112	-0-	-1352	-0-	107	1	2332	3	Y	611	607	0			14
							1	4	672	9							
06	2850	X	2786	-0-	-64	-0-	155	1	2037	3	Y	540	544	0			10
							594	9									
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3078	-0-	-982	-0-	103	1	2219	3	Y	686	676	0			15
							1	4	755	9							
03	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	164	1	2844	3	Y	736	742	0			9
							2	4	810	9							
04	3720	X	3123	-0-	-597	-0-	165	1	2342	3	Y	558	560	0			7
							2	4	614	9							
05	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	132	1	2876	3	Y	672	666	0			13
							1	4	739	9							
*06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	210	1	2746	3	Y	703	705	0			11
							773	9									
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3513	-0-	-995	-0-	124	1	2681	3	Y	642	635	0			17
							2	4	706	9							
03	5115	X	4054	-0-	-1061	-0-	176	1	3043	3	Y	757	762	0			12
							2	4	833	9							
04	4950	X	4587	-0-	-363	-0-	248	1	3509	3	Y	753	752	0			13
							2	4	828	9							
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	149	1	3254	3	Y	618	616	0			15
							1	4	680	9							
06	3930	X	3723	-0-	-207	-0-	221	1	2894	3	Y	553	557	0			11
							608	9									
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	6512	-0-	-1272	-0-	256	1	5526	3	Y	661	655	0			19
							3	4	727	9							
03	8525	X	7429	-0-	-1096	-0-	360	1	6230	3	Y	759	765	0			13
							4	4	835	9							
04	7950	X	7716	-0-	-234	-0-	457	1	6462	3	Y	721	721	0			13
							4	4	793	9							
05	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	344	1	7510	3	Y	786	780	0			19
							3	4	865	9							
06	7200	X	6955	-0-	-245	-0-	438	1	5753	3	Y	694	699	0			14
							1	4	763	9							
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	1723	-0-	-3065	-0-	64	1	1388	3	Y	245	247	0			13
							1	4	270	9							
03	5301	X	431	-0-	-4870	-0-	20	1	335	3	Y	69	74	0			8
							76	9									
04	5130	X	3849	-0-	-1281	-0-	207	1	2933	3	Y	643	633	0			18
							2	4	707	9							
05	4991	X	4373	-0-	-618	-0-	159	1	3489	3	Y	657	653	0			22
							2	4	723	9							
*06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	260	1	3404	3	Y	656	659	0			19
							722	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4711	-0-	-469	-0-	180	1	3882	3	Y	588	583	0			15
							2	4	647	9							
03	5735	X	5438	-0-	-297	-0-	254	1	4401	3	Y	709	713	0			11
							3	4	780	9							
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	294	1	4159	3	Y	800	798	0			13
							3	4	880	9							
05	5332	X	5274	-0-	-58	-0-	199	1	4350	3	Y	657	654	0			16
							2	4	723	9							
*06	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	352	1	4612	3	Y	683	685	0			14
							751	9									
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	106	1	2285	3	Y	444	434	0			10
							1	4	488	9							
03	4867	X	4046	-0-	-821	-0-	179	1	3095	3	Y	700	701	0			9
							2	4	770	9							
04	4710	X	1277	-0-	-3433	-0-	68	1	973	3	Y	214	221	0			2
							1	4	235	9							
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	160	1	3503	3	Y	573	563	0			12
							2	4	630	9							
06	3930	X	3423	-0-	-507	-0-	207	1	2708	3	Y	462	467	0			7
							508	9									
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3839	-0-	-249	-0-	140	1	3034	3	Y	603	597	0			15
							2	4	663	9							
03	4526	X	3207	-0-	-1319	-0-	144	1	2477	3	Y	532	539	0			8
							1	4	585	9							
04	4380	X	4094	-0-	-286	-0-	217	1	3065	3	Y	736	732	0			12
							2	4	810	9							
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	184	1	4032	3	Y	518	518	0			12
							2	4	570	9							
06	4380	X	3947	-0-	-433	-0-	232	1	3042	3	Y	612	612	0			12
							673	9									
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	235	1	5058	3	Y	409	407	0			15
							3	4	450	9							
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	325	1	5617	3	Y	522	524	0			13
							3	4	574	9							
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	366	1	5175	3	Y	512	512	0			13
							3	4	563	9							
05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	267	1	5834	3	Y	359	360	0			12
							2	4	395	9							
*06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	427	1	5610	3	Y	348	350	0			10
							1	4	383	9							
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2754	-0-	-270	-0-	12	1	2608	3	Y	122	121	0			16
							134	9									
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	16	1	3464	3	Y	202	203	0			15
							1	4	222	9							
04	3240	X	3171	-0-	-69	-0-	12	1	3029	3	Y	118	117	0			16
							130	9									
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	12	1	3295	3	Y	139	140	0			15
							153	9									
06	3240	X	3223	-0-	-17	-0-	11	1	3098	3	Y	104	103	0			16
							114	9									
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	4593	-0-	-1091	-0-	20	1	4247	3	Y	296	295	0			27
							326	9									
03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	30	1	6300	3	Y	469	481	0			15
							1	4	516	9							
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	22	1	5683	3	Y	400	395	0			20
							1	4	440	9							
05	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	22	1	5772	3	Y	412	420	0			12
							453	9									
06	6090	X	5897	-0-	-193	-0-	20	1	5455	3	Y	384	380	0			16
							422	9									
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3021	-0-	-983	-0-	14	1	2822	3	Y	168	167	0			19
							185	9									
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	24	1	5125	3	Y	321	328	0			12
							1	4	353	9							
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	19	1	4639	3	Y	269	265	0			16
							296	9									
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	17	1	4585	3	Y	247	254	0			9
							272	9									
*06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	15	1	4171	3	Y	230	227	0			12
							253	9									
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10388	X	9315	-0-	-1073	-0-	40	1	8556	3	Y	653	650	0			54
							1	4	718	9							
03	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	57	1	11979	3	Y	972	998	0			28
							2	4	1069	9							
04	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	45	1	11069	3	Y	866	854	0			40
							1	4	953	9							
05	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	41	1	11126	3	Y	828	846	0			22
							1	4	911	9							
*06	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	38	1	10587	3	Y	840	829	0			33
							1	4	924	9							
07	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	30	1	6274	3	Y	581	575	0			49
							639	9									
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	36	1	7388	3	Y	758	780	0			27
							1	4	834	9							
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	30	1	7628	3	Y	708	697	0			38
							1	4	779	9							
05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	29	1	7677	3	Y	751	764	0			25
							826	9									
*06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	27	1	7456	3	Y	728	720	0			33
							1	4	801	9							
07	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544 X	5427	-0-	-117	-0-	24	1	4999	3	Y	367	365	0			27
						404	9									
03	6696 X	6183	-0-	-513	-0-	27	1	5642	3	Y	466	480	0			13
						1	4	513	9							
04	6480 X	6277	-0-	-203	-0-	23	1	5796	3	Y	415	409	0			19
						1	4	457	9							
05	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	23	1	5989	3	Y	451	458	0			12
						496	9									
06	6240 X	6084	-0-	-156	-0-	21	1	5594	3	Y	426	421	0			17
						469	9									
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					17

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

02	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	36	1	7511	3	Y	402	399	0			35
						442	9									
03	8618 X	8288	-0-	-330	-0-	37	1	7753	3	Y	452	468	0			19
						1	4	497	9							
04	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	32	1	8090	3	Y	481	473	0			27
						1	4	529	9							
05	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	31	1	8098	3	Y	466	476	0			17
						513	9									
06	8340 X	8109	-0-	-231	-0-	27	1	7591	3	Y	445	440	0			22
						1	4	490	9							
07	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

02	6692 X	6405	-0-	-287	-0-	38	1	5336	3	Y	682	677	0			55
						281	4	750	9							
03	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	58	1	6579	3	Y	871	873	0			53
						958	9									
04	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	44	1	6411	3	Y	788	795	0			46
						51	4	867	9							
05	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	46	1	6741	3	Y	857	855	0			48
						1	4	943	9							
*06	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	49	1	6401	3	Y	770	772	0			46
						847	9									
07	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	49	1	6935	3	Y	734	724	0			64
							365	4	807	9							
03	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	69	1	7932	3	Y	884	889	0			59
							972	9									
04	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	55	1	7912	3	Y	825	830	0			54
							63	4	908	9							
05	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	56	1	8077	3	Y	883	881	0			56
							1	4	971	9							
*06	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	60	1	7998	3	Y	817	819	0			54
							1	4	899	9							
07	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	7693	-0-	-567	-0-	46	1	6430	3	Y	799	804	0			56
							338	4	879	9							
03	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	79	1	9085	3	Y	1103	1103	0			56
							1213	9									
04	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	58	1	8347	3	Y	985	994	0			47
							66	4	1084	9							
05	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	59	1	8666	3	Y	1044	1041	0			50
							2	4	1148	9							
*06	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	62	1	8025	3	Y	947	950	0			47
							1042	9									
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	45	1	6346	3	Y	764	748	0			59
							334	4	840	9							
03	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	63	1	7263	3	Y	868	876	0			51
							955	9									
04	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	49	1	7052	3	Y	805	811	0			45
							56	4	886	9							
05	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	49	1	7205	3	Y	840	839	0			46
							1	4	924	9							
*06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	54	1	7063	3	Y	810	810	0			46
							891	9									
07	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	7956	-0-	-528	-0-	47	1	6564	3	Y	909	904	0			71
							345	4	1000	9							
03	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	78	1	8885	3	Y	1224	1224	0			71
							1346	9									
04	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	59	1	8457	3	Y	1138	1145	0			64
							67	4	1252	9							
05	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	59	1	8656	3	Y	1226	1222	0			68
							2	4	1349	9							
*06	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	64	1	8446	3	Y	1159	1160	0			67
							1	4	1275	9							
07	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8344	X	5053	-0-	-3291	-0-	24	1	4260	3	Y	698	679	1			121
							1	4	768	9							
03	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	48	1	10160	3	Y	1570	1451	1			240
							2	4	1727	9							
04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	40	1	8877	3	Y	1363	1425	1			178
							1	4	1499	9							
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	37	1	8872	3	Y	1412	1448	1			142
							8	4	1553	9							
*06	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	43	1	8405	3	Y	1309	1246	1			205
							8	4	1440	9							
07	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					205

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	49	1	6935	3	Y	967	955	0			83
							365	4	1064	9							
03	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	74	1	8519	3	Y	1196	1201	0			78
							1316	9									
04	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	54	1	7834	3	Y	1020	1032	0			66
							63	4	1122	9							
05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	56	1	8140	3	Y	1104	1100	0			70
							1	4	1214	9							
*06	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	59	1	7736	3	Y	984	989	0			65
							1082	9									
07	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	207	1	4009	3	Y	586	584	0			35
							56	4	645	9							
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	257	1	4933	3	Y	698	701	0			32
							1	4	768	9							
04	5430	X	4943	-0-	-487	-0-	229	1	4162	3	Y	501	502	0			31
							1	4	551	9							
05	5611	X	5034	-0-	-577	-0-	225	1	4218	3	Y	535	541	0			25
							2	4	589	9							
06	5430	X	4414	-0-	-1016	-0-	220	1	3647	3	Y	496	492	0			29
							1	4	546	9							
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3056	-0-	-332	-0-	136	1	2637	3	Y	224	223	0			31
							37	4	246	9							
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	157	1	3004	3	Y	444	446	0			29
							488	9									
04	3660	X	3257	-0-	-403	-0-	151	1	2762	3	Y	312	313	0			28
							1	4	343	9							
05	3782	X	3290	-0-	-492	-0-	142	1	2659	3	Y	444	448	0			24
							1	4	488	9							
06	3540	X	3185	-0-	-355	-0-	153	1	2541	3	Y	445	441	0			28
							1	4	490	9							
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					28

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4758	-0-	-282	-0-	207	1	4004	3	Y	446	445	0			34
							56	4	491	9							
03	5673	X	4986	-0-	-687	-0-	218	1	4186	3	Y	528	530	0			32
							1	4	581	9							
04	5880	X	5148	-0-	-732	-0-	241	1	4378	3	Y	480	480	0			32
							1	4	528	9							
05	6076	X	5373	-0-	-703	-0-	247	1	4610	3	Y	467	473	0			26
							2	4	514	9							
06	5880	X	4496	-0-	-1384	-0-	227	1	3770	3	Y	453	449	0			30
							1	4	498	9							
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1394	-0-	-1854	-0-	58	1	1123	3	Y	179	179	0			34
							16	4	197	9							
03	3596	X	3436	-0-	-160	-0-	145	1	2779	3	Y	465	467	0			32
							512	9									
04	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	149	1	2717	3	Y	465	466	0			31
							1	4	512	9							
05	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	137	1	2567	3	Y	473	478	0			26
							1	4	520	9							
06	3480	X	2693	-0-	-787	-0-	127	1	2103	3	Y	421	417	0			30
							463	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	37	1	6730	3	Y	814	764	1			130
							2	4	895	9							
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	40	1	8414	3	Y	1195	1141	1			184
							2	4	1315	9							
04	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	39	1	8572	3	Y	1057	1106	1			135
							1	4	1163	9							
05	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	37	1	8564	3	Y	1148	1172	1			111
							7	4	1263	9							
*06	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	42	1	8282	3	Y	1054	1004	1			161
							8	4	1159	9							
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					161

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	36	1	6366	3	Y	717	665	1			107
							1	4	789	9							
03	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	37	1	7659	3	Y	863	839	1			131
							1	4	949	9							
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	26	1	5776	3	Y	674	721	1			84
							1	4	741	9							
05	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	29	1	6798	3	Y	731	749	1			66
							6	4	804	9							
*06	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	34	1	6596	3	Y	764	719	1			111
							6	4	840	9							
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	4878	-0-	-1198	-0-	24	1	4315	3	Y	489	460	1			70
							1	4	538	9							
03	6727	X	6225	-0-	-502	-0-	26	1	5480	3	Y	653	629	1			94
							1	4	718	9							
04	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	25	1	5435	3	Y	663	682	1			75
							729	9									
05	6603	X	6189	-0-	-414	-0-	23	1	5435	3	Y	660	678	1			57
							5	4	726	9							
06	6390	X	5925	-0-	-465	-0-	27	1	5262	3	Y	574	549	1			82
							5	4	631	9							
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

02	14B2	EXT	112	-0-	112	397	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	346	-0-	346	743	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	857	X	114	-0-	-743	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

02	5348	X	5287	-0-	-61	-0-	225	1	4359	3	Y	584	582	0			39
							61	4	642	9							
03	5611	X	5496	-0-	-115	-0-	239	1	4598	3	Y	598	601	0			36
							1	4	658	9							
04	5430	X	4771	-0-	-659	-0-	218	1	3973	3	Y	526	526	0			36
							1	4	579	9							
05	5859	X	4748	-0-	-1111	-0-	213	1	3977	3	Y	505	512	0			29
							2	4	556	9							
06	5670	X	4600	-0-	-1070	-0-	230	1	3817	3	Y	502	498	0			33
							1	4	552	9							
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	285	1	5513	3	Y	626	624	0			39
							77	4	689	9							
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	300	1	5773	3	Y	610	612	0			37
							1	4	671	9							
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	293	1	5326	3	Y	456	457	0			36
							1	4	502	9							
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	266	1	4975	3	Y	407	413	0			30
							2	4	448	9							
06	5130	X	5044	-0-	-86	-0-	262	1	4335	3	Y	405	402	0			33
							1	4	446	9							
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	5615	-0-	-2001	-0-	242	1	4688	3	Y	564	562	0			48
							65	4	620	9							
03	8432	X	6651	-0-	-1781	-0-	293	1	5622	3	Y	668	672	0			44
							1	4	735	9							
04	8340	X	6733	-0-	-1607	-0-	309	1	5623	3	Y	727	728	0			43
							1	4	800	9							
05	8618	X	6020	-0-	-2598	-0-	272	1	5079	3	Y	606	614	0			35
							2	4	667	9							
06	6540	X	5075	-0-	-1465	-0-	254	1	4208	3	Y	556	552	0			39
							1	4	612	9							
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					39

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	54	1	2264	3	Y	438	444	0			42
							50	4	482	9							
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	84	1	2636	3	Y	530	532	0			40
							2	4	583	9							
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	76	1	2516	3	Y	456	465	0			31
							502	9									
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	89	1	3083	3	Y	535	511	0			55
							1	4	589	9							
*06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	81	1	3193	3	Y	552	562	0			45
							1	4	607	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					45

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	93	1	3868	3	Y	613	583	0			63
							85	4	674	9							
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	116	1	3649	3	Y	525	541	0			47
							3	4	578	9							
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	109	1	3611	3	Y	406	419	0			34
							1	4	447	9							
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	105	1	3620	3	Y	412	398	0			48
							1	4	453	9							
06	4020	X	3430	-0-	-590	-0-	74	1	2915	3	Y	400	410	0			38
							1	4	440	9							
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					38

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3484	-0-	-408	-0-	73	1	3061	3	Y	257	253	0			28
							67	4	283	9							
03	4309	X	3085	-0-	-1224	-0-	88	1	2762	3	Y	212	220	0			20
							2	4	233	9							
04	4140	X	2953	-0-	-1187	-0-	78	1	2581	3	Y	267	265	0			22
							294	9									
05	4278	X	2747	-0-	-1531	-0-	69	1	2375	3	Y	275	265	0			32
							303	9									
06	4020	X	2724	-0-	-1296	-0-	60	1	2369	3	Y	267	273	0			26
							1	4	294	9							
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	3506	-0-	-1870	-0-	73	1	3033	3	Y	304	305	0			28
							66	4	334	9							
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	137	1	4278	3	Y	475	468	0			35
							3	4	523	9							
04	4740	X	4111	-0-	-629	-0-	109	1	3577	3	Y	386	395	0			26
							425	9									
05	4898	X	3665	-0-	-1233	-0-	92	1	3166	3	Y	369	357	0			38
							1	4	406	9							
06	4770	X	3244	-0-	-1526	-0-	72	1	2855	3	Y	287	302	0			23
							1	4	316	9							
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	183	1	3551	3	Y	171	170	0			16
							50	4	188	9							
03	3999	X	2628	-0-	-1371	-0-	124	1	2381	3	Y	112	114	0			14
							123	9									
04	3870	X	2237	-0-	-1633	-0-	111	1	2007	3	Y	108	108	0			14
							119	9									
05	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	179	1	3361	3	Y	265	268	0			11
							2	4	292	9							
06	3870	X	3860	-0-	-10	-0-	210	1	3476	3	Y	157	155	0			13
							1	4	173	9							
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	260	1	4489	3	Y	562	563	0			36
							66	4	618	9							
03	5673	X	3957	-0-	-1716	-0-	223	1	3247	3	Y	439	447	0			28
							4	4	483	9							
04	5490	X	4067	-0-	-1423	-0-	231	1	3218	3	Y	562	558	0			32
							618	9									
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	328	1	4644	3	Y	722	731	0			23
							794	9									
06	5490	X	3892	-0-	-1598	-0-	252	1	3130	3	Y	464	464	0			23
							510	9									
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	260	1	4496	3	Y	665	666	0			25
							66	4	732	9							
03	5239	X	2809	-0-	-2430	-0-	156	1	2284	3	Y	333	341	0			17
							3	4	366	9							
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	345	1	4806	3	Y	691	687	0			21
							760	9									
05	5239	X	4991	-0-	-248	-0-	285	1	4023	3	Y	621	630	0			12
							683	9									
06	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	315	1	3914	3	Y	629	629	0			12
							692	9									
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	194	1	3366	3	Y	303	304	0			18
						50	4	333	9							
03	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	340	1	4966	3	Y	465	469	0			14
						7	4	512	9							
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	265	1	3693	3	Y	428	425	0			17
						471	9									
05	3255 X	2661	-0-	-594	-0-	154	1	2171	3	Y	305	310	0			12
						336	9									
06	3150 X	1683	-0-	-1467	-0-	103	1	1275	3	Y	277	276	0			13
						305	9									
07	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

02	5684 X	4596	-0-	-1088	-0-	98	1	4101	3	Y	279	286	0			29
						90	4	307	9							
03	6293 X	4340	-0-	-1953	-0-	123	1	3866	3	Y	316	320	0			25
						3	4	348	9							
04	6120 X	4985	-0-	-1135	-0-	134	1	4452	3	Y	362	361	0			26
						1	4	398	9							
05	6324 X	5311	-0-	-1013	-0-	140	1	4834	3	Y	305	298	0			33
						1	4	336	9							
06	6120 X	5176	-0-	-944	-0-	118	1	4700	3	Y	324	330	0			27
						2	4	356	9							
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					27

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

02	3416 X	2879	-0-	-537	-0-	57	1	2383	3	Y	352	343	0			36
						52	4	387	9							
03	3689 X	3012	-0-	-677	-0-	82	1	2559	3	Y	335	342	0			29
						2	4	369	9							
04	3450 X	2901	-0-	-549	-0-	77	1	2534	3	Y	264	272	0			21
						290	9									
05	3193 X	2479	-0-	-714	-0-	60	1	2055	3	Y	331	315	0			37
						364	9									
06	3090 X	2617	-0-	-473	-0-	55	1	2178	3	Y	348	354	0			31
						1	4	383	9							
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					31

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	33	1	1359	3	Y	328	321	0			34
						29	4	361	9							
03	2263 X	1227	-0-	-1036	-0-	31	1	975	3	Y	200	215	0			19
						1	4	220	9							
04	2190 X	1767	-0-	-423	-0-	44	1	1435	3	Y	262	260	0			21
						288	9									
05	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	90	1	3116	3	Y	450	421	0			50
						1	4	495	9							
*06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	67	1	2664	3	Y	305	325	0			30
						1	4	336	9							
07	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3124	-0-	-1076	-0-	149	1	2575	3	Y	329	331	0			26
							38	4	362	9							
03	4650	X	3969	-0-	-681	-0-	227	1	3318	3	Y	382	388	0			20
							4	4	420	9							
04	4500	X	3762	-0-	-738	-0-	223	1	3102	3	Y	397	394	0			23
							437	9									
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	403	1	5693	3	Y	787	795	0			15
							866	9									
*06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	393	1	4887	3	Y	675	674	0			16
							743	9									
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					16

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

02	18648	X	11052	-0-	-7596	-0-	466	1	10309	3	Y	252	249	1			93
							277	9									
03	20646	X	18492	-0-	-2154	-0-	740	1	17309	3	Y	403	417	1			79
							443	9									
04	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	839	1	19407	3	Y	439	426	1			92
							1	4	483	9							
05	20646	X	19595	-0-	-1051	-0-	809	1	18398	3	Y	353	341	1			104
							388	9									
06	19980	X	15950	-0-	-4030	-0-	650	1	14951	3	Y	316	327	1			93
							1	4	348	9							
07	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					93

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

02	11956	X	7292	-0-	-4664	-0-	304	1	6729	3	Y	235	241	1			86
							259	9									
03	12617	X	10031	-0-	-2586	-0-	399	1	9329	3	Y	275	300	1			61
							303	9									
04	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	595	1	13748	3	Y	438	413	1			86
							482	9									
05	13237	X	12844	-0-	-393	-0-	522	1	11882	3	Y	400	378	1			108
							440	9									
06	12810	X	11859	-0-	-951	-0-	478	1	10972	3	Y	372	380	1			100
							409	9									
07	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					100

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

02	29904	X	17703	-0-	-12201	-0-	755	1	16479	3	Y	424	477	1			29
							3	4	466	9							
03	34036	X	34036	-0-	-0-	-0-	1378	1	31682	3	Y	871	825	1			75
							18	4	958	9							
04	30895	X	30895	-0-	-0-	-0-	1249	1	28649	3	Y	876	888	1			63
							33	4	964	9							
05	31806	X	29897	-0-	-1909	-0-	1228	1	27763	3	Y	810	780	1			93
							15	4	891	9							
06	32940	X	28084	-0-	-4856	-0-	1152	1	26126	3	Y	732	735	1			90
							1	4	805	9							
07	32829	X	NO RPT	-0-	-32829	-0-					Y	NO RPT					90

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	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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5656	X	4648	-0-	-1008	-0-	38	1	4393	3	Y	181	162	0			42
							18	4	199	9							
03	5611	X	5386	-0-	-225	-0-	37	1	5117	3	Y	210	219	0			33
							1	4	231	9							
04	5820	X	5065	-0-	-755	-0-	32	1	4813	3	Y	199	198	0			34
							1	4	219	9							
05	6014	X	5000	-0-	-1014	-0-	28	1	4704	3	Y	243	245	0			32
							1	4	267	9							
06	5310	X	4755	-0-	-555	-0-	26	1	4456	3	Y	241	232	0			41
							8	4	265	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					41

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	24	1	2716	3	Y	137	121	0			29
							11	4	151	9							
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	19	1	2652	3	Y	139	148	0			20
							1	4	153	9							
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	15	1	2321	3	Y	130	130	0			20
							1	4	143	9							
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	17	1	2740	3	Y	162	164	0			18
							178	9									
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	17	1	2867	3	Y	167	159	0			26
							5	4	184	9							
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					26

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

02	3388	X	1795	-0-	-1593	-0-	1196	3	559	4	Y	36					194
							40	9									
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	194	1			-0-
04	4800	X	4651	-0-	-149	-0-	1745	3	2776	4	Y	118	82	1			36
							130	9									
05	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	17	1	1197	3	Y	188	26	1			198
							5511	4	207	9							
*06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	75	1	2440	3	Y	160	139	1			219
							3512	4	176	9							
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					219

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

02	4424	X	2851	-0-	-1573	-0-	1	1	1896	3	Y	63					148
							885	4	69	9							
03	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	5662	3	339	4	Y	365	222	1			291
							402	9									
04	4350	X	3382	-0-	-968	-0-	1273	3	2026	4	Y	75	256	1			110
							83	9									
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	110	1			-0-
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4467	-0-	-713	-0-	1	1	2938	3	Y	143					404
							1371	4	157	9							
03	5735	X	4516	-0-	-1219	-0-	3897	3	234	4	Y	350	326	1			428
							385	9									
04	5940	X	3763	-0-	-2177	-0-	1389	3	2208	4	Y	151	405	1			174
							166	9									
05	6138	X	5040	-0-	-1098	-0-	12	1	849	3	Y	246	49	1			371
							3908	4	271	9							
*06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	60	1	1927	3	Y	233	235	1			369
							2775	4	256	9							
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					369

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14784	X	9097	-0-	-5687	-0-	422	1	8390	3	Y	251	287	1			241
							9	4	276	9							
03	21211	X	21211	-0-	-0-	-0-	933	1	19722	3	Y	504	505	1			240
							2	4	554	9							
04	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	736	1	15568	3	Y	388	378	1			250
							427	9									
05	16368	X	15686	-0-	-682	-0-	726	1	14760	3	Y	181	185	1			246
							1	4	199	9							
*06	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	728	1	14755	3	Y	373	366	1			253
							410	9									
07	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					253

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	29	1	1898	3	Y	231	217	0			33
							32	4	254	9							
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	25	1	1106	3	Y	202	210	0			25
							3	4	222	9							
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	137	1	1159	3	Y	239	233	0			31
							2	4	263	9							
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	215	1	1868	3	Y	367	359	0			39
							4	4	404	9							
*06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	272	1	2240	3	Y	231	242	0			28
							8	4	254	9							
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-					4
03	4836	X	4327	-0-	-509	-0-	300	1	3588	3	Y	399	395	0			8
							439	9									
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	393	1	4004	3	Y	326	323	0			11
							359	9									
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	408	1	3791	3	Y	317	315	0			13
							349	9									
*06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	440	1	3766	3	Y	332	333	0			12
							365	9									
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	3864	-0-	-1316	-0-	71	1	3048	3	Y	668	689	0			38
							10	4	735	9							
03	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	197	1	4878	3	Y	1066	1046	0			58
							7	4	1173	9							
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	250	1	4599	3	Y	926	913	0			71
							3	4	1019	9							
05	5642	X	5446	-0-	-196	-0-	281	1	4538	3	Y	570	590	0			51
							627	9									
06	5550	X	5333	-0-	-217	-0-	252	1	4368	3	Y	648	645	0			54
							713	9									
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					54

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5084	-0-	-1020	-0-	96	1	4114	3	Y	782	791	0			47
							14	4	860	9							
03	6758	X	6220	-0-	-538	-0-	200	1	4925	3	Y	989	979	0			57
							7	4	1088	9							
04	6540	X	5881	-0-	-659	-0-	256	1	4694	3	Y	844	834	0			67
							3	4	928	9							
05	6758	X	6173	-0-	-585	-0-	308	1	4975	3	Y	809	802	0			74
							890	9									
06	6030	X	5788	-0-	-242	-0-	267	1	4634	3	Y	806	808	0			72
							887	9									
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					72

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	4845	-0-	-1343	-0-	94	1	4030	3	Y	643	652	0			42
							14	4	707	9							
03	6851	X	6741	-0-	-110	-0-	222	1	5493	3	Y	925	910	0			57
							8	4	1018	9							
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	265	1	4864	3	Y	804	793	0			68
							3	4	884	9							
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	301	1	4877	3	Y	885	868	0			85
							974	9									
06	6510	X	5794	-0-	-716	-0-	262	1	4558	3	Y	885	887	0			83
							974	9									
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					83

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	3332	-0-	-2632	-0-	63	1	2700	3	Y	509	534	0			37
							9	4	560	9							
03	6603	X	6483	-0-	-120	-0-	212	1	5217	3	Y	952	929	0			60
							7	4	1047	9							
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	270	1	4954	3	Y	806	796	0			70
							3	4	887	9							
05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	318	1	5136	3	Y	925	905	0			90
							1018	9									
06	6270	X	6097	-0-	-173	-0-	277	1	4801	3	Y	926	927	0			89
							1019	9									
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1425	-0-	-703	-0-	56	1	1195	3	Y	95	54	1			122
							69	4	105	9							
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	229	1	1760	3	Y	138	178	1			82
							741	4	152	9							
04	2040	X	1820	-0-	-220	-0-	250	1	1303	3	Y	107	109	1			80
							149	4	118	9							
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	301	1	1765	3	Y	137	125	1			92
							4	4	151	9							
06	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	291	1	1685	3	Y	127	132	1			87
							46	4	140	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					87

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	X	1525	-0-	-491	-0-	63	1	1346	3	Y	35	23	1			53
							77	4	39	9							
03	2232	X	1839	-0-	-393	-0-	151	1	1156	3	Y	42	64	1			31
							486	4	46	9							
04	2250	X	1043	-0-	-1207	-0-	148	1	772	3	Y	32	35	1			28
							88	4	35	9							
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2312	-0-	-1440	-0-	96	1	2046	3	Y	48	25	1			58
							117	4	53	9							
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	304	1	2334	3	Y	66	84	1			40
							983	4	73	9							
04	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	483	1	2520	3	Y	52	52	1			40
							287	4	57	9							
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	713	1	4191	3	Y	70	63	1			47
							10	4	77	9							
*06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	752	1	4349	3	Y	58	62	1			43
							119	4	64	9							
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					43

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	19	1	2103	3	Y	82	75	0			17
							8	4	90	9							
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	19	1	2628	3	Y	122	124	0			15
							134	9									
04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	15	1	2372	3	Y	110	110	0			15
							1	4	121	9							
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	16	1	2656	3	Y	150	150	0			15
							165	9									
*06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	15	1	2683	3	Y	122	120	0			17
							5	4	134	9							
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2433	-0-	-591	-0-	21	1	2320	3	Y	75	67	0			18
							9	4	83	9							
03	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	20	1	2899	3	Y	113	113	0			18
							1	4	124	9							
04	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	17	1	2707	3	Y	183	172	0			29
							1	4	201	9							
05	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	17	1	2753	3	Y	166	172	0			23
							183	9									
06	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	15	1	2686	3	Y	122	121	0			24
							5	4	134	9							
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					24

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2671	-0-	-913	-0-	22	1	2526	3	Y	103	92	0			22
							10	4	113	9							
03	3968	X	3007	-0-	-961	-0-	20	1	2837	3	Y	135	138	0			19
							1	4	149	9							
04	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	18	1	2873	3	Y	115	116	0			18
							1	4	127	9							
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	20	1	3137	3	Y	122	126	0			14
							134	9									
*06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	18	1	2996	3	Y	107	104	0			17
							5	4	118	9							
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2732	-0-	-600	-0-	23	1	2409	3	Y	273	284	0			18
							300	9									
03	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	26	1	3180	3	Y	399	398	0			19
							2	4	439	9							
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	33	1	3252	3	Y	414	414	0			19
							1	4	455	9							
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	29	1	3288	3	Y	422	422	0			19
							1	4	464	9							
*06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	34	1	3513	3	Y	371	370	0			20
							5	4	408	9							
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2453	-0-	-319	-0-	22	1	2335	3	Y	87	91	0			6
							96	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	24	1	3025	3	Y	131	131	0			6
							2	4	144	9							
04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	33	1	3182	3	Y	195	195	0			6
							1	4	215	9							
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	25	1	2824	3	Y	214	214	0			6
							1	4	235	9							
06	2970	X	2411	-0-	-559	-0-	21	1	2121	3	Y	242	241	0			7
							3	4	266	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3025	-0-	-531	-0-	25	1	2875	3	Y	103	94	0			21
							12	4	113	9							
03	3937	X	3386	-0-	-551	-0-	23	1	3219	3	Y	130	135	0			16
							1	4	143	9							
04	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	20	1	3122	3	Y	140	137	0			19
							1	4	154	9							
05	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	19	1	3043	3	Y	156	159	0			16
							172	9									
06	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	18	1	3027	3	Y	144	140	0			20
							5	4	158	9							
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					20

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2437	-0-	-755	-0-	21	1	2315	3	Y	84	76	0			18
							9	4	92	9							
03	3503	X	2876	-0-	-627	-0-	19	1	2733	3	Y	112	114	0			16
							1	4	123	9							
04	2940	X	2399	-0-	-541	-0-	14	1	2273	3	Y	101	101	0			16
							1	4	111	9							
05	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	17	1	2704	3	Y	132	132	0			16
							145	9									
*06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	16	1	2799	3	Y	123	119	0			20
							5	4	135	9							
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	24	1	2490	3	Y	216	224	0			15
							238	9									
03	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	18	1	2351	3	Y	229	228	0			16
							2	4	252	9							
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	33	1	3237	3	Y	293	293	0			16
							1	4	322	9							
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	27	1	3098	3	Y	268	268	0			16
							1	4	295	9							
*06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	28	1	2833	3	Y	245	244	0			17
							4	4	270	9							
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					17

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	5759	-0-	-1213	-0-	108	1	4589	3	Y	952	967	0			60
							15	4	1047	9							
03	7316	X	4865	-0-	-2451	-0-	154	1	3787	3	Y	835	844	0			51
							5	4	919	9							
04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	290	1	5335	3	Y	1047	1014	0			84
							4	4	1152	9							
05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	347	1	5615	3	Y	1209	1179	0			114
							1330	9									
*06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	298	1	5165	3	Y	1011	1029	0			96
							1112	9									
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	1930	-0-	-590	-0-	16	1	1703	3	Y	192	199	0			12
							211	9									
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	18	1	2194	3	Y	236	235	0			13
							1	4	260	9							
04	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	19	1	1892	3	Y	197	197	0			13
							1	4	217	9							
05	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	26	1	2790	3	Y	226	226	0			13
							249	9									
*06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	24	1	2431	3	Y	208	207	0			14
							3	4	229	9							
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	3	Y	196	202	0			16
							216	9									
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	18	1	2317	3	Y	277	277	0			16
							2	4	305	9							
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	26	1	2550	3	Y	303	303	0			16
							1	4	333	9							
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	20	1	2189	3	Y	266	266	0			16
							293	9									
06	2460	N	2398	-0-	-62	-0-	21	1	2111	3	Y	239	238	0			17
							3	4	263	9							
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	16	1	1705	3	Y	211	216	0			6
							232	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	17	1	2005	3	Y	297	296	0			7
							1	4	327	9							
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	22	1	2185	3	Y	212	212	0			7
							1	4	233	9							
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	20	1	2194	3	Y	222	222	0			7
							244	9									
06	2280	N	2234	-0-	-46	-0-	19	1	1979	3	Y	212	211	0			8
							3	4	233	9							
07	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	32	1	3319	3	Y	487	501	0			24
							536	9									
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	34	1	4262	3	Y	539	537	0			26
							3	4	593	9							
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	40	1	3834	3	Y	523	523	0			26
							1	4	575	9							
05	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	37	1	4164	3	Y	535	535	0			26
							1	4	589	9							
*06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	39	1	3872	3	Y	493	491	0			28
							5	4	542	9							
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4633	-0-	-771	-0-	88	1	3786	3	Y	678	686	0			44
							13	4	746	9							
03	5704	X	5591	-0-	-113	-0-	184	1	4524	3	Y	797	791	0			50
							6	4	877	9							
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	252	1	4628	3	Y	709	699	0			60
							3	4	780	9							
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	288	1	4657	3	Y	819	801	0			78
							901	9									
*06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	285	1	4956	3	Y	467	497	0			48
							514	9									
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					48

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	6193	-0-	-471	-0-	122	1	5218	3	Y	759	771	0			49
							18	4	835	9							
03	7378	X	7024	-0-	-354	-0-	237	1	5856	3	Y	839	836	0			52
							8	4	923	9							
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	298	1	5471	3	Y	979	950	0			81
							4	4	1077	9							
05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	355	1	5763	3	Y	1002	986	0			97
							1	4	1102	9							
06	6810	X	6796	-0-	-14	-0-	315	1	5463	3	Y	925	933	0			89
							1018	9									
07	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	42	1	4410	3	Y	414	430	0			23
							455	9									
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	43	1	5348	3	Y	561	560	0			24
							4	4	617	9							
04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	63	1	6132	3	Y	503	503	0			24
							2	4	553	9							
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	51	1	5661	3	Y	493	493	0			24
							1	4	542	9							
*06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	49	1	4897	3	Y	459	457	0			26
							6	4	505	9							
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	64	1	6644	3	Y	747	778	0			53
							822	9									
03	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	64	1	8100	3	Y	1094	1092	0			55
							6	4	1203	9							
04	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	80	1	7838	3	Y	998	999	0			54
							3	4	1098	9							
05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	72	1	7921	3	Y	965	965	0			54
							1	4	1062	9							
*06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	77	1	7781	3	Y	909	905	0			58
							10	4	1000	9							
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3874	-0-	-354	-0-	33	1	3461	3	Y	345	359	0			20
							380	9									
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	33	1	4147	3	Y	471	470	0			21
							3	4	518	9							
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	42	1	4145	3	Y	439	439	0			21
							2	4	483	9							
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	37	1	4166	3	Y	435	435	0			21
							1	4	479	9							
*06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	44	1	4476	3	Y	493	491	0			23
							6	4	542	9							
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					23

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3089	-0-	-635	-0-	27	1	2763	3	Y	272	282	0			17
							299	9									
03	4123	X	3309	-0-	-814	-0-	23	1	2926	3	Y	325	324	0			18
							2	4	358	9							
04	3750	X	3286	-0-	-464	-0-	30	1	2925	3	Y	300	300	0			18
							1	4	330	9							
05	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	28	1	3208	3	Y	312	312	0			18
							1	4	343	9							
*06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	35	1	3497	3	Y	269	267	0			20
							4	4	296	9							
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	3986	-0-	-690	-0-	34	1	3593	3	Y	326	340	0			23
							359	9									
03	4867	X	4798	-0-	-69	-0-	34	1	4299	3	Y	420	418	0			25
							3	4	462	9							
04	5010	X	4668	-0-	-342	-0-	43	1	4213	3	Y	373	373	0			25
							2	4	410	9							
05	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	38	1	4240	3	Y	408	408	0			25
							1	4	449	9							
06	4650	X	4421	-0-	-229	-0-	40	1	3973	3	Y	366	364	0			27
							5	4	403	9							
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	4266	-0-	-298	-0-	44	1	3766	3	Y	348	363	0			20
							73	4	383	9							
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	50	1	5172	3	Y	474	478	0			16
							8	4	521	9							
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	50	1	5037	3	Y	481	479	0			18
							2	4	529	9							
05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	51	1	5017	3	Y	469	468	0			19
							2	4	516	9							
*06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	45	1	4574	3	Y	407	408	0			18
							448	9									
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3141	-0-	-107	-0-	26	1	2975	3	Y	116	103	0			24
							12	4	128	9							
03	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	22	1	3104	3	Y	124	131	0			17
							1	4	136	9							
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	22	1	3332	3	Y	129	127	0			19
							1	4	142	9							
05	3503	X	3495	-0-	-8	-0-	20	1	3354	3	Y	109	115	0			13
							1	4	120	9							
06	3390	X	3287	-0-	-103	-0-	19	1	3134	3	Y	117	112	0			18
							5	4	129	9							
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	64	1	5505	3	Y	599	617	0			34
							108	4	659	9							
03	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	72	1	7441	3	Y	844	849	0			29
							12	4	928	9							
04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	62	1	6190	3	Y	711	709	0			31
							2	4	782	9							
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	66	1	6355	3	Y	612	612	0			31
							2	4	673	9							
*06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	62	1	6376	3	Y	550	550	0			31
							1	4	605	9							
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					31

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	42	1	4864	3	Y	155	136	0			34
							20	4	171	9							
03	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	21	1	3018	3	Y	106	122	0			18
							1	4	117	9							
04	3390	X	2862	-0-	-528	-0-	17	1	2712	3	Y	120	118	0			20
							1	4	132	9							
05	3503	X	2272	-0-	-1231	-0-	13	1	2119	3	Y	127	130	0			17
							140	9									
*06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	22	1	3691	3	Y	183	170	0			30
							6	4	201	9							
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

02	5936	X	3991	-0-	-1945	-0-	40	1	3415	3	Y	426	451	0			33
							67	4	469	9							
03	6572	X	5941	-0-	-631	-0-	53	1	5518	3	Y	328	337	0			24
							9	4	361	9							
04	6360	X	6349	-0-	-11	-0-	61	1	6132	3	Y	140	142	0			22
							2	4	154	9							
05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	64	1	6234	3	Y	800	791	0			31
							2	4	880	9							
*06	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	58	1	5967	3	Y	707	707	0			31
							1	4	778	9							
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	63	1	5439	3	Y	601	622	0			34
							107	4	661	9							
03	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	63	1	6515	3	Y	777	783	0			28
							10	4	855	9							
04	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	59	1	5908	3	Y	810	807	0			31
							2	4	891	9							
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	66	1	6337	3	Y	627	628	0			30
							2	4	690	9							
*06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	58	1	5838	3	Y	594	594	0			30
							653	9									
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	104	1	8992	3	Y	982	1018	0			52
							176	4	1080	9							
03	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	114	1	11719	3	Y	1304	1315	0			41
							18	4	1434	9							
04	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	104	1	10533	3	Y	1209	1205	0			45
							4	4	1330	9							
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	115	1	11122	3	Y	1181	1179	0			47
							4	4	1299	9							
*06	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	103	1	10462	3	Y	1005	1006	0			46
							1	4	1106	9							
07	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					46

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	411	1	8168	3	Y	301	303	1			80
							9	4	331	9							
03	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	695	1	14674	3	Y	431	439	1			72
							1	4	474	9							
04	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	712	1	15058	3	Y	406	391	1			87
							447	9									
05	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	682	1	13869	3	Y	163	172	1			78
							1	4	179	9							
*06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	463	1	9394	3	Y	251	255	1			74
							276	9									
07	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	6072	-0-	-116	-0-	61	1	5298	3	Y	554	576	0			34
							104	4	609	9							
03	6851	X	6303	-0-	-548	-0-	54	1	5579	3	Y	601	608	0			27
							9	4	661	9							
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	65	1	6653	3	Y	669	667	0			29
							3	4	736	9							
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	68	1	6600	3	Y	621	621	0			29
							2	4	683	9							
*06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	62	1	6387	3	Y	620	619	0			30
							1	4	682	9							
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	102	1	1067	3	Y	181	189	0			14
							25	4	199	9							
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	123	1	1064	3	Y	339	338	0			15
							2	4	373	9							
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	136	1	1325	3	Y	390	389	0			16
							429	9									
05	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	88	1	897	3	Y	168	175	0			9
							1	4	185	9							
06	1350	N	827	-0-	-523	-0-	65	1	623	3	Y	126	127	0			8
							139	9									
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3099	-0-	-93	-0-	236	1	2457	3	Y	317	335	0			31
							57	4	349	9							
03	3317	X	2004	-0-	-1313	-0-	189	1	1624	3	Y	171	187	0			15
							3	4	188	9							
04	3210	X	2791	-0-	-419	-0-	229	1	2234	3	Y	298	296	0			17
							328	9									
05	3441	X	3163	-0-	-278	-0-	249	1	2545	3	Y	333	330	0			20
							3	4	366	9							
06	3330	X	2930	-0-	-400	-0-	248	1	2374	3	Y	280	281	0			19
							308	9									
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					19

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4161	-0-	-67	-0-	328	1	3410	3	Y	313	330	0			31
							79	4	344	9							
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	511	1	4395	3	Y	339	349	0			21
							7	4	373	9							
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	460	1	4494	3	Y	277	281	0			17
							1	4	305	9							
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	399	1	4069	3	Y	409	402	0			24
							5	4	450	9							
*06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	428	1	4099	3	Y	491	487	0			28
							540	9									
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					28

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	747	-0-	-1101	-0-	43	1	443	3	Y	228	245	0			30
							10	4	251	9							
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	105	1	898	3	Y	335	340	0			25
							1	4	369	9							
04	1410	X	1146	-0-	-264	-0-	86	1	836	3	Y	204	210	0			19
							224	9									
05	1457	X	975	-0-	-482	-0-	68	1	700	3	Y	187	187	0			19
							1	4	206	9							
06	1410	X	838	-0-	-572	-0-	62	1	592	3	Y	167	168	0			18
							184	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	3353	-0-	-1295	-0-	257	1	2668	3	Y	333	337	0			27
							62	4	366	9							
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	628	1	5395	3	Y	645	641	0			31
							8	4	710	9							
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	343	1	3340	3	Y	360	372	0			19
							396	9									
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	367	1	3756	3	Y	409	406	0			22
							5	4	450	9							
06	4980	X	4758	-0-	-222	-0-	406	1	3882	3	Y	427	424	0			25
							470	9									
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					25

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	403	1	4180	3	Y	693	736	0			74
							96	4	762	9							
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	516	1	4429	3	Y	683	707	0			50
							7	4	751	9							
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	456	1	4458	3	Y	632	639	0			43
							1	4	695	9							
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	392	1	4004	3	Y	701	694	0			50
							5	4	771	9							
06	4770	X	4737	-0-	-33	-0-	383	1	3666	3	Y	625	626	0			49
							688	9									
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					49

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	432	1	4487	3	Y	408	428	0			45
							104	4	449	9							
03	5549	X	4745	-0-	-804	-0-	454	1	3897	3	Y	353	368	0			30
							6	4	388	9							
04	5100	X	4899	-0-	-201	-0-	418	1	4078	3	Y	366	369	0			27
							403	9									
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	474	1	4845	3	Y	372	370	0			29
							7	4	409	9							
*06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	486	1	4654	3	Y	345	345	0			29
							380	9									
07	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					29

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14252	X	8449	-0-	-5803	-0-	391	1	7763	3	Y	261	285	1			225
							8	4	287	9							
03	14694	X	14014	-0-	-680	-0-	615	1	12990	3	Y	371	381	1			215
							1	4	408	9							
04	14220	X	13315	-0-	-905	-0-	583	1	12330	3	Y	365	350	1			230
							402	9									
05	13609	X	12249	-0-	-1360	-0-	566	1	11509	3	Y	157	163	1			224
							1	4	173	9							
06	13560	X	11813	-0-	-1747	-0-	540	1	10939	3	Y	304	300	1			228
							334	9									
07	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	71	1	679	3	Y	75	67	1			8
							83	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	93	1	855	3	Y	83	83	1			8
							91	9									
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	114	1	898	3	Y	89	83	1			14
							98	9									
*06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	100	1	935	3	Y	77	78	1			13
							1	4	85	9							
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					13

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
03	4805	X	2354	-0-	-2451	-0-	203	1	1940	3	Y	192	170	1			22
							211	9									
04	2370	X	792	-0-	-1578	-0-	71	1	652	3	Y	63	77	1			8
							69	9									
05	1736	X	491	-0-	-1245	-0-	51	1	405	3	Y	32	34	1			6
							35	9									
06	2280	X	1020	-0-	-1260	-0-	93	1	872	3	Y	49	47	1			8
							1	4	54	9							
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					8

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	273	1	3771	3	Y	264	273	1			59
							290	9									
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	443	1	4236	3	Y	247	274	1			32
							272	9									
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	414	1	3830	3	Y	202	216	1			18
							222	9									
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	438	1	3453	3	Y	182	176	1			24
							200	9									
*06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	386	1	3602	3	Y	164	165	1			23
							4	4	180	9							
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					23

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	113	1	1118	3	Y	159	162	0			8
							25	4	175	9							
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	189	1	1778	3	Y	370	366	0			12
							1	4	407	9							
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	Y	160	161	0			11
							4	4	176	9							
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	108	1	796	3	Y	328	328	0			11
							4	4	361	9							
*06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	168	1	1522	3	Y	282	283	0			10
							8	4	310	9							
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4562	-0-	-786	-0-	478	1	3575	3	Y	462	464	0			89
							1	4	508	9							
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	442	1	4636	3	Y	979	988	0			80
							1	4	1077	9							
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	575	1	6030	3	Y	885	859	0			106
							974	9									
05	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	487	1	5111	3	Y	787	802	0			91
							866	9									
06	5730	X	3217	-0-	-2513	-0-	249	1	2540	3	Y	389	437	0			43
							428	9									
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					43

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

02	4340	X	3886	-0-	-454	-0-	412	1	3076	3	Y	362	363	0			65
							398	9									
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	428	1	4484	3	Y	710	721	0			54
							781	9									
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	376	1	3940	3	Y	580	568	0			66
							638	9									
05	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	359	1	3763	3	Y	544	552	0			58
							598	9									
*06	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	435	1	4435	3	Y	637	645	0			50
							701	9									
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					50

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	443	1	3312	3	Y	414	410	0			73
							455	9									
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	397	1	4152	3	Y	676	696	0			53
							744	9									
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	317	1	3324	3	Y	559	548	0			64
							615	9									
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	328	1	3444	3	Y	591	593	0			62
							650	9									
*06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	379	1	3864	3	Y	572	589	0			45
							629	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					45

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

02	2968	X	2883	-0-	-85	-0-	313	1	2338	3	Y	211	223	0			33
							232	9									
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	265	1	2778	3	Y	412	420	0			25
							453	9									
04	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	233	1	2437	3	Y	331	325	0			31
							364	9									
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	281	1	2947	3	Y	360	360	0			31
							396	9									
*06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	287	1	2932	3	Y	383	390	0			24
							421	9									
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	403	1	3014	3	Y	293	301	0			41
							322	9									
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	351	1	3679	3	Y	557	567	0			31
							613	9									
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	311	1	3259	3	Y	470	459	0			42
							517	9									
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	320	1	3362	3	Y	489	491	0			40
							538	9									
*06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	362	1	3693	3	Y	547	556	0			31
							602	9									
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					31

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

02	3752	X	3598	-0-	-154	-0-	380	1	2840	3	Y	344	343	0			54
							378	9									
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	347	1	3639	3	Y	572	588	0			38
							629	9									
04	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	309	1	3238	3	Y	449	442	0			45
							494	9									
05	4154	X	4106	-0-	-48	-0-	317	1	3323	3	Y	424	430	0			39
							466	9									
*06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	365	1	3719	3	Y	460	468	0			31
							506	9									
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					31

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

02	3444	X	3393	-0-	-51	-0-	360	1	2689	3	Y	313	307	0			52
							344	9									
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	318	1	3326	3	Y	535	548	0			39
							589	9									
04	3690	X	3630	-0-	-60	-0-	277	1	2898	3	Y	414	408	0			45
							455	9									
05	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	330	1	3457	3	Y	419	422	0			42
							461	9									
*06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	316	1	3229	3	Y	386	399	0			29
							425	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					29

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	90	1	902	3	Y	130	133	0			-0-
							21	4	143	9							
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	150	1	1411	3	Y	302	299	0			3
							1	4	332	9							
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	104	1	967	3	Y	337	337	0			3
							7	4	371	9							
05	1271	N	703	-0-	-568	-0-	59	1	434	3	Y	189	191	0			1
							2	4	208	9							
06	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	116	1	1055	3	Y	189	190	0			-0-
							6	4	208	9							
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	127	1	1255	3	Y	108	111	0			8
							28	4	119	9							
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	204	1	1931	3	Y	291	288	0			11
							2	4	320	9							
04	2760	X	1463	-0-	-1297	-0-	117	1	1090	3	Y	225	225	0			11
							8	4	248	9							
05	2852	X	1191	-0-	-1661	-0-	101	1	738	3	Y	317	317	0			11
							3	4	349	9							
06	2370	X	1418	-0-	-952	-0-	117	1	1068	3	Y	206	207	0			10
							6	4	227	9							
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					10

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

02	33740	X	24657	-0-	-9083	-0-	1058	1	23101	3	Y	448	482	1			38
							5	4	493	9							
03	38295	X	38295	-0-	-0-	-0-	1560	1	35868	3	Y	770	733	1			75
							20	4	847	9							
04	34500	X	34314	-0-	-186	-0-	1401	1	32117	3	Y	690	709	1			56
							37	4	759	9							
05	34751	X	33021	-0-	-1730	-0-	1370	1	30960	3	Y	613	592	1			77
							17	4	674	9							
06	37050	X	31376	-0-	-5674	-0-	1299	1	29449	3	Y	570	570	1			77
							1	4	627	9							
07	36859	X	NO RPT	-0-	-36859	-0-					Y	NO RPT					77

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	128	1	888	3	Y	83	76	0			17
							53	4	91	9							
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	79	1	743	3	Y	58	63	0			12
							64	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	Y	36	37	0			11
							40	9									
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	134	1	1184	3	Y	274	258	0			27
							301	9									
*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	131	1	1043	3	Y	208	201	0			34
							1	4	229	9							
07	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	174	1	3000	3	Y	671	673	0			30
							44	4	738	9							
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	294	1	4294	3	Y	922	930	0			22
							6	4	1014	9							
04	3990	X	3804	-0-	-186	-0-	219	1	3055	3	Y	482	479	0			25
							530	9									
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	244	1	3446	3	Y	614	623	0			16
							675	9									
*06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	372	1	4627	3	Y	756	755	0			17
							832	9									
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	280	1	4845	3	Y	902	905	0			43
							72	4	992	9							
03	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	383	1	5584	3	Y	1153	1164	0			32
							7	4	1268	9							
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	411	1	5723	3	Y	1154	1146	0			40
							1269	9									
05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	384	1	5432	3	Y	1143	1157	0			26
							1257	9									
*06	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	450	1	5586	3	Y	1128	1128	0			26
							1241	9									
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	158	1	2727	3	Y	419	421	0			26
							40	4	461	9							
03	3224	X	2909	-0-	-315	-0-	156	1	2276	3	Y	431	437	0			20
							3	4	474	9							
04	3150	X	2656	-0-	-494	-0-	149	1	2080	3	Y	388	386	0			22
							427	9									
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	195	1	2753	3	Y	536	543	0			15
							590	9									
06	3150	X	3136	-0-	-14	-0-	195	1	2427	3	Y	467	467	0			15
							514	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	260	1	4501	3	Y	960	962	0			37
							67	4	1056	9							
03	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	395	1	5779	3	Y	1374	1383	0			28
							8	4	1511	9							
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	363	1	5055	3	Y	1092	1085	0			35
							1201	9									
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	315	1	4456	3	Y	1012	1024	0			23
							1113	9									
*06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	366	1	4552	3	Y	932	932	0			23
							1025	9									
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3742	-0-	-374	-0-	165	1	2849	3	Y	624	627	0			29
							42	4	686	9							
03	4557	X	3986	-0-	-571	-0-	212	1	3093	3	Y	615	624	0			20
							4	4	677	9							
04	4410	X	3132	-0-	-1278	-0-	171	1	2377	3	Y	531	528	0			23
							584	9									
05	4309	X	3156	-0-	-1153	-0-	166	1	2344	3	Y	587	597	0			13
							646	9									
06	4020	X	3098	-0-	-922	-0-	184	1	2286	3	Y	571	572	0			12
							628	9									
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20132	X	14741	-0-	-5391	-0-	662	1	13655	3	Y	295	246	1			204
							99	4	325	9							
03	22289	X	19975	-0-	-2314	-0-	843	1	18680	3	Y	410	422	1			192
							1	4	451	9							
04	18150	X	15756	-0-	-2394	-0-	659	1	14733	3	Y	331	345	1			178
							364	9									
05	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	730	1	15222	3	Y	410	352	1			236
							2	4	451	9							
06	19320	X	15234	-0-	-4086	-0-	647	1	14221	3	Y	332	360	1			208
							1	4	365	9							
07	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					208

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	2075	-0-	-3469	-0-	92	1	1904	3	Y	59	64	1			143
							14	4	65	9							
03	6138	X	2545	-0-	-3593	-0-	106	1	2359	3	Y	73	80	1			136
							80	9									
04	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	445	1	9959	3	Y	192	182	1			146
							211	9									
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	492	1	10241	3	Y	263	223	1			186
							1	4	289	9							
*06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	377	1	8269	3	Y	199	218	1			167
							219	9									
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					167

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4900	-0-	-532	-0-	67	1	4387	3	Y	337	320	0			65
							75	4	371	9							
03	6014	X	5260	-0-	-754	-0-	107	1	4717	3	Y	385	396	0			54
							12	4	424	9							
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	519	1	4382	3	Y	337	335	0			56
							7	4	371	9							
05	5425	X	4501	-0-	-924	-0-	431	1	3751	3	Y	282	288	0			50
							9	4	310	9							
06	5250	X	4687	-0-	-563	-0-	465	1	3831	3	Y	343	343	0			50
							14	4	377	9							
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					50

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	86	1	847	3	Y	174	177	0			5
							19	4	191	9							
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	185	1	1736	3	Y	301	299	0			7
							1	4	331	9							
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	156	1	1465	3	Y	256	257	0			6
							11	4	282	9							
05	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	104	1	768	3	Y	228	229	0			5
							4	4	251	9							
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	156	1	1416	3	Y	240	241	0			4
							8	4	264	9							
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3222	-0-	-586	-0-	849	1	2025	3	Y	316	316	1			64
							348	9									
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	1590	1	2706	3	Y	533	473	1			124
							586	9									
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	1051	1	2844	3	Y	461	489	1			96
							507	9									
05	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	691	1	2590	3	Y	495	469	1			122
							545	9									
06	4080	X	3421	-0-	-659	-0-	682	1	2259	3	Y	421	466	1			77
							17	4	463	9							
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	368	1	6373	3	Y	728	731	0			46
							94	4	801	9							
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	495	1	7214	3	Y	846	857	0			35
							9	4	931	9							
04	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	512	1	7150	3	Y	963	956	0			42
							1	4	1059	9							
05	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	510	1	7223	3	Y	1004	1017	0			29
							1	4	1104	9							
*06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	606	1	7543	3	Y	978	979	0			28
							1	4	1076	9							
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7756	X	7321	-0-	-435	-0-	312	1	6715	3	Y	257	260	1			41
							11	4	283	9							
03	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	359	1	8109	3	Y	288	306	1			23
							317	9									
04	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	369	1	8196	3	Y	337	325	1			35
							2	4	371	9							
05	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	536	1	7808	3	Y	322	314	1			43
							2	4	354	9							
*06	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	826	1	7459	3	Y	379	379	1			43
							1	4	417	9							
07	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					43

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9604	X	8017	-0-	-1587	-0-	338	1	7287	3	Y	345	338	1			52
							12	4	380	9							
03	10633	X	10268	-0-	-365	-0-	416	1	9398	3	Y	413	434	1			31
							454	9									
04	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	434	1	9621	3	Y	465	449	1			47
							2	4	512	9							
05	10633	X	10384	-0-	-249	-0-	633	1	9220	3	Y	480	464	1			63
							3	4	528	9							
*06	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	1001	1	9044	3	Y	656	644	1			75
							1	4	722	9							
07	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2622	-0-	-290	-0-	119	1	2057	3	Y	378	380	0			24
							30	4	416	9							
03	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	140	1	2050	3	Y	355	361	0			18
							3	4	391	9							
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	186	1	2589	3	Y	444	441	0			21
							488	9									
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	198	1	2797	3	Y	547	554	0			14
							602	9									
*06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	197	1	2447	3	Y	555	555	0			14
							611	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					14

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1040	-0-	-808	-0-	13	1	871	3	Y	128	131	0			24
							15	4	141	9							
03	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	36	1	1608	3	Y	226	226	0			24
							4	4	249	9							
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	249	1	2100	3	Y	304	293	0			35
							3	4	334	9							
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	195	1	1692	3	Y	250	255	0			30
							4	4	275	9							
*06	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	196	1	1611	3	Y	253	255	0			28
							6	4	278	9							
07	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 40H 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	4311	-0-	-2185	-0-	179	1	3849	3	Y	252	253	1			41
							6	4	277	9							
03	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	309	1	6974	3	Y	424	432	1			33
							466	9									
04	6960	X	6880	-0-	-80	-0-	278	1	6172	3	Y	390	381	1			42
							1	4	429	9							
05	6882	X	6797	-0-	-85	-0-	409	1	5961	3	Y	386	374	1			54
							2	4	425	9							
*06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	654	1	5906	3	Y	532	523	1			63
							1	4	585	9							
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					63

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	31	1	2007	3	Y	247	233	0			32
							34	4	272	9							
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	35	1	1540	3	Y	247	253	0			26
							4	4	272	9							
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	167	1	1411	3	Y	213	212	0			27
							2	4	234	9							
05	2356	N	1798	-0-	-558	-0-	163	1	1417	3	Y	195	197	0			25
							3	4	215	9							
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	179	1	1470	3	Y	207	208	0			24
							5	4	228	9							
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2883	-0-	-701	-0-	38	1	2419	3	Y	351	336	0			56
							40	4	386	9							
03	3968	X	3472	-0-	-496	-0-	66	1	2924	3	Y	432	439	0			49
							7	4	475	9							
04	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	279	1	2362	3	Y	363	362	0			50
							4	4	399	9							
05	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	284	1	2474	3	Y	406	405	0			51
							6	4	447	9							
06	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	282	1	2318	3	Y	432	434	0			49
							8	4	475	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					49

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

02	22008	X	13791	-0-	-8217	-0-	591	1	12904	3	Y	266	291	1			25
							3	4	293	9							
03	24335	X	21251	-0-	-3084	-0-	865	1	19893	3	Y	438	418	1			45
							11	4	482	9							
04	23130	X	21728	-0-	-1402	-0-	888	1	20355	3	Y	420	427	1			38
							23	4	462	9							
05	23901	X	19899	-0-	-4002	-0-	828	1	18703	3	Y	325	319	1			44
							10	4	358	9							
06	21810	X	19058	-0-	-2752	-0-	792	1	17944	3	Y	293	295	1			42
							322	9									
07	22444	X	NO RPT	-0-	-22444	-0-					Y	NO RPT					42

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	9	1	564	3	Y	140	140	0			24
							9	4	154	9							
03	3100	N	3916	-0-	816	816	77	1	3401	3	Y	390	381	0			33
							9	4	429	9							
04	3000	N	3260	-0-	260	1076	323	1	2723	3	Y	191	199	0			25
							4	4	210	9							
05	2774	N	1698	-0-	-1076	-0-	166	1	1439	3	Y	82	92	0			15
							3	4	90	9							
*06	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	156	1	1285	3	Y	124	123	0			16
							5	4	136	9							
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					16

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

02	13300	X	9259	-0-	-4041	-0-	385	1	8508	3	Y	316	327	1			54
							18	4	348	9							
03	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	604	1	13840	3	Y	556	581	1			29
							612	9									
04	14250	X	13624	-0-	-626	-0-	548	1	12566	3	Y	464	450	1			43
							510	9									
05	14725	X	14141	-0-	-584	-0-	582	1	13027	3	Y	483	474	1			52
							1	4	531	9							
06	14250	X	12890	-0-	-1360	-0-	546	1	11878	3	Y	424	408	1			68
							466	9									
07	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25312 X	12804	-0-	-12508	-0-	597	1	11868	3	Y	296	339	1			273
						13	4	326	9							
03	26629 X	656	-0-	-25973	-0-	29	1	613	3	Y	13	49	1			237
						14	9									
04	25290 X	-0-	-0-	-25290	-0-					Y	-0-					237
05	26133 X	14523	-0-	-11610	-0-	566	1	11521	3	Y	2214	1819	1			632
						1	4	2435	9							
06	25290 X	23907	-0-	-1383	-0-	1103	1	22361	3	Y	403	706	1			329
						443	9									
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					329

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

02	21224 X	12097	-0-	-9127	-0-	563	1	11194	3	Y	298	314	1			287
						12	4	328	9							
03	25565 X	25565	-0-	-0-	-0-	1128	1	23824	3	Y	555	556	1			286
						2	4	611	9							
04	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	884	1	18697	3	Y	337	335	1			288
						371	9									
05	27173 X	27173	-0-	-0-	-0-	1261	1	25666	3	Y	222	215	1			295
						2	4	244	9							
06	22740 X	20651	-0-	-2089	-0-	953	1	19309	3	Y	354	355	1			294
						389	9									
07	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					294

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	15	1	999	3	Y	269	255	0			36
						17	4	296	9							
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	13	1	540	3	Y	154	169	0			21
						1	4	169	9							
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	111	1	935	3	Y	283	271	0			33
						1	4	311	9							
05	3100 N	3137	-0-	37	37	258	1	2243	3	Y	574	554	0			53
						5	4	631	9							
*06	2707 N	2670	-0-	-37	-0-	252	1	2079	3	Y	301	323	0			31
						8	4	331	9							
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					31

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

02	3640 X	2527	-0-	-1113	-0-	34	1	2217	3	Y	216	210	0			31
						38	4	238	9							
03	3875 X	3677	-0-	-198	-0-	73	1	3220	3	Y	342	343	0			30
						8	4	376	9							
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	376	1	3175	3	Y	326	321	0			35
						5	4	359	9							
05	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	459	1	3992	3	Y	382	380	0			37
						9	4	420	9							
*06	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	480	1	3944	3	Y	416	416	0			37
						14	4	458	9							
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1841	-0-	-1043	-0-	25	1	1658	3	Y	118	116	0			20
							28	4	130	9							
03	3348	X	2467	-0-	-881	-0-	50	1	2220	3	Y	174	176	0			18
							6	4	191	9							
04	3240	X	2591	-0-	-649	-0-	252	1	2130	3	Y	187	183	0			22
							3	4	206	9							
05	3007	X	2819	-0-	-188	-0-	271	1	2360	3	Y	165	168	0			19
							6	4	182	9							
*06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	289	1	2379	3	Y	173	175	0			17
							9	4	190	9							
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					17

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

02	3388	X	3298	-0-	-90	-0-	43	1	2784	3	Y	385	362	0			50
							47	4	424	9							
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	50	1	2196	3	Y	283	298	0			35
							5	4	311	9							
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	249	1	2101	3	Y	268	266	0			37
							3	4	295	9							
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	222	1	1930	3	Y	220	226	0			31
							4	4	242	9							
*06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	234	1	1926	3	Y	208	213	0			26
							7	4	229	9							
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					26

WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

02	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	395	1	8518	3	Y	302	306	1			48
							14	4	332	9							
03	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	473	1	10692	3	Y	352	373	1			27
							387	9									
04	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	532	1	11810	3	Y	428	411	1			44
							3	4	471	9							
05	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	758	1	11039	3	Y	495	474	1			65
							3	4	545	9							
*06	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	1186	1	10710	3	Y	339	361	1			43
							1	4	373	9							
07	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					43

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	365	1	2525	3	Y	187	175	0			30
							150	4	206	9							
03	2914	X	2199	-0-	-715	-0-	200	1	1876	3	Y	111	124	0			17
							1	4	122	9							
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	338	1	3304	3	Y	183	170	0			30
							1	4	201	9							
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	286	1	2533	3	Y	121	132	0			19
							133	9									
06	2820	X	2775	-0-	-45	-0-	291	1	2311	3	Y	155	147	0			27
							2	4	171	9							
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					27

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	1256	1	2994	3	Y	355	357	1			78
							391	9									
03	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	2566	1	4365	3	Y	492	449	1			121
							541	9									
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1516	1	4103	3	Y	387	423	1			85
							1	4	426	9							
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	801	1	3002	3	Y	441	417	1			109
							485	9									
*06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	888	1	2941	3	Y	471	496	1			84
							22	4	518	9							
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	3813	-0-	-1255	-0-	151	1	2980	3	Y	518	519	0			40
							112	4	570	9							
03	5363	X	4744	-0-	-619	-0-	293	1	3704	3	Y	673	681	0			32
							7	4	740	9							
04	5580	X	4285	-0-	-1295	-0-	262	1	3419	3	Y	549	546	0			35
							604	9									
05	5766	X	4058	-0-	-1708	-0-	260	1	3263	3	Y	486	487	0			34
							535	9									
06	5580	X	3134	-0-	-2446	-0-	202	1	2507	3	Y	386	382	0			38
							425	9									
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	154	1	3035	3	Y	498	499	0			39
							114	4	548	9							
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	202	1	2557	3	Y	433	441	0			31
							5	4	476	9							
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	226	1	2948	3	Y	443	441	0			33
							487	9									
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	241	1	3018	3	Y	447	447	0			33
							492	9									
*06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	252	1	3127	3	Y	515	510	0			38
							567	9									
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					38

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	503	1	11120	3	Y	373	365	1			63
							24	4	410	9							
03	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	700	1	16061	3	Y	583	613	1			33
							1	4	641	9							
04	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	669	1	15354	3	Y	523	506	1			50
							575	9									
05	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	642	1	14412	3	Y	475	472	1			53
							2	4	523	9							
*06	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	670	1	14573	3	Y	496	469	1			80
							546	9									
07	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4900	X	4646	-0-	-254	-0-	188	1	3728	3	Y	535	536	0			39
							141	4	589	9							
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	353	1	4472	3	Y	638	646	0			31
							9	4	702	9							
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	356	1	4653	3	Y	575	572	0			34
							633	9									
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	379	1	4750	3	Y	602	602	0			34
							662	9									
06	5370	X	5366	-0-	-4	-0-	353	1	4380	3	Y	575	570	0			39
							633	9									
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4656	-0-	-832	-0-	192	1	3798	3	Y	475	477	0			51
							143	4	523	9							
03	6200	X	5171	-0-	-1029	-0-	336	1	4244	3	Y	530	541	0			40
							8	4	583	9							
04	6030	X	4852	-0-	-1178	-0-	312	1	4074	3	Y	424	421	0			43
							466	9									
05	6231	X	4362	-0-	-1869	-0-	291	1	3647	3	Y	385	386	0			42
							424	9									
06	5010	X	4071	-0-	-939	-0-	273	1	3388	3	Y	373	369	0			46
							410	9									
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3109	-0-	309	309	127	1	2502	3	Y	351	352	0			34
							94	4	386	9							
03	3100	N	3066	-0-	-34	275	196	1	2477	3	Y	353	360	0			27
							5	4	388	9							
04	3000	N	2730	-0-	-270	5	172	1	2248	3	Y	282	281	0			28
							310	9									
05	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	189	1	2367	3	Y	314	313	0			29
							345	9									
06	2970	X	2462	-0-	-508	-0-	162	1	2017	3	Y	257	255	0			31
							283	9									
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					31

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10864	X	6797	-0-	-4067	-0-	289	1	6234	3	Y	240	257	1			37
							10	4	264	9							
03	12028	X	10089	-0-	-1939	-0-	412	1	9312	3	Y	332	346	1			23
							365	9									
04	11640	X	10973	-0-	-667	-0-	455	1	10098	3	Y	380	367	1			36
							2	4	418	9							
05	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	793	1	11564	3	Y	398	384	1			50
							4	4	438	9							
*06	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	1290	1	11650	3	Y	360	370	1			40
							1	4	396	9							
07	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	194	1	3366	3	Y	466	468	0			30
							50	4	513	9							
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	246	1	3597	3	Y	504	510	0			24
							5	4	554	9							
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	231	1	3227	3	Y	535	532	0			27
							589	9									
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	283	1	4004	3	Y	610	618	0			19
							671	9									
06	3810	X	3654	-0-	-156	-0-	233	1	2892	3	Y	481	480	0			20
							529	9									
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					20

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12236	X	7300	-0-	-4936	-0-	339	1	6730	3	Y	197	221	1			148
							14	4	217	9							
03	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	680	1	14071	3	Y	412	406	1			154
							1	4	453	9							
04	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	585	1	12199	3	Y	298	314	1			138
							2	4	328	9							
05	12803	X	12801	-0-	-2	-0-	576	1	11904	3	Y	290	251	1			177
							2	4	319	9							
06	14700	X	12024	-0-	-2676	-0-	535	1	11173	3	Y	286	288	1			175
							1	4	315	9							
07	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					175

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	2914	-0-	-1426	-0-	121	1	2387	3	Y	287	288	0			33
							90	4	316	9							
03	4712	X	3732	-0-	-980	-0-	238	1	3014	3	Y	431	438	0			26
							6	4	474	9							
04	4470	X	3684	-0-	-786	-0-	230	1	2997	3	Y	415	413	0			28
							457	9									
05	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	251	1	3145	3	Y	424	424	0			28
							466	9									
06	3810	X	3649	-0-	-161	-0-	238	1	2957	3	Y	413	409	0			32
							454	9									
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					32

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		12642	-0-	12642	38787	528	1	11667	3	Y	384	406	1			71
							25	4	422	9							
03	T. A.		15725	-0-	15725	54512	633	1	14520	3	Y	519	558	1			32
							1	4	571	9							
04	69128	X	14616	-0-	-54512	-0-	588	1	13488	3	Y	491	474	1			49
							540	9									
05	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	643	1	14436	3	Y	510	500	1			59
							2	4	561	9							
06	25290	X	14102	-0-	-11188	-0-	598	1	12988	3	Y	469	448	1			80
							516	9									
07	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	202	1	3994	3	Y	399	400	0			23
							151	4	439	9							
03	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	255	1	3220	3	Y	347	353	0			17
							6	4	382	9							
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	255	1	3333	3	Y	371	369	0			19
							408	9									
05	4774	X	4738	-0-	-36	-0-	318	1	3983	3	Y	397	397	0			19
							437	9									
*06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	340	1	4223	3	Y	313	310	0			22
							344	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	174	1	3009	3	Y	604	605	0			30
							44	4	664	9							
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	282	1	4115	3	Y	710	717	0			23
							5	4	781	9							
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	288	1	4008	3	Y	642	638	0			27
							706	9									
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	286	1	4043	3	Y	655	664	0			18
							721	9									
*06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	313	1	3886	3	Y	586	585	0			19
							645	9									
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					19

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7980	X	6721	-0-	-1259	-0-	287	1	6178	3	Y	224	231	1			35
							10	4	246	9							
03	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	421	1	9497	3	Y	318	330	1			23
							350	9									
04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	374	1	8303	3	Y	305	298	1			30
							2	4	336	9							
05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	574	1	8376	3	Y	335	322	1			43
							3	4	369	9							
*06	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	922	1	8327	3	Y	295	303	1			35
							1	4	325	9							
07	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					35

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	366	1	7536	3	Y	189	212	1			294
							54	4	208	9							
03	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	747	1	16574	3	Y	420	422	1			292
							1	4	462	9							
04	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	745	1	16657	3	Y	384	393	1			283
							422	9									
05	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	714	1	14886	3	Y	365	321	1			327
							2	4	402	9							
*06	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	706	1	15502	3	Y	340	359	1			308
							1	4	374	9							
07	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					308

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9828	X	6611	-0-	-3217	-0-	293	1	6050	3	Y	204	223	1			377
							44	4	224	9							
03	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	601	1	13305	3	Y	435	439	1			373
							479	9									
04	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	527	1	11781	3	Y	325	341	1			357
							358	9									
05	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	536	1	11168	3	Y	322	283	1			396
							1	4	354	9							
*06	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	454	1	9959	3	Y	247	272	1			371
							272	9									
07	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					371

STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15596	X	11142	-0-	-4454	-0-	497	1	10256	3	Y	286	324	1			463
							74	4	315	9							
03	17670	X	17110	-0-	-560	-0-	718	1	15894	3	Y	453	476	1			440
							498	9									
04	17250	X	15277	-0-	-1973	-0-	635	1	14214	3	Y	389	403	1			426
							428	9									
05	17825	X	14727	-0-	-3098	-0-	655	1	13635	3	Y	396	346	1			476
							1	4	436	9							
06	16560	X	14243	-0-	-2317	-0-	603	1	13246	3	Y	357	380	1			453
							1	4	393	9							
07	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					453

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11452	X	6010	-0-	-5442	-0-	271	1	5577	3	Y	111	132	1			149
							40	4	122	9							
03	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	593	1	13143	3	Y	295	294	1			150
							325	9									
04	12600	X	10548	-0-	-2052	-0-	443	1	9900	3	Y	186	199	1			137
							205	9									
05	13020	X	8350	-0-	-4670	-0-	373	1	7779	3	Y	179	158	1			158
							1	4	197	9							
06	12600	X	8778	-0-	-3822	-0-	376	1	8239	3	Y	148	160	1			146
							163	9									
07	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					146

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2660	-0-	-420	-0-	119	1	2073	3	Y	397	399	0			29
							31	4	437	9							
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	210	1	3067	3	Y	584	590	0			23
							4	4	642	9							
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	191	1	2666	3	Y	570	566	0			27
							627	9									
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	192	1	2713	3	Y	535	543	0			19
							589	9									
06	3300	X	2843	-0-	-457	-0-	168	1	2086	3	Y	535	535	0			19
							589	9									
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	1945	-0-	-855	-0-	89	1	1541	3	Y	265	266	0			17
							23	4	292	9							
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	170	1	2473	3	Y	449	454	0			12
							3	4	494	9							
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	185	1	2584	3	Y	433	430	0			15
							476	9									
05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	174	1	2464	3	Y	424	429	0			10
							466	9									
*06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	238	1	2963	3	Y	417	417	0			10
							459	9									
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2546	-0-	-254	-0-	114	1	1965	3	Y	398	400	0			27
							29	4	438	9							
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	197	1	2877	3	Y	588	594	0			21
							4	4	647	9							
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	184	1	2568	3	Y	579	575	0			25
							637	9									
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	176	1	2490	3	Y	619	627	0			17
							681	9									
*06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	230	1	2858	3	Y	610	610	0			17
							671	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3465	-0-	-427	-0-	138	1	2725	3	Y	454	456	0			38
							103	4	499	9							
03	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	258	1	3261	3	Y	580	588	0			30
							6	4	638	9							
04	4170	X	3734	-0-	-436	-0-	229	1	2988	3	Y	470	468	0			32
							517	9									
05	4216	X	4061	-0-	-155	-0-	258	1	3232	3	Y	519	519	0			32
							571	9									
06	4080	X	4012	-0-	-68	-0-	257	1	3191	3	Y	513	508	0			37
							564	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	2388	-0-	-3800	-0-	104	1	2062	3	Y	131	133	0			29
							78	4	144	9							
03	6851	X	6696	-0-	-155	-0-	460	1	5815	3	Y	373	380	0			22
							11	4	410	9							
04	6630	X	5597	-0-	-1033	-0-	371	1	4839	3	Y	352	350	0			24
							387	9									
05	6851	X	5551	-0-	-1300	-0-	378	1	4737	3	Y	396	395	0			25
							436	9									
06	6480	X	5616	-0-	-864	-0-	386	1	4790	3	Y	400	396	0			29
							440	9									
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3215	-0-	-1181	-0-	96	1	3015	3	Y	80	86	0			4
							16	4	88	9							
03	4867	X	3000	-0-	-1867	-0-	95	1	2659	3	Y	224	223	0			5
							246	9									
04	4710	X	4236	-0-	-474	-0-	118	1	3502	3	Y	560	552	0			13
							616	9									
05	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	114	1	3514	3	Y	443	446	0			10
							487	9									
*06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	116	1	3416	3	Y	368	365	0			13
							405	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2952	-0-	2952	7728	88	1	2772	3	Y	70	75	0			-0-
							15	4	77	9							
03	T. A.		4100	-0-	4100	11828	124	1	3485	3	Y	446	443	0			3
							491	9									
04	15578	X	3750	-0-	-11828	-0-	107	1	3174	3	Y	426	422	0			7
							469	9									
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	107	1	3312	3	Y	422	423	0			6
							464	9									
06	4620	X	3938	-0-	-682	-0-	108	1	3171	3	Y	599	591	0			14
							659	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	44	1	1395	3	Y	73	74	0			4
							8	4	80	9							
03	3100	N	3815	-0-	715	715	107	1	3000	3	Y	644	639	0			9
							708	9									
04	3000	N	3649	-0-	649	1364	103	1	3048	3	Y	453	451	0			11
							498	9									
05	3100	N	3242	-0-	142	1506	88	1	2711	3	Y	403	405	0			9
							443	9									
*06	4678	X	3172	-0-	-1506	-0-	87	1	2558	3	Y	479	474	0			14
							527	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	133	1	4168	3	Y	56	60	0			5
							23	4	62	9							
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	197	1	5577	3	Y	304	302	0			7
							1	4	334	9							
04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	184	1	5456	3	Y	217	215	0			9
							239	9									
05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	182	1	5670	3	Y	235	236	0			8
							1	4	259	9							
*06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	182	1	5388	3	Y	236	234	0			10
							1	4	260	9							
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	3029	-0-	-1171	-0-	145	1	2292	3	Y	516	534	0			47
							24	4	568	9							
03	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	381	1	3272	3	Y	727	732	0			42
							8	4	800	9							
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	509	1	3668	3	Y	850	839	0			53
							6	4	935	9							
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	446	1	3763	3	Y	849	851	0			51
							1	4	934	9							
*06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	482	1	3896	3	Y	799	798	0			52
							1	4	879	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					52

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

02	11060	X	112	-0-	-10948	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	93	1			149
							1	4									
03	12245	X	158	-0-	-12087	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					149
04	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					Y	-0-					149
05	12245	X	1514	-0-	-10731	-0-	70	1	1444	3	Y	-0-					149
*06	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	741	1	16279	3	Y	544	463	1			230
							1	4	598	9							
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					230

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

02	4536	X	3988	-0-	-548	-0-	330	1	2990	3	Y	603	606	0			56
							5	4	663	9							
03	4929	X	4596	-0-	-333	-0-	392	1	3370	3	Y	758	752	0			62
							834	9									
04	5100	X	4223	-0-	-877	-0-	366	1	3123	3	Y	663	668	0			57
							5	4	729	9							
05	5270	X	4361	-0-	-909	-0-	350	1	3158	3	Y	775	764	0			68
							853	9									
06	5100	X	3102	-0-	-1998	-0-	230	1	2424	3	Y	406	415	0			59
							1	4	447	9							
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					59

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

02	2772	X	1749	-0-	-1023	-0-	72	1	1540	3	Y	123	128	1			18
							2	4	135	9							
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	141	1	3185	3	Y	236	238	1			16
							260	9									
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	140	1	3122	3	Y	246	238	1			24
							1	4	271	9							
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	190	1	2765	3	Y	228	222	1			30
							1	4	251	9							
*06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	326	1	2944	3	Y	338	330	1			38
							372	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11144	X	6139	-0-	-5005	-0-	272	1	5628	3	Y	180	201	1			192
							41	4	198	9							
03	10664	X	10292	-0-	-372	-0-	430	1	9518	3	Y	313	324	1			181
							344	9									
04	10890	X	9027	-0-	-1863	-0-	375	1	8389	3	Y	239	252	1			168
							263	9									
05	11253	X	9545	-0-	-1708	-0-	424	1	8837	3	Y	257	224	1			201
							1	4	283	9							
06	9960	X	8931	-0-	-1029	-0-	378	1	8296	3	Y	234	248	1			187
							257	9									
07	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					187

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

02	2912	X	2702	-0-	-210	-0-	81	1	2545	3	Y	56	59	0			7
							14	4	62	9							
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	102	1	2864	3	Y	433	430	0			10
							476	9									
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	137	1	4053	3	Y	605	598	0			17
							666	9									
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	140	1	4329	3	Y	620	622	0			15
							682	9									
*06	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	139	1	4103	3	Y	501	498	0			18
							1	4	551	9							
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					18

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	85	1	2649	3	Y	49	54	0			8
							14	4	54	9							
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	113	1	3187	3	Y	366	364	0			10
							403	9									
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	113	1	3357	3	Y	395	391	0			14
							435	9									
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	109	1	3369	3	Y	502	503	0			13
							552	9									
*06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	106	1	3119	3	Y	569	562	0			20
							626	9									
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	18	1	563	3	Y	9	10	0			1
							3	4	10	9							
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	55	1	1543	3	Y	142	141	0			2
							156	9									
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	42	1	1237	3	Y	167	165	0			4
							184	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	35	1	1082	3	Y	153	154	0			3
							168	9									
06	1080	N	903	-0-	-177	-0-	25	1	745	3	Y	121	120	0			4
							133	9									
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	67	1	10088	3	Y	76	83	1			86
							13	4	84	9							
03	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	129	1	16415	3	Y	99	129	1			56
							13	4	109	9							
04	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	67	1	14974	3	Y	103	96	1			63
							113	9									
05	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	72	1	14617	3	Y	53	89	1			27
							58	9									
06	12000	X	9164	-0-	-2836	-0-	54	1	9088	3	Y	4	23	1			8
							18	4	4	9							
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	98	1	3078	3	Y	51	55	0			4
							17	4	56	9							
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	110	1	3085	3	Y	218	217	0			5
							240	9									
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	106	1	3136	3	Y	293	290	0			8
							322	9									
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	101	1	3131	3	Y	237	239	0			6
							261	9									
*06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	110	1	3229	3	Y	149	148	0			7
							164	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					7

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	1586	-0-	-1410	-0-	48	1	1494	3	Y	33	40	0			8
							8	4	36	9							
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	104	1	2923	3	Y	457	453	0			12
							503	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	100	1	2969	3	Y	422	418	0			16
							464	9									
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	101	1	3125	3	Y	476	477	0			15
							524	9									
*06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	104	1	3065	3	Y	321	319	0			17
							353	9									
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2770	X	-0-	-0-	-2770	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	66	-0-	-771	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	42	1	6870	3	Y	1308	947	1			361
							13	4	1439	9							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					361

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		20329	-0-	20329	44683	126	1	19126	3	Y	955	645	1			686
							26	4	1051	9							
03	T. A.		27705	-0-	27705	72388	205	1	26123	3	Y	1233	1327	1			592
							21	4	1356	9							
04	102732	X	30344	-0-	-72388	-0-	129	1	28679	3	Y	1396	1183	1			805
							1536	9									
05	28729	X	28729	-0-	-0-	-0-	135	1	27865	3	Y	662	1099	1			368
							1	4	728	9							
06	26820	X	15275	-0-	-11545	-0-	91	1	15132	3	Y	21	280	1			109
							29	4	23	9							
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					109

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	5241	-0-	-2459	-0-	234	1	4834	3	Y	125	160	1			161
							35	4	138	9							
03	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	584	1	12922	3	Y	283	288	1			156
							311	9									
04	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	619	1	13845	3	Y	307	310	1			153
							338	9									
05	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	600	1	12489	3	Y	315	274	1			194
							1	4	347	9							
*06	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	520	1	11416	3	Y	262	283	1			173
							288	9									
07	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	202	1	3181	3	Y	655	664	0			50
							33	4	721	9							
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	492	1	4218	3	Y	795	806	0			39
							10	4	875	9							
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	579	1	4163	3	Y	874	865	0			48
							6	4	961	9							
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	481	1	4052	3	Y	829	833	0			44
							1	4	912	9							
*06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	549	1	4433	3	Y	796	795	0			45
							1	4	876	9							
07	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	657	-0-	-2395	-0-	33	1	517	3	Y	93	113	0			7
							5	4	102	9							
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
05	3379	X	323	-0-	-3056	-0-	33	1	280	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	2460	X	211	-0-	-2249	-0-	23	1	185	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1913	-0-	-299	-0-	93	1	1461	3	Y	313	307	0			22
							15	4	344	9							
03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	219	1	1879	3	Y	436	438	0			20
							4	4	480	9							
04	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	241	1	1734	3	Y	269	274	0			15
							3	4	296	9							
05	3100	N	3583	-0-	483	483	336	1	2839	3	Y	370	366	0			19
							1	4	407	9							
*06	2666	N	2183	-0-	-483	-0-	200	1	1610	3	Y	339	339	0			19
							373	9									
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	158	1	2495	3	Y	403	412	0			32
							26	4	443	9							
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	331	1	2843	3	Y	491	497	0			26
							7	4	540	9							
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	398	1	2859	3	Y	727	712	0			41
							4	4	800	9							
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	310	1	2620	3	Y	653	658	0			36
							1	4	718	9							
*06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	387	1	3126	3	Y	683	679	0			40
							1	4	751	9							
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	326	-0-	-178	-0-	18	1	281	3	Y	22	23	0			2
							3	4	24	9							
03	713	X	536	-0-	-177	-0-	52	1	446	3	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							
04	690	X	559	-0-	-131	-0-	63	1	453	3	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	80	1	668	3	Y	66	65	0			2
							73	9									
*06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	73	1	592	3	Y	46	46	0			2
							51	9									
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	442	1	3730	3	Y	727	728	0			52
							31	4	800	9							
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	324	1	2748	3	Y	625	623	0			54
							688	9									
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	331	1	2926	3	Y	674	682	0			46
							4	4	741	9							
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	229	1	2948	3	Y	631	635	0			42
							694	9									
*06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	412	1	3157	3	Y	475	479	0			38
							1	4	523	9							
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					38

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1576	-0-	-916	-0-	6	1	1495	3	Y	67	87	1			153
							1	4	74	9							
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	25	1	3021	3	Y	109	157	1			105
							1	4	120	9							
04	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	93	1	2773	3	Y	98					203
							3	4	108	9							
05	3131	X	1502	-0-	-1629	-0-	79	1	1387	3	Y	33	80	1			156
							36	9									
06	3060	X	4	-0-	-3056	-0-	4	3			Y	-0-	65	1			91
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					91

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1255	-0-	-705	-0-	5	1	1215	3	Y	32	40	1			75
							35	9									
03	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	22	1	2546	3	Y	41	68	1			48
							45	9									
04	2520	X	2050	-0-	-470	-0-	66	1	1943	3	Y	35					83
							2	4	39	9							
05	2604	X	1934	-0-	-670	-0-	103	1	1807	3	Y	22	35	1			70
							24	9									
*06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	113	1	2863	3	Y	25	38	1			57
							28	9									
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1505	-0-	-1127	-0-	6	1	1447	3	Y	46	63	1			111
							1	4	51	9							
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	25	1	2914	3	Y	94	123	1			82
							103	9									
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	81	1	2382	3	Y	70					152
							2	4	77	9							
05	2480	X	1948	-0-	-532	-0-	102	1	1794	3	Y	47	67	1			132
							52	9									
06	2940	X	2251	-0-	-689	-0-	82	1	2089	3	Y	73	84	1			121
							80	9									
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

02	2408	X	2260	-0-	-148	-0-	68	1	2151	3	Y	26	30	0			4
							12	4	29	9							
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	96	1	2693	3	Y	263	261	0			6
							289	9									
04	3000	N	3476	-0-	476	476	98	1	2903	3	Y	432	426	0			12
							475	9									
05	3100	N	2958	-0-	-142	334	82	1	2547	3	Y	299	301	0			10
							329	9									
*06	2825	N	2491	-0-	-334	-0-	75	1	2212	3	Y	185	184	0			11
							204	9									
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

02	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	146	1	4586	3	Y	112	122	0			11
							25	4	123	9							
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	182	1	5103	3	Y	751	747	0			15
							826	9									
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	174	1	5167	3	Y	698	692	0			21
							768	9									
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	175	1	5433	3	Y	863	864	0			20
							1	4	949	9							
*06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	174	1	5126	3	Y	569	566	0			23
							1	4	626	9							
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

02	4200	X	3906	-0-	-294	-0-	117	1	3657	3	Y	102	109	0			14
							20	4	112	9							
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	144	1	4039	3	Y	692	688	0			18
							761	9									
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	147	1	4351	3	Y	631	626	0			23
							694	9									
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	138	1	4278	3	Y	596	599	0			20
							656	9									
*06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	137	1	4058	3	Y	471	468	0			23
							1	4	518	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	Y	34	36	0			234
							5	4	37	9							
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	842	3	Y	71	72	0			233
							1	4	78	9							
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	753	3	Y	97	96	0			234
							1	4	107	9							
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	33	1	838	3	Y	135	135	0			234
							1	4	149	9							
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	692	3	Y	50	51	0			233
							55	9									
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					233

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5147	-0-	-677	-0-	222	1	4790	3	Y	115	128	1			19
							8	4	127	9							
03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	452	1	10213	3	Y	229	232	1			16
							252	9									
04	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	349	1	7755	3	Y	191	188	1			19
							2	4	210	9							
05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	483	1	7040	3	Y	165	163	1			21
							2	4	182	9							
*06	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	849	1	7675	3	Y	305	292	1			34
							1	4	336	9							
07	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	3254	-0-	-2486	-0-	123	1	3029	3	Y	66	68	0			598
							29	4	73	9							
03	6355	X	3895	-0-	-2460	-0-	137	1	3655	3	Y	91	91	0			598
							3	4	100	9							
04	5160	X	877	-0-	-4283	-0-	33	1	821	3	Y	20	21	0			597
							1	4	22	9							
05	3751	X	1363	-0-	-2388	-0-	48	1	1226	3	Y	80	80	0			597
							1	4	88	9							
06	3780	X	1817	-0-	-1963	-0-	60	1	1519	3	Y	215	213	0			599
							1	4	237	9							
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					599

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	157	157	0			242
							5	4	173	9							
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	41	1	1085	3	Y	693	686	0			249
							1	4	762	9							
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	32	1	789	3	Y	501	502	0			248
							1	4	551	9							
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	40	1	1012	3	Y	201	204	0			245
							1	4	221	9							
*06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	47	1	1199	3	Y	451	449	0			247
							1	4	496	9							
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					247

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	255	1	2303	3	Y	375	374	0			30
							3	4	413	9							
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	278	1	2394	3	Y	361	360	0			31
							397	9									
04	3510	X	2860	-0-	-650	-0-	265	1	2256	3	Y	305	307	0			29
							3	4	336	9							
05	3627	X	3090	-0-	-537	-0-	268	1	2422	3	Y	364	358	0			35
							400	9									
06	3510	X	2253	-0-	-1257	-0-	178	1	1868	3	Y	188	192	0			31
							207	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	133	1	2104	3	Y	298	319	0			26
							22	4	328	9							
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	331	1	2845	3	Y	452	454	0			24
							7	4	497	9							
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	312	1	2250	3	Y	433	431	0			26
							4	4	476	9							
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	259	1	2186	3	Y	496	494	0			28
							1	4	546	9							
*06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	193	1	1560	3	Y	365	370	0			23
							402	9									
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2608	N	1803	-0-	-805	-0-	91	1	1429	3	Y	244	254	0			19
							15	4	268	9							
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	167	1	1431	3	Y	270	276	0			13
							3	4	297	9							
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	274	1	1971	3	Y	318	314	0			17
							3	4	350	9							
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	222	1	1870	3	Y	200	206	0			11
							220	9									
*06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	219	1	1770	3	Y	359	350	0			20
							395	9									
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	171	1	2675	3	Y	658	655	0			43
							27	4	724	9							
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	397	1	3401	3	Y	888	894	0			37
							8	4	977	9							
04	3870	X	1817	-0-	-2053	-0-	177	1	1271	3	Y	334	357	0			14
							2	4	367	9							
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	373	1	3148	3	Y	713	696	0			31
							1	4	784	9							
06	3870	X	3671	-0-	-199	-0-	324	1	2615	3	Y	665	663	0			33
							732	9									
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	266	1	4092	3	Y	333	342	0			47
							366	9									
03	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	149	1	3750	3	Y	305	304	0			48
							336	9									
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	421	1	4317	3	Y	306	314	0			40
							337	9									
05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	629	1	5300	3	Y	324	328	0			36
							356	9									
*06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	601	1	4630	3	Y	260	259	0			37
							286	9									
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					37

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8680	X	8418	-0-	-262	-0-	486	1	7475	3	Y	415	434	0			70
							457	9									
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	395	1	9960	3	Y	568	558	0			80
							625	9									
04	10470	X	10463	-0-	-7	-0-	880	1	9029	3	Y	504	519	0			65
							554	9									
05	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	1131	1	9528	3	Y	485	493	0			57
							534	9									
*06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	1227	1	9456	3	Y	437	432	0			62
							481	9									
07	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	68	1	3673	3	Y	382	394	0			20
							15	4	420	9							
03	4588	X	3972	-0-	-616	-0-	78	1	3432	3	Y	417	418	0			19
							3	4	459	9							
04	4440	X	1440	-0-	-3000	-0-	30	1	1256	3	Y	140	142	0			17
							154	9									
05	4588	X	2163	-0-	-2425	-0-	40	1	1897	3	Y	205	201	0			21
							226	9									
06	4440	X	2188	-0-	-2252	-0-	44	1	1962	3	Y	165	171	0			15
							182	9									
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	3193	X	1177	-0-	-2016	-0-	45	1	940	3	Y	173	172	0			1
							2	4	190	9							
04	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	87	1	2328	3	Y	426	425	0			2
							2	4	469	9							
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	113	1	3141	3	Y	515	513	0			4
							1	4	567	9							
*06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	116	1	3076	3	Y	535	535	0			4
							2	4	589	9							
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9352	X	6683	-0-	-2669	-0-	299	1	6176	3	Y	148	178	1			168
							45	4	163	9							
03	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	660	1	14608	3	Y	364	366	1			166
							400	9									
04	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	565	1	12626	3	Y	309	318	1			157
							340	9									
05	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	590	1	12276	3	Y	330	287	1			200
							1	4	363	9							
06	10020	X	8485	-0-	-1535	-0-	361	1	7916	3	Y	189	223	1			166
							208	9									
07	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					166

STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	7163	-0-	-2133	-0-	324	1	6669	3	Y	111	135	1			235
							48	4	122	9							
03	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	711	1	15741	3	Y	276	277	1			234
							304	9									
04	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	546	1	12223	3	Y	257	262	1			229
							283	9									
05	10292	X	10245	-0-	-47	-0-	459	1	9561	3	Y	204	182	1			251
							1	4	224	9							
*06	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	506	1	11113	3	Y	200	211	1			240
							220	9									
07	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					240

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9828	X	6199	-0-	-3629	-0-	277	1	5710	3	Y	155	172	1			154
							41	4	171	9							
03	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	552	1	12224	3	Y	347	348	1			153
							382	9									
04	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	424	1	9494	3	Y	243	258	1			138
							267	9									
05	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	448	1	9338	3	Y	287	248	1			177
							1	4	316	9							
06	11130	X	9913	-0-	-1217	-0-	420	1	9221	3	Y	247	264	1			160
							272	9									
07	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					160

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15848	X	9417	-0-	-6431	-0-	424	1	8740	3	Y	173	198	1			231
							63	4	190	9							
03	17707	X	17707	-0-	-0-	-0-	747	1	16574	3	Y	350	357	1			224
							1	4	385	9							
04	16980	X	15354	-0-	-1626	-0-	643	1	14381	3	Y	300	310	1			214
							330	9									
05	17484	X	15752	-0-	-1732	-0-	703	1	14650	3	Y	361	311	1			264
							2	4	397	9							
06	16980	X	15435	-0-	-1545	-0-	656	1	14417	3	Y	328	348	1			244
							1	4	361	9							
07	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					244

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	87	1	1365	3	Y	580	585	0			44
							14	4	638	9							
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	210	1	1799	3	Y	655	666	0			33
							4	4	721	9							
04	3000	N	3200	-0-	200	200	325	1	2343	3	Y	480	485	0			28
							4	4	528	9							
05	2923	N	2723	-0-	-200	-0-	251	1	2121	3	Y	318	327	0			19
							1	4	350	9							
*06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	197	1	1589	3	Y	520	508	0			31
							572	9									
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

02	2744	X	2281	-0-	-463	-0-	105	1	1645	3	Y	467	475	0			32
							17	4	514	9							
03	3038	X	2480	-0-	-558	-0-	207	1	1773	3	Y	451	464	0			19
							4	4	496	9							
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	285	1	2052	3	Y	516	510	0			25
							3	4	568	9							
05	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	241	1	2036	3	Y	628	624	0			29
							1	4	691	9							
*06	3000	N	3048	-0-	48	48	261	1	2103	3	Y	622	620	0			31
							684	9									
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	121	1	1894	3	Y	380	384	0			29
							19	4	418	9							
03	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	260	1	2225	3	Y	507	512	0			24
							5	4	558	9							
04	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	181	1	1299	3	Y	433	434	0			23
							2	4	476	9							
05	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	137	1	1155	3	Y	442	443	0			22
							486	9									
06	1980	N	1640	-0-	-340	-0-	144	1	1162	3	Y	304	309	0			17
							334	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	208	1	3260	3	Y	759	746	0			55
							33	4	835	9							
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	305	1	2611	3	Y	673	695	0			33
							6	4	740	9							
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	293	1	2107	3	Y	852	839	0			46
							3	4	937	9							
05	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	227	1	1917	3	Y	834	837	0			43
							1	4	917	9							
06	3000	X	1818	-0-	-1182	-0-	154	1	1240	3	Y	385	406	0			22
							424	9									
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					22

STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	6576	-0-	-2356	-0-	293	1	6049	3	Y	173	198	1			235
							44	4	190	9							
03	9889	X	7845	-0-	-2044	-0-	329	1	7285	3	Y	210	231	1			214
							231	9									
04	9570	X	7694	-0-	-1876	-0-	321	1	7174	3	Y	181	189	1			206
							199	9									
05	9889	X	7037	-0-	-2852	-0-	313	1	6529	3	Y	176	154	1			228
							1	4	194	9							
06	9570	X	7436	-0-	-2134	-0-	320	1	7027	3	Y	81	103	1			206
							89	9									
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					206

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		747	-0-	747	747	17	1	730	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		185	-0-	185	932	4	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		325	-0-	325	1257	7	1	306	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	482					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	120	1	6489	3	Y	823	861	0			45
							27	4	905	9							
03	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	234	1	10206	3	Y	1487	1485	0			47
							7	4	1636	9							
04	6390	X	5988	-0-	-402	-0-	127	1	5281	3	Y	527	538	0			36
							580	9									
05	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	212	1	9953	3	Y	1067	1048	0			55
							1	4	1174	9							
*06	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	209	1	9300	3	Y	971	991	0			35
							1	4	1068	9							
07	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	140	1	2186	3	Y	568	566	0			40
							22	4	625	9							
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	233	1	2003	3	Y	576	590	0			26
							5	4	634	9							
04	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	264	1	1897	3	Y	701	692	0			35
							3	4	771	9							
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	217	1	1826	3	Y	664	668	0			31
							730	9									
*06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	239	1	1924	3	Y	663	660	0			34
							729	9									
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	224	1	5364	3	Y	284	282	0			4
							5	4	312	9							
03	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	479	1	9916	3	Y	590	591	0			3
							19	4	649	9							
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	333	1	8923	3	Y	535	536	0			2
							8	4	589	9							
05	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	341	1	9440	3	Y	542	541	0			3
							3	4	596	9							
*06	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	334	1	8836	3	Y	522	522	0			3
							5	4	574	9							
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	256	1	6138	3	Y	948	940	0			14
							6	4	1043	9							
03	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	312	1	6454	3	Y	926	934	0			6
							12	4	1019	9							
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	175	1	4676	3	Y	565	567	0			4
							4	4	622	9							
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	162	1	4516	3	Y	629	628	0			5
							2	4	692	9							
*06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	175	1	4646	3	Y	686	686	0			5
							3	4	755	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	245	1	5892	3	Y	664	659	0			13
							6	4	730	9							
03	7099	X	5685	-0-	-1414	-0-	234	1	4826	3	Y	560	566	0			7
							9	4	616	9							
04	6870	X	6302	-0-	-568	-0-	201	1	5396	3	Y	636	637	0			6
							5	4	700	9							
05	7099	X	6719	-0-	-380	-0-	208	1	5766	3	Y	675	675	0			6
							2	4	743	9							
06	6870	X	5114	-0-	-1756	-0-	164	1	4349	3	Y	544	544	0			6
							3	4	598	9							
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	191	1	4594	3	Y	813	807	0			19
							5	4	894	9							
03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	282	1	5832	3	Y	1051	1056	0			14
							11	4	1156	9							
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	156	1	4179	3	Y	679	682	0			11
							4	4	747	9							
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	160	1	4416	3	Y	663	663	0			11
							1	4	729	9							
06	4590	X	3860	-0-	-730	-0-	121	1	3201	3	Y	487	488	0			10
							2	4	536	9							
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3871	-0-	-189	-0-	167	1	2623	3	Y	958	972	0			66
							27	4	1054	9							
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	397	1	3408	3	Y	1378	1384	0			60
							8	4	1516	9							
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	455	1	3273	3	Y	1090	1096	0			54
							5	4	1199	9							
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	413	1	3484	3	Y	1057	1062	0			49
							1	4	1163	9							
*06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	436	1	3528	3	Y	1003	1001	0			51
							1	4	1103	9							
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					51

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16604	X	2908	-0-	-13696	-0-	122	1	2689	3	Y	88	112	1			54
							97	9									
03	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	800	1	18705	3	Y	566	531	1			89
							623	9									
04	16230	X	15446	-0-	-784	-0-	620	1	14323	3	Y	457	453	1			93
							503	9									
05	15872	X	10834	-0-	-5038	-0-	443	1	10071	3	Y	291	293	1			91
							320	9									
06	18420	X	13206	-0-	-5214	-0-	533	1	12254	3	Y	381	373	1			99
							419	9									
07	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					99

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15316	X	8410	-0-	-6906	-0-	351	1	7770	3	Y	263	258	1			83
							289	9									
03	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	582	1	13621	3	Y	423	437	1			69
							465	9									
04	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	544	1	12557	3	Y	408	401	1			76
							449	9									
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	540	1	12285	3	Y	351	336	1			91
							386	9									
06	14190	X	11997	-0-	-2193	-0-	484	1	11127	3	Y	351	356	1			86
							386	9									
07	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14784	X	8194	-0-	-6590	-0-	346	1	7643	3	Y	186	191	1			75
							205	9									
03	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	663	1	15499	3	Y	326	335	1			66
							359	9									
04	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	686	1	15845	3	Y	313	307	1			72
							344	9									
05	16368	X	15946	-0-	-422	-0-	659	1	14991	3	Y	269	258	1			83
							296	9									
06	15840	X	15589	-0-	-251	-0-	636	1	14613	3	Y	309	306	1			86
							340	9									
07	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT					86

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18116	X	9209	-0-	-8907	-0-	388	1	8576	3	Y	223	220	1			77
							245	9									
03	20057	X	17893	-0-	-2164	-0-	716	1	16736	3	Y	401	408	1			70
							441	9									
04	19410	X	12786	-0-	-6624	-0-	518	1	11969	3	Y	272	278	1			64
							299	9									
05	19685	X	18391	-0-	-1294	-0-	760	1	17281	3	Y	318	296	1			86
							350	9									
*06	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	763	1	17549	3	Y	395	386	1			95
							1	4	435	9							
07	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4617	-0-	-339	-0-	77	1	4207	3	Y	286	311	0			24
							18	4	315	9							
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	116	1	5063	3	Y	416	416	0			24
							4	4	458	9							
04	5310	X	4983	-0-	-327	-0-	105	1	4399	3	Y	435	439	0			20
							479	9									
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	103	1	4814	3	Y	540	531	0			29
							594	9									
06	5310	X	4963	-0-	-347	-0-	98	1	4361	3	Y	458	468	0			19
							504	9									
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	2288	-0-	-4684	-0-	39	1	2091	3	Y	135	163	0			22
							9	4	149	9							
03	7719	X	2984	-0-	-4735	-0-	62	1	2697	3	Y	203	204	0			21
							2	4	223	9							
04	7200	X	3902	-0-	-3298	-0-	85	1	3532	3	Y	259	262	0			18
							285	9									
05	6665	X	5876	-0-	-789	-0-	112	1	5259	3	Y	459	450	0			27
							505	9									
*06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	113	1	5008	3	Y	425	435	0			17
							468	9									
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	91	1	4870	3	Y	343	361	0			12
							20	4	377	9							
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	124	1	5430	3	Y	446	447	0			11
							4	4	491	9							
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	105	1	4371	3	Y	349	352	0			8
							384	9									
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	81	1	3812	3	Y	347	342	0			13
							382	9									
*06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	85	1	3742	3	Y	342	349	0			6
							376	9									
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	135	1	3227	3	Y	413	410	0			8
							3	4	454	9							
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	153	1	3171	3	Y	418	421	0			5
							6	4	460	9							
04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	115	1	3089	3	Y	383	384	0			4
							3	4	421	9							
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	112	1	3119	3	Y	357	357	0			4
							1	4	393	9							
*06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	129	1	3410	3	Y	402	402	0			4
							2	4	442	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	3481	-0-	-2959	-0-	124	1	2967	3	Y	352	350	0			12
							3	4	387	9							
03	7006	X	5840	-0-	-1166	-0-	239	1	4932	3	Y	600	601	0			11
							9	4	660	9							
04	6960	X	5474	-0-	-1486	-0-	176	1	4708	3	Y	533	534	0			10
							4	4	586	9							
05	7192	X	5120	-0-	-2072	-0-	160	1	4423	3	Y	487	488	0			9
							1	4	536	9							
*06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	201	1	5305	3	Y	547	546	0			10
							3	4	602	9							
07	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4269	-0-	-1247	-0-	150	1	3616	3	Y	454	451	0			12
							4	4	499	9							
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	251	1	5203	3	Y	733	736	0			9
							10	4	806	9							
04	5910	X	5859	-0-	-51	-0-	187	1	4993	3	Y	614	615	0			8
							4	4	675	9							
05	6107	X	6090	-0-	-17	-0-	189	1	5257	3	Y	584	584	0			8
							2	4	642	9							
*06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	203	1	5376	3	Y	596	595	0			9
							3	4	656	9							
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2517	-0-	-451	-0-	86	1	2069	3	Y	327	325	0			7
							2	4	360	9							
03	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	125	1	2590	3	Y	474	476	0			5
							5	4	521	9							
04	3180	X	3115	-0-	-65	-0-	96	1	2556	3	Y	419	420	0			4
							2	4	461	9							
05	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	93	1	2578	3	Y	376	376	0			4
							1	4	414	9							
06	3180	X	3097	-0-	-83	-0-	98	1	2587	3	Y	374	374	0			4
							1	4	411	9							
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2523	-0-	-893	-0-	41	1	2208	3	Y	241	258	0			18
							9	4	265	9							
03	3534	X	330	-0-	-3204	-0-	7	1	283	3	Y	36	39	0			15
							40	9									
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	127	1	5305	3	Y	682	681	0			16
							750	9									
05	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	45	1	2102	3	Y	285	283	0			18
							314	9									
06	2700	X	2097	-0-	-603	-0-	40	1	1792	3	Y	241	247	0			12
							265	9									
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4950	-0-	-1070	-0-	83	1	4489	3	Y	326	346	0			20
							19	4	359	9							
03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	141	1	6163	3	Y	583	582	0			21
							5	4	641	9							
04	6960	X	4660	-0-	-2300	-0-	99	1	4137	3	Y	385	389	0			17
							424	9									
05	7192	X	4738	-0-	-2454	-0-	89	1	4177	3	Y	429	422	0			24
							472	9									
06	6810	X	4440	-0-	-2370	-0-	88	1	3910	3	Y	402	410	0			16
							442	9									
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		56	-0-	56	132	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		79	-0-	79	211	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	8965	X	8754	-0-	-211	-0-	165	1	6892	3	Y	1543	1535	0			8
							1697	9									
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	70	1	3288	3	Y	475	473	0			10
							523	9									
*06	3000	N	3435	-0-	435	435	65	1	2868	3	Y	456	459	0			7
							502	9									
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5012	X	348	-0-	-4664	-0-	6	1	321	3	Y	18	53	0			28
							1	4	20	9							
03	5549	X	2357	-0-	-3192	-0-	50	1	2222	3	Y	75	75	0			28
							2	4	83	9							
04	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	128	1	5353	3	Y	503	505	0			26
							553	9									
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	138	1	6448	3	Y	625	615	0			36
							688	9									
*06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	135	1	5977	3	Y	544	556	0			24
							598	9									
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	211	1	11368	3	Y	508	536	0			31
							47	4	559	9							
03	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	259	1	11307	3	Y	652	653	0			30
							8	4	717	9							
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	208	1	8708	3	Y	471	476	0			25
							1	4	518	9							
05	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	198	1	9257	3	Y	550	541	0			34
							605	9									
*06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	197	1	8733	3	Y	525	537	0			22
							578	9									
07	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	5561	-0-	-907	-0-	93	1	5007	3	Y	400	432	0			28
							21	4	440	9							
03	6789	X	6443	-0-	-346	-0-	129	1	5613	3	Y	634	634	0			28
							4	4	697	9							
04	6450	X	4268	-0-	-2182	-0-	89	1	3722	3	Y	415	420	0			23
							457	9									
05	6665	X	4490	-0-	-2175	-0-	82	1	3832	3	Y	524	515	0			32
							576	9									
06	6450	X	4009	-0-	-2441	-0-	78	1	3461	3	Y	427	440	0			19
							470	9									
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	5449	-0-	-1243	-0-	91	1	4909	3	Y	390	416	0			28
							20	4	429	9							
03	7037	X	6816	-0-	-221	-0-	139	1	6058	3	Y	559	559	0			28
							4	4	615	9							
04	7170	X	5713	-0-	-1457	-0-	122	1	5106	3	Y	441	445	0			24
							485	9									
05	7409	X	6934	-0-	-475	-0-	131	1	6152	3	Y	592	582	0			34
							651	9									
06	7170	X	6568	-0-	-602	-0-	132	1	5839	3	Y	543	554	0			23
							597	9									
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31780	X	20271	-0-	-11509	-0-	872	1	19035	3	Y	327	358	1			29
							4	4	360	9							
03	34503	X	29499	-0-	-5004	-0-	1205	1	27706	3	Y	520	498	1			51
							16	4	572	9							
04	32430	X	28135	-0-	-4295	-0-	1151	1	26391	3	Y	512	520	1			43
							30	4	563	9							
05	32550	X	27723	-0-	-4827	-0-	1152	1	26039	3	Y	471	455	1			59
							14	4	518	9							
06	31500	X	26532	-0-	-4968	-0-	1100	1	24948	3	Y	439	438	1			60
							1	4	483	9							
07	29512	X	NO RPT	-0-	-29512	-0-					Y	NO RPT					60

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	4218	-0-	-1970	-0-	233	1	3692	3	Y	266	266	0			21
							293	9									
03	6851	X	3269	-0-	-3582	-0-	330	1	2715	3	Y	204	211	0			14
							224	9									
04	6240	X	942	-0-	-5298	-0-	70	1	858	3	Y	13	17	0			10
							14	9									
05	6324	X	986	-0-	-5338	-0-	73	1	863	3	Y	45	45	0			10
							50	9									
06	5520	X	2429	-0-	-3091	-0-	181	1	2061	3	Y	169	168	0			11
							1	4	186	9							
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					11

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3125	-0-	-291	-0-	160	1	2529	3	Y	396	395	0			26
							436	9									
03	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	302	1	2488	3	Y	501	507	0			20
							551	9									
04	3600	X	3512	-0-	-88	-0-	219	1	2689	3	Y	549	544	0			25
							604	9									
05	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	194	1	2281	3	Y	497	498	0			24
							547	9									
06	3600	X	2891	-0-	-709	-0-	189	1	2141	3	Y	509	513	0			20
							1	4	560	9							
07	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					20

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	337	1	5342	3	Y	577	575	0			33
							635	9									
03	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	986	1	8114	3	Y	931	935	0			29
							1024	9									
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	498	1	6110	3	Y	703	703	0			29
							773	9									
05	6386	X	6331	-0-	-55	-0-	427	1	5034	3	Y	791	789	0			31
							870	9									
06	6180	X	5914	-0-	-266	-0-	409	1	4641	3	Y	784	789	0			26
							2	4	862	9							
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3094	-0-	-854	-0-	51	1	2789	3	Y	220	234	0			17
							12	4	242	9							
03	4185	X	4083	-0-	-102	-0-	84	1	3664	3	Y	302	302	0			17
							3	4	332	9							
04	4230	X	3669	-0-	-561	-0-	79	1	3285	3	Y	277	280	0			14
							305	9									
05	4371	X	3382	-0-	-989	-0-	64	1	3020	3	Y	271	267	0			18
							298	9									
06	4230	X	3725	-0-	-505	-0-	75	1	3313	3	Y	306	312	0			12
							337	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					12

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	213	1	3273	3	Y	197	206	0			32
							217	9									
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	132	1	3333	3	Y	219	217	0			34
							241	9									
04	3870	X	2303	-0-	-1567	-0-	192	1	1965	3	Y	133	142	0			25
							146	9									
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	465	1	3918	3	Y	212	213	0			24
							233	9									
06	3870	X	3382	-0-	-488	-0-	363	1	2797	3	Y	202	199	0			27
							222	9									
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

02	3220	X	2916	-0-	-304	-0-	47	1	2574	3	Y	258	274	0			13
							11	4	284	9							
03	3565	X	3157	-0-	-408	-0-	63	1	2755	3	Y	306	307	0			12
							2	4	337	9							
04	3450	X	2453	-0-	-997	-0-	52	1	2162	3	Y	217	219	0			10
							239	9									
05	3565	X	3058	-0-	-507	-0-	57	1	2661	3	Y	309	304	0			15
							340	9									
06	3120	X	2800	-0-	-320	-0-	54	1	2403	3	Y	312	319	0			8
							343	9									
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

02	T. A.		10291	-0-	10291	21785	125	1	9376	3	Y	632	639	0			141
							95	4	695	9							
03	T. A.		10456	-0-	10456	32241	89	1	9593	3	Y	675	670	0			146
							31	4	743	9							
04	42158	X	9917	-0-	-32241	-0-	78	1	9110	3	Y	663	686	0			123
							729	9									
05	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	83	1	9347	3	Y	682	681	0			124
							750	9									
06	11130	X	9487	-0-	-1643	-0-	102	1	8636	3	Y	672	703	0			93
							10	4	739	9							
07	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5167	-0-	-601	-0-	87	1	4655	3	Y	369	390	0			23
							19	4	406	9							
03	6386	X	6253	-0-	-133	-0-	128	1	5606	3	Y	468	468	0			23
							4	4	515	9							
04	6180	X	5622	-0-	-558	-0-	121	1	5039	3	Y	420	423	0			20
							462	9									
05	6386	X	6348	-0-	-38	-0-	121	1	5665	3	Y	511	503	0			28
							562	9									
*06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	126	1	5585	3	Y	484	494	0			18
							532	9									
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					18

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

02	2296	X	2051	-0-	-245	-0-	27	1	1820	3	Y	156	154	0			24
							32	4	172	9							
03	2542	X	1944	-0-	-598	-0-	37	1	1649	3	Y	231	233	0			22
							4	4	254	9							
04	2460	X	2453	-0-	-7	-0-	228	1	1926	3	Y	269	262	0			29
							3	4	296	9							
05	2542	X	2119	-0-	-423	-0-	192	1	1670	3	Y	230	234	0			25
							4	4	253	9							
06	1890	N	1549	-0-	-341	-0-	143	1	1175	3	Y	206	210	0			21
							4	4	227	9							
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					21

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

02	29064	X	18471	-0-	-10593	-0-	789	1	17247	3	Y	392	442	1			39
							4	4	431	9							
03	30812	X	30812	-0-	-0-	-0-	1252	1	28775	3	Y	699	665	1			73
							16	4	769	9							
04	32730	X	31037	-0-	-1693	-0-	1261	1	28914	3	Y	754	761	1			66
							33	4	829	9							
05	33821	X	30074	-0-	-3747	-0-	1240	1	28032	3	Y	715	687	1			94
							15	4	787	9							
06	32730	X	26828	-0-	-5902	-0-	1104	1	25033	3	Y	627	631	1			90
							1	4	690	9							
07	32085	X	NO RPT	-0-	-32085	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

02	T. A.		9221	-0-	9221	19788	112	1	8444	3	Y	526	533	0			114
							86	4	579	9							
03	T. A.		12460	-0-	12460	32248	108	1	11605	3	Y	645	634	0			125
							37	4	710	9							
04	42788	X	10540	-0-	-32248	-0-	84	1	9771	3	Y	623	644	0			104
							685	9									
05	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	87	1	9871	3	Y	669	665	0			108
							736	9									
06	11880	X	10146	-0-	-1734	-0-	110	1	9345	3	Y	618	648	0			78
							11	4	680	9							
07	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	87	1	6572	3	Y	347	351	0			81
							67	4	382	9							
03	7595	X	6604	-0-	-991	-0-	57	1	6199	3	Y	298	302	0			77
							20	4	328	9							
04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	63	1	7410	3	Y	385	391	0			71
							424	9									
05	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	65	1	7326	3	Y	409	407	0			73
							450	9									
*06	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	82	1	6944	3	Y	386	406	0			53
							8	4	425	9							
07	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					53

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
03	2015	X	800	-0-	-1215	-0-	27	1	693	3	Y	73	69	0			4
							80	9									
04	1290	X	865	-0-	-425	-0-	71	1	727	3	Y	61	62	0			3
							67	9									
05	868	X	821	-0-	-47	-0-	75	1	633	3	Y	103	102	0			4
							113	9									
*06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	85	1	654	3	Y	190	185	0			9
							209	9									
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					9

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3561	-0-	-107	-0-	202	1	3114	3	Y	223	230	0			33
							245	9									
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	149	1	3756	3	Y	272	268	0			37
							299	9									
04	4020	X	3935	-0-	-85	-0-	326	1	3344	3	Y	241	249	0			29
							265	9									
05	4154	X	2948	-0-	-1206	-0-	288	1	2422	3	Y	216	221	0			24
							238	9									
06	4020	X	3024	-0-	-996	-0-	316	1	2435	3	Y	248	243	0			29
							273	9									
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	82	1	5276	3	Y	850	843	0			27
							162	4	935	9							
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	161	1	7791	3	Y	656	662	0			21
							88	4	722	9							
04	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	476	1	9552	3	Y	646	632	0			35
							66	4	711	9							
05	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	327	1	7701	3	Y	584	601	0			18
							44	4	642	9							
06	5850	X	5827	-0-	-23	-0-	63	1	4973	3	Y	624	623	0			19
							105	4	686	9							
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1802	-0-	-1026	-0-	30	1	1609	3	Y	142	154	0			14
							7	4	156	9							
03	3131	X	2736	-0-	-395	-0-	54	1	2383	3	Y	270	269	0			15
							2	4	297	9							
04	2970	X	2279	-0-	-691	-0-	48	1	2023	3	Y	189	192	0			12
							208	9									
05	3069	X	2232	-0-	-837	-0-	42	1	1949	3	Y	219	215	0			16
							241	9									
06	2970	X	1846	-0-	-1124	-0-	36	1	1600	3	Y	191	196	0			11
							210	9									
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

02	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	71	1	6836	3	Y	815	837	0			153
							63	4	897	9							
03	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	100	1	7966	3	Y	1005	1041	0			117
							27	4	1106	9							
04	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	95	1	7002	3	Y	950	967	0			100
							7	4	1045	9							
05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	103	1	7407	3	Y	968	944	0			124
							17	4	1065	9							
06	8100	X	7069	-0-	-1031	-0-	85	1	6090	3	Y	806	767	0			163
							7	4	887	9							
07	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					163

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

02	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	70	1	6855	3	Y	720	736	0			135
							64	4	792	9							
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	90	1	7209	3	Y	805	845	0			95
							25	4	886	9							
04	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	101	1	7426	3	Y	824	832	0			87
							7	4	906	9							
05	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	103	1	7383	3	Y	889	862	0			114
							16	4	978	9							
*06	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	99	1	7201	3	Y	842	789	0			167
							9	4	926	9							
07	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					167

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

02	7168	X	1727	-0-	-5441	-0-	15	1	1508	3	Y	173	275	0			50
							14	4	190	9							
03	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	106	1	8371	3	Y	1021	964	0			107
							28	4	1123	9							
04	7680	X	6783	-0-	-897	-0-	80	1	5941	3	Y	687	720	0			74
							6	4	756	9							
05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	97	1	6902	3	Y	947	903	0			118
							15	4	1042	9							
06	7680	X	7672	-0-	-8	-0-	91	1	6594	3	Y	890	834	0			174
							8	4	979	9							
07	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	75	1	7223	3	Y	797	768	0			139
						67	4	877	9							
03	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	81	1	6457	3	Y	783	830	0			92
						22	4	861	9							
04	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	84	1	6172	3	Y	653	676	0			69
						6	4	718	9							
05	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	83	1	5905	3	Y	598	590	0			77
						13	4	658	9							
06	6240 X	5287	-0-	-953	-0-	65	1	4637	3	Y	527	500	0			104
						5	4	580	9							
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

02	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	45	1	4343	3	Y	448	459	0			81
						40	4	493	9							
03	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	63	1	4987	3	Y	545	566	0			60
						17	4	600	9							
04	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	66	1	4861	3	Y	531	539	0			52
						4	4	584	9							
05	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	67	1	4806	3	Y	534	521	0			65
						11	4	587	9							
*06	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	64	1	4596	3	Y	521	486	0			100
						5	4	573	9							
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

02	7084 X	6991	-0-	-93	-0-	62	1	6009	3	Y	785	815	0			148
						56	4	864	9							
03	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	88	1	7004	3	Y	981	1016	0			113
						24	4	1079	9							
04	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	95	1	7015	3	Y	891	911	0			93
						7	4	980	9							
05	7843 X	7162	-0-	-681	-0-	86	1	6172	3	Y	809	798	0			104
						14	4	890	9							
*06	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	92	1	6615	3	Y	879	812	0			171
						8	4	967	9							
07	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					171

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

02	9688 X	8574	-0-	-1114	-0-	37	1	8019	3	Y	470	468	0			47
						1	4	517	9							
03	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	52	1	10824	3	Y	685	704	0			28
						2	4	754	9							
04	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	40	1	9992	3	Y	599	591	0			36
						1	4	659	9							
05	10726 X	10566	-0-	-160	-0-	37	1	9908	3	Y	564	577	0			23
						1	4	620	9							
06	10380 X	10015	-0-	-365	-0-	34	1	9361	3	Y	563	556	0			30
						1	4	619	9							
07	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	7965	-0-	-1527	-0-	88	1	7373	3	Y	458	501	0			69
							504	9									
03	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	71	1	11574	3	Y	770	766	0			73
							847	9									
04	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	60	1	9626	3	Y	797	765	0			105
							877	9									
05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	66	1	9425	3	Y	945	971	0			79
							5	4	1040	9							
06	10170	X	10115	-0-	-55	-0-	78	1	9069	3	Y	880	863	0			96
							968	9									
07	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					96

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19404	X	12669	-0-	-6735	-0-	538	1	11744	3	Y	350	388	1			32
							2	4	385	9							
03	21204	X	20692	-0-	-512	-0-	834	1	19176	3	Y	610	582	1			60
							11	4	671	9							
04	20460	X	18282	-0-	-2178	-0-	739	1	16942	3	Y	529	544	1			45
							19	4	582	9							
05	21111	X	19779	-0-	-1332	-0-	812	1	18344	3	Y	557	532	1			70
							10	4	613	9							
06	20010	X	19425	-0-	-585	-0-	795	1	18004	3	Y	569	562	1			77
							626	9									
07	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	2939	-0-	-981	-0-	98	1	2118	3	Y	656	650	0			19
							1	4	722	9							
03	4340	X	4116	-0-	-224	-0-	160	1	2769	3	Y	1077	1077	0			19
							2	4	1185	9							
04	4140	X	3002	-0-	-1138	-0-	144	1	2026	3	Y	755	759	0			15
							1	4	831	9							
05	4278	X	3540	-0-	-738	-0-	116	1	2542	3	Y	801	795	0			21
							1	4	881	9							
06	3990	X	2848	-0-	-1142	-0-	155	1	2025	3	Y	607	613	0			15
							668	9									
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					15

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20692	X	14215	-0-	-6477	-0-	610	1	13321	3	Y	255	280	1			22
							3	4	281	9							
03	24822	X	24822	-0-	-0-	-0-	1013	1	23275	3	Y	474	450	1			46
							13	4	521	9							
04	21420	X	21027	-0-	-393	-0-	859	1	19687	3	Y	417	428	1			35
							22	4	459	9							
05	22134	X	20944	-0-	-1190	-0-	868	1	19621	3	Y	404	388	1			51
							11	4	444	9							
06	23340	X	19925	-0-	-3415	-0-	824	1	18677	3	Y	385	384	1			52
							424	9									
07	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27664	X	17984	-0-	-9680	-0-	764	1	16704	3	Y	465	514	1			36
							4	4	512	9							
03	29698	X	24657	-0-	-5041	-0-	995	1	22879	3	Y	700	672	1			64
							13	4	770	9							
04	28470	X	24923	-0-	-3547	-0-	1005	1	23028	3	Y	785	790	1			59
							26	4	864	9							
05	28582	X	24153	-0-	-4429	-0-	988	1	22331	3	Y	747	717	1			89
							12	4	822	9							
06	27240	X	23059	-0-	-4181	-0-	940	1	21323	3	Y	723	719	1			93
							1	4	795	9							
07	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT					93

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21952	X	12767	-0-	-9185	-0-	550	1	12009	3	Y	186	207	1			15
							3	4	205	9							
03	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	1011	1	23231	3	Y	394	373	1			36
							13	4	433	9							
04	22470	X	21445	-0-	-1025	-0-	878	1	20140	3	Y	367	374	1			29
							23	4	404	9							
05	23002	X	21891	-0-	-1111	-0-	912	1	20601	3	Y	334	322	1			41
							11	4	367	9							
06	23880	X	19263	-0-	-4617	-0-	801	1	18141	3	Y	292	293	1			40
							321	9									
07	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	3988	-0-	-856	-0-	49	1	3713	3	Y	171	177	0			36
							38	4	188	9							
03	5363	X	4930	-0-	-433	-0-	43	1	4613	3	Y	235	229	0			42
							15	4	259	9							
04	5160	X	4816	-0-	-344	-0-	39	1	4517	3	Y	236	243	0			35
							260	9									
05	5208	X	5063	-0-	-145	-0-	42	1	4748	3	Y	248	247	0			36
							273	9									
06	4830	X	4800	-0-	-30	-0-	54	1	4522	3	Y	199	211	0			24
							5	4	219	9							
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	79	1	5899	3	Y	384	385	0			75
							60	4	422	9							
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	57	1	6076	3	Y	425	420	0			80
							19	4	468	9							
04	6000	X	5983	-0-	-17	-0-	47	1	5512	3	Y	385	400	0			65
							424	9									
05	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	49	1	5572	3	Y	380	380	0			65
							418	9									
06	6000	X	5895	-0-	-105	-0-	64	1	5414	3	Y	374	391	0			48
							6	4	411	9							
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	5555	-0-	-1977	-0-	378	1	4259	3	Y	833	848	0			52
							2	4	916	9							
03	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	537	1	6522	3	Y	1228	1240	0			40
							1	4	1351	9							
04	7830	X	7465	-0-	-365	-0-	344	1	5958	3	Y	1055	1055	0			40
							2	4	1161	9							
05	8091	X	7399	-0-	-692	-0-	397	1	5837	3	Y	1058	1063	0			35
							1	4	1164	9							
06	8130	X	6988	-0-	-1142	-0-	398	1	5483	3	Y	1006	1001	0			40
							1107	9									
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					40

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	1491	-0-	-1281	-0-	18	1	1155	3	Y	257	259	0			10
							35	4	283	9							
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	105	1	5048	3	Y	648	645	0			13
							56	4	713	9							
04	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	247	1	4956	3	Y	637	623	0			27
							34	4	701	9							
05	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	271	1	6384	3	Y	782	794	0			15
							36	4	860	9							
*06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	37	1	3005	3	Y	637	638	0			14
							64	4	701	9							
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	4930	-0-	-1202	-0-	346	1	3902	3	Y	618	622	0			37
							2	4	680	9							
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	458	1	5563	3	Y	832	843	0			26
							1	4	915	9							
04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	315	1	5455	3	Y	765	763	0			28
							2	4	842	9							
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	358	1	5249	3	Y	784	787	0			25
							862	9									
06	6720	X	5791	-0-	-929	-0-	342	1	4714	3	Y	668	667	0			26
							735	9									
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	2752	-0-	-972	-0-	32	1	2445	3	Y	227	237	0			65
							25	4	250	9							
03	4123	X	3716	-0-	-407	-0-	31	1	3312	3	Y	330	321	0			74
							10	4	363	9							
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	34	1	4009	3	Y	408	414	0			68
							449	9									
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	34	1	3821	3	Y	374	376	0			66
							411	9									
*06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	44	1	3792	3	Y	376	393	0			49
							5	4	414	9							
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					49

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4395	-0-	-1093	-0-	249	1	3831	3	Y	286	310	0			59
							315	9									
03	6107	X	5225	-0-	-882	-0-	184	1	4654	3	Y	352	347	0			64
							387	9									
04	6870	X	5712	-0-	-1158	-0-	473	1	4848	3	Y	355	366	0			53
							391	9									
05	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	733	1	6170	3	Y	358	364	0			47
							394	9									
*06	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	808	1	6230	3	Y	336	331	0			52
							370	9									
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	5531	-0-	-1413	-0-	61	1	5073	3	Y	361	391	0			47
							397	9									
03	7688	X	7652	-0-	-36	-0-	43	1	7017	3	Y	538	539	0			46
							592	9									
04	7440	X	7343	-0-	-97	-0-	42	1	6622	3	Y	617	590	0			73
							679	9									
05	7688	X	7562	-0-	-126	-0-	48	1	6691	3	Y	745	764	0			54
							3	4	820	9							
06	7410	X	7382	-0-	-28	-0-	57	1	6565	3	Y	691	677	0			68
							760	9									
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					68

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	6410	-0-	-1318	-0-	335	1	5150	3	Y	841	881	0			141
							925	9									
03	8649	X	8001	-0-	-648	-0-	257	1	6490	3	Y	1140	1120	0			161
							1254	9									
04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	672	1	6899	3	Y	1251	1275	0			137
							1376	9									
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	798	1	6715	3	Y	1148	1167	0			118
							1263	9									
*06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	871	1	6711	3	Y	1080	1067	0			131
							1188	9									
07	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20328	X	12582	-0-	-7746	-0-	539	1	11767	3	Y	249	282	1			20
							2	4	274	9							
03	25162	X	25162	-0-	-0-	-0-	1024	1	23550	3	Y	522	494	1			48
							14	4	574	9							
04	22671	X	22671	-0-	-0-	-0-	925	1	21201	3	Y	474	486	1			36
							24	4	521	9							
05	23219	X	21330	-0-	-1889	-0-	883	1	19972	3	Y	422	408	1			50
							11	4	464	9							
06	23280	X	20471	-0-	-2809	-0-	846	1	19167	3	Y	416	413	1			53
							458	9									
07	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					53

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4063	-0-	-1229	-0-	225	1	3462	3	Y	342	353	0			55
							376	9									
03	6138	X	3342	-0-	-2796	-0-	116	1	2918	3	Y	280	281	0			54
							308	9									
04	5940	X	3024	-0-	-2916	-0-	243	1	2489	3	Y	265	275	0			44
							292	9									
05	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	744	1	6266	3	Y	598	592	0			50
							658	9									
*06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	951	1	7333	3	Y	496	492	0			54
							546	9									
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					54

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	4553	-0-	-571	-0-	58	1	3766	3	Y	557	550	0			25
							116	4	613	9							
03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	136	1	6594	3	Y	533	537	0			21
							75	4	586	9							
04	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	359	1	7215	3	Y	661	646	0			36
							50	4	727	9							
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	304	1	7173	3	Y	621	637	0			20
							41	4	683	9							
*06	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	64	1	5121	3	Y	655	654	0			21
							108	4	721	9							
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					21

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	6526	-0-	-110	-0-	373	1	5745	3	Y	371	390	0			66
							408	9									
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	294	1	7419	3	Y	471	464	0			73
							518	9									
04	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	788	1	8084	3	Y	456	470	0			59
							502	9									
05	7440	X	2812	-0-	-4628	-0-	283	1	2380	3	Y	135	153	0			41
							149	9									
06	7200	X	308	-0-	-6892	-0-	33	1	258	3	Y	15	19	0			37
							17	9									
07	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	268	1	4130	3	Y	309	319	0			37
							340	9									
03	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	202	1	5089	3	Y	397	390	0			44
							437	9									
04	4830	X	4343	-0-	-487	-0-	360	1	3694	3	Y	263	275	0			32
							289	9									
05	5239	X	4270	-0-	-969	-0-	426	1	3590	3	Y	231	236	0			27
							254	9									
06	5100	X	5093	-0-	-7	-0-	551	1	4245	3	Y	270	265	0			32
							297	9									
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					32

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4292	-0-	-1140	-0-	53	1	3448	3	Y	622	619	0			21
							107	4	684	9							
03	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	172	1	8364	3	Y	752	754	0			19
							96	4	827	9							
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	364	1	7323	3	Y	629	618	0			30
							51	4	692	9							
05	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	354	1	8327	3	Y	713	728	0			15
							47	4	784	9							
*06	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	74	1	5869	3	Y	838	836	0			17
							124	4	922	9							
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	238	1	3779	3	Y	358	356	0			27
							394	9									
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	516	1	4246	3	Y	506	511	0			22
							557	9									
04	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	344	1	4219	3	Y	523	520	0			25
							575	9									
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	321	1	3783	3	Y	504	505	0			24
							554	9									
*06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	306	1	3484	3	Y	458	463	0			19
							2	4	504	9							
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					19

STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17276	X	9023	-0-	-8253	-0-	420	1	8340	3	Y	231	266	1			206
							9	4	254	9							
03	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	956	1	20215	3	Y	474	476	1			204
							2	4	521	9							
04	17460	X	16583	-0-	-877	-0-	730	1	15436	3	Y	379	369	1			214
							417	9									
05	17887	X	15338	-0-	-2549	-0-	709	1	14434	3	Y	176	180	1			210
							1	4	194	9							
06	18510	X	15324	-0-	-3186	-0-	703	1	14240	3	Y	346	340	1			216
							381	9									
07	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					Y	NO RPT					216

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324	X	8266	-0-	-1058	-0-	90	1	7374	3	Y	609	541	0			129
							132	4	670	9							
03	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	135	1	10606	3	Y	859	933	0			55
							5	4	945	9							
04	9990	X	9641	-0-	-349	-0-	179	1	8552	3	Y	826	815	0			66
							1	4	909	9							
05	10137	X	10033	-0-	-104	-0-	186	1	8923	3	Y	839	856	0			49
							1	4	923	9							
06	9990	X	9004	-0-	-986	-0-	182	1	7957	3	Y	777	776	0			50
							10	4	855	9							
07	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					50

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	544	1	11877	3	Y	373	408	1			29
							2	4	410	9							
03	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	678	1	15588	3	Y	534	515	1			48
							9	4	587	9							
04	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	716	1	16424	3	Y	612	615	1			45
							19	4	673	9							
05	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	730	1	16504	3	Y	576	554	1			67
							9	4	634	9							
*06	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	666	1	15080	3	Y	523	523	1			67
							575	9									
07	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					67

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	441	1	6990	3	Y	540	536	0			33
							594	9									
03	7223	X	6844	-0-	-379	-0-	676	1	5561	3	Y	552	562	0			23
							607	9									
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	482	1	5911	3	Y	645	640	0			28
							710	9									
05	7223	X	5990	-0-	-1233	-0-	420	1	4951	3	Y	563	565	0			26
							619	9									
06	6990	X	5655	-0-	-1335	-0-	407	1	4621	3	Y	568	572	0			22
							2	4	625	9							
07	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					22

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17668	X	10944	-0-	-6724	-0-	464	1	10126	3	Y	320	357	1			28
							2	4	352	9							
03	19344	X	19145	-0-	-199	-0-	770	1	17709	3	Y	596	567	1			57
							10	4	656	9							
04	18360	X	16416	-0-	-1944	-0-	663	1	15197	3	Y	490	507	1			40
							17	4	539	9							
05	18817	X	13865	-0-	-4952	-0-	569	1	12854	3	Y	395	386	1			49
							7	4	435	9							
06	18540	X	16773	-0-	-1767	-0-	689	1	15612	3	Y	429	422	1			56
							472	9									
07	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18648	X	8796	-0-	-9852	-0-	371	1	8114	3	Y	281	319	1			30
							2	4	309	9							
03	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	744	1	17124	3	Y	622	588	1			64
							10	4	684	9							
04	16380	X	15676	-0-	-704	-0-	629	1	14428	3	Y	547	562	1			49
							17	4	602	9							
05	16926	X	5088	-0-	-11838	-0-	208	1	4706	3	Y	155	178	1			26
							3	4	171	9							
*06	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	747	1	16921	3	Y	548	503	1			71
							603	9									
07	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					71

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	296	1	4691	3	Y	286	286	0			25
							315	9									
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	548	1	4506	3	Y	404	408	0			21
							444	9									
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	322	1	3955	3	Y	432	428	0			25
							475	9									
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	277	1	3264	3	Y	494	492	0			27
							543	9									
*06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	270	1	3065	3	Y	453	457	0			23
							1	4	498	9							
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					23

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

02	23296	X	15568	-0-	-7728	-0-	663	1	14482	3	Y	382	419	1			32
							3	4	420	9							
03	26040	X	21024	-0-	-5016	-0-	851	1	19556	3	Y	551	530	1			53
							11	4	606	9							
04	25200	X	22367	-0-	-2833	-0-	907	1	20791	3	Y	586	592	1			47
							24	4	645	9							
05	24862	X	24639	-0-	-223	-0-	1015	1	22928	3	Y	622	592	1			77
							12	4	684	9							
06	23490	X	21934	-0-	-1556	-0-	900	1	20404	3	Y	572	572	1			77
							1	4	629	9							
07	23126	X	NO RPT	-0-	-23126	-0-					Y	NO RPT					77

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	78	1	5035	3	Y	710	705	0			24
							155	4	781	9							
03	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	180	1	8707	3	Y	650	654	0			20
							98	4	715	9							
04	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	411	1	8251	3	Y	648	635	0			33
							57	4	713	9							
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	333	1	7850	3	Y	594	610	0			17
							45	4	653	9							
*06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	71	1	5616	3	Y	670	669	0			18
							118	4	737	9							
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	1959	-0-	-2353	-0-	22	1	1752	3	Y	140	125	0			37
							31	4	154	9							
03	4588	X	3248	-0-	-1340	-0-	37	1	2967	3	Y	220	242	0			15
							2	4	242	9							
04	4140	X	3371	-0-	-769	-0-	63	1	2966	3	Y	311	305	0			21
							342	9									
05	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	75	1	3546	3	Y	320	326	0			15
							352	9									
*06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	83	1	3670	3	Y	351	350	0			16
							5	4	386	9							
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	173	1	6318	3	Y	901	904	0			35
							84	4	991	9							
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	146	1	6226	3	Y	996	994	0			37
							1	4	1096	9							
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	120	1	5823	3	Y	1061	1059	0			39
							1	4	1167	9							
05	7037	X	6934	-0-	-103	-0-	132	1	5729	3	Y	974	978	0			35
							2	4	1071	9							
*06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	172	1	6350	3	Y	942	945	0			32
							6	4	1036	9							
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4990	-0-	-1030	-0-	116	1	4228	3	Y	536	539	0			23
							56	4	590	9							
03	6510	X	5701	-0-	-809	-0-	117	1	4945	3	Y	581	579	0			25
							639	9									
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	132	1	6392	3	Y	748	745	0			28
							1	4	823	9							
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	146	1	6314	3	Y	722	725	0			25
							2	4	794	9							
*06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	154	1	5658	3	Y	633	635	0			23
							5	4	696	9							
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	128	1	4703	3	Y	502	503	0			19
							63	4	552	9							
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	117	1	4932	3	Y	593	591	0			21
							652	9									
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	101	1	4879	3	Y	571	571	0			21
							1	4	628	9							
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	114	1	4941	3	Y	487	490	0			18
							2	4	536	9							
*06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	135	1	4980	3	Y	475	476	0			17
							5	4	523	9							
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	74	1	2702	3	Y	357	358	0			9
							36	4	393	9							
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	87	1	3677	3	Y	439	438	0			10
							483	9									
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	79	1	3851	3	Y	404	404	0			10
							1	4	444	9							
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	71	1	3084	3	Y	290	293	0			7
							1	4	319	9							
*06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	89	1	3265	3	Y	317	317	0			7
							3	4	349	9							
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	127	1	4685	3	Y	595	596	0			25
							63	4	655	9							
03	6510	X	5813	-0-	-697	-0-	120	1	5046	3	Y	588	588	0			25
							647	9									
04	6300	X	5171	-0-	-1129	-0-	93	1	4526	3	Y	501	501	0			25
							1	4	551	9							
05	6510	X	6172	-0-	-338	-0-	124	1	5361	3	Y	623	626	0			22
							2	4	685	9							
06	6300	X	6294	-0-	-6	-0-	149	1	5481	3	Y	599	601	0			20
							5	4	659	9							
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6045	-0-	6045	14117	144	1	5273	3	Y	507	510	0			18
							70	4	558	9							
03	22077	X	7960	-0-	-14117	-0-	168	1	7136	3	Y	595	594	0			19
							1	4	655	9							
04	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	169	1	8209	3	Y	592	591	0			20
							2	4	651	9							
05	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	180	1	7799	3	Y	537	540	0			17
							3	4	591	9							
06	7800	X	7433	-0-	-367	-0-	181	1	6666	3	Y	527	528	0			16
							6	4	580	9							
07	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					16

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	334	327	0			42
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	96	1	4791	3	Y	347	363	0			26
							382	9									
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	502	1	4474	3	Y	452	446	0			32
							497	9									
05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	763	1	4803	3	Y	454	447	0			39
							499	9									
*06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	547	1	4161	3	Y	476	473	0			42
							524	9									
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000 X	6989	-0-	-11	-0-	169	1	6174	3	Y	513	514	0			21
						82	4	564	9							
03	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	160	1	6801	3	Y	479	478	0			22
						1	4	527	9							
04	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	139	1	6716	3	Y	482	482	0			22
						1	4	530	9							
05	7750 X	6932	-0-	-818	-0-	145	1	6289	3	Y	451	453	0			20
						2	4	496	9							
06	7500 X	7010	-0-	-490	-0-	172	1	6330	3	Y	456	457	0			19
						6	4	502	9							
07	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272 X	5359	-0-	-913	-0-	130	1	4771	3	Y	358	360	0			18
						64	4	394	9							
03	7316 X	4767	-0-	-2549	-0-	102	1	4315	3	Y	318	318	0			18
						350	9									
04	7080 X	4240	-0-	-2840	-0-	80	1	3893	3	Y	242	242	0			18
						1	4	266	9							
05	7316 X	3017	-0-	-4299	-0-	64	1	2789	3	Y	148	151	0			15
						1	4	163	9							
06	7080 X	5155	-0-	-1925	-0-	128	1	4719	3	Y	275	275	0			15
						5	4	303	9							
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	138	1	5063	3	Y	444	444	0			20
						68	4	488	9							
03	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	131	1	5571	3	Y	449	448	0			21
						1	4	494	9							
04	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	126	1	6104	3	Y	432	432	0			21
						1	4	475	9							
05	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	145	1	6289	3	Y	446	448	0			19
						2	4	491	9							
*06	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	158	1	5835	3	Y	425	426	0			18
						6	4	468	9							
07	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864 X	3389	-0-	-475	-0-	77	1	2839	3	Y	395	395	0			17
						38	4	435	9							
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	87	1	3684	3	Y	534	532	0			19
						587	9									
04	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	71	1	3461	3	Y	532	531	0			20
						1	4	585	9							
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	81	1	3495	3	Y	476	479	0			17
						1	4	524	9							
06	4230 X	3991	-0-	-239	-0-	92	1	3397	3	Y	454	455	0			16
						3	4	499	9							
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5231	-0-	-285	-0-	295	1	4684	3	Y	229	229	0			16
							252	9									
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	659	1	5427	3	Y	337	340	0			13
							371	9									
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	464	1	5692	3	Y	370	368	0			15
							407	9									
05	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	535	1	6310	3	Y	505	502	0			18
							556	9									
06	6240	X	5546	-0-	-694	-0-	418	1	4744	3	Y	347	353	0			12
							2	4	382	9							
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					12

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	207	202	0			32
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	63	1	3172	3	Y	307	316	0			23
							338	9									
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	358	1	3195	3	Y	243	243	0			23
							267	9									
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	472	1	2969	3	Y	239	236	0			26
							263	9									
06	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	307	1	2338	3	Y	235	235	0			26
							259	9									
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					26

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	295	1	4673	3	Y	308	307	0			14
							339	9									
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	660	1	5434	3	Y	423	427	0			10
							465	9									
04	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	502	1	6153	3	Y	433	430	0			13
							476	9									
05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	481	1	5675	3	Y	457	457	0			13
							503	9									
*06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	477	1	5425	3	Y	415	419	0			9
							3	4	457	9							
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	Y	924	916	0			8
							1	4	1016	9							
05	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	664	1	14029	3	Y	5347	5306	0			49
							1	4	5882	9							
*06	19081	X	19081	-0-	-0-	-0-	613	1	9033	3	Y	8568	8551	0			66
							10	4	9425	9							
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	2680	-0-	-2948	-0-	53	1	2236	3	Y	348	351	0			37
							8	4	383	9							
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	311	1	4949	3	Y	603	599	0			41
							36	4	663	9							
04	7050	X	5503	-0-	-1547	-0-	234	1	4394	3	Y	792	793	0			40
							4	4	871	9							
05	7285	X	5492	-0-	-1793	-0-	247	1	5213	3	Y	29	33	0			36
							32	9									
06	5760	X	4304	-0-	-1456	-0-	268	1	3966	3	Y	59	60	0			35
							5	4	65	9							
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14868	X	9117	-0-	-5751	-0-	183	1	7780	3	Y	1023	1024	0			66
							29	4	1125	9							
03	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	779	1	12381	3	Y	1737	1726	0			77
							89	4	1911	9							
04	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	681	1	12806	3	Y	1589	1596	0			70
							12	4	1748	9							
05	11687	X	1619	-0-	-10068	-0-	73	1	1540	3	Y	5	15	0			60
							6	9									
06	14670	X	5209	-0-	-9461	-0-	327	1	4834	3	Y	38	40	0			58
							6	4	42	9							
07	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	4245	-0-	-2671	-0-	79	1	3360	3	Y	722	721	0			49
							12	4	794	9							
03	8091	X	7244	-0-	-847	-0-	368	1	5853	3	Y	892	888	0			53
							42	4	981	9							
04	7830	X	7534	-0-	-296	-0-	329	1	6199	3	Y	909	912	0			50
							6	4	1000	9							
05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	354	1	7495	3	Y	34	40	0			44
							1	4	37	9							
06	7020	X	5129	-0-	-1891	-0-	321	1	4725	3	Y	71	72	0			43
							5	4	78	9							
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					43

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	50	1	3233	3	Y	586	581	0			24
							100	4	645	9							
03	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	154	1	7461	3	Y	683	685	0			22
							85	4	751	9							
04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	234	1	4714	3	Y	438	432	0			28
							33	4	482	9							
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	257	1	6065	3	Y	528	538	0			18
							35	4	581	9							
*06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	45	1	3641	3	Y	513	512	0			19
							78	4	564	9							
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040 X	2883	-0-	-2157	-0-	32	1	2625	3	Y	163	147	0			44
						47	4	179	9							
03	5580 X	4399	-0-	-1181	-0-	52	1	4084	3	Y	237	260	0			21
						2	4	261	9							
04	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	105	1	4964	3	Y	314	309	0			26
						345	9									
05	5580 X	5366	-0-	-214	-0-	104	1	4939	3	Y	294	300	0			20
						323	9									
06	5400 X	5010	-0-	-390	-0-	104	1	4568	3	Y	302	301	0			21
						6	4	332	9							
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					21

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	418	408	0			46
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	49	1	2456	3	Y	293	311	0			28
						322	9									
04	2700 X	2485	-0-	-215	-0-	218	1	1942	3	Y	295	293	0			30
						325	9									
05	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	312	1	1965	3	Y	360	352	0			38
						396	9									
06	2700 X	2048	-0-	-652	-0-	196	1	1488	3	Y	331	330	0			39
						364	9									
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					39

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	415	1	6575	3	Y	666	660	0			35
						733	9									
03	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	807	1	6645	3	Y	425	438	0			22
						468	9									
04	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	659	1	8083	3	Y	507	502	0			27
						558	9									
05	8029 X	7739	-0-	-290	-0-	566	1	6676	3	Y	452	453	0			26
						497	9									
06	7770 X	7368	-0-	-402	-0-	549	1	6237	3	Y	526	529	0			23
						3	4	579	9							
07	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244 X	4400	-0-	-1844	-0-	88	1	3756	3	Y	493	493	0			30
						14	4	542	9							
03	6913 X	6468	-0-	-445	-0-	346	1	5485	3	Y	544	542	0			32
						39	4	598	9							
04	6660 X	6349	-0-	-311	-0-	285	1	5366	3	Y	630	632	0			30
						5	4	693	9							
05	6820 X	5919	-0-	-901	-0-	267	1	5640	3	Y	11	13	0			28
						12	9									
06	6270 X	3496	-0-	-2774	-0-	220	1	3255	3	Y	15	15	0			28
						4	4	17	9							
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	1181	-0-	-5035	-0-	22	1	962	3	Y	175	179	0			42
							4	4	193	9							
03	6882	X	3478	-0-	-3404	-0-	182	1	2888	3	Y	352	350	0			44
							21	4	387	9							
04	6660	X	5229	-0-	-1431	-0-	225	1	4223	3	Y	706	703	0			47
							4	4	777	9							
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	283	1	5972	3	Y	31	36	0			42
							34	9									
06	5430	X	4813	-0-	-617	-0-	301	1	4443	3	Y	58	59	0			41
							5	4	64	9							
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	136	1	5779	3	Y	1137	1137	0			54
							21	4	1251	9							
03	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	499	1	7922	3	Y	990	988	0			56
							57	4	1089	9							
04	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	336	1	6326	3	Y	967	971	0			52
							6	4	1064	9							
05	7533	X	4864	-0-	-2669	-0-	219	1	4619	3	Y	24	30	0			46
							26	9									
06	7290	X	4134	-0-	-3156	-0-	259	1	3817	3	Y	49	50	0			45
							4	4	54	9							
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1701	-0-	-595	-0-	38	1	1636	3	Y	19	20	0			2
							6	4	21	9							
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	197	1	3135	3	Y	28	27	0			3
							23	4	31	9							
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	193	1	3621	3	Y	38	38	0			3
							3	4	42	9							
05	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	150	1	3158	3	Y	1	1	0			3
							1	9									
06	3240	X	2184	-0-	-1056	-0-	139	1	2042	3	Y	1	2	0			2
							2	4	1	9							
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	171	-0-	-669	-0-	3	1	109	3	Y	54	55	0			18
							59	9									
03	1147	X	453	-0-	-694	-0-	18	1	288	3	Y	132	132	0			18
							2	4	145	9							
04	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	37	1	684	3	Y	415	413	0			20
							457	9									
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	6	7	0			19
							7	9									
*06	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	91	1	1353	3	Y	62	62	0			19
							2	4	68	9							
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	153	152	0			24
03	3503	X	3023	-0-	-480	-0-	53	1	2674	3	Y	269	278	0			15
							296	9									
04	3390	X	2589	-0-	-801	-0-	223	1	1990	3	Y	342	338	0			19
							376	9									
05	3069	X	2463	-0-	-606	-0-	288	1	1809	3	Y	333	328	0			24
							366	9									
06	2940	X	2388	-0-	-552	-0-	241	1	1833	3	Y	285	286	0			23
							314	9									
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					23

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	78	1	5034	3	Y	672	666	0			22
							155	4	739	9							
03	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	191	1	9304	3	Y	758	760	0			20
							107	4	834	9							
04	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	386	1	7742	3	Y	646	634	0			32
							53	4	711	9							
05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	289	1	6802	3	Y	518	534	0			16
							39	4	570	9							
*06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	53	1	4305	3	Y	496	496	0			16
							92	4	546	9							
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

02	6356	X	3652	-0-	-2704	-0-	40	1	3364	3	Y	170	154	0			49
							61	4	187	9							
03	6324	X	5820	-0-	-504	-0-	68	1	5426	3	Y	294	321	0			22
							3	4	323	9							
04	5970	X	5635	-0-	-335	-0-	106	1	5062	3	Y	424	416	0			30
							1	4	466	9							
05	6138	X	6132	-0-	-6	-0-	116	1	5552	3	Y	421	430	0			21
							1	4	463	9							
06	5640	X	4072	-0-	-1568	-0-	84	1	3684	3	Y	272	273	0			20
							5	4	299	9							
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					20

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	53	1	4315	3	Y	234	209	0			35
							77	4	257	9							
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	61	1	4862	3	Y	261	283	0			13
							3	4	287	9							
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	94	1	4464	3	Y	338	332	0			19
							372	9									
05	5084	X	4213	-0-	-871	-0-	80	1	3818	3	Y	286	293	0			12
							315	9									
06	4920	X	4810	-0-	-110	-0-	98	1	4313	3	Y	357	356	0			13
							6	4	393	9							
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	3779	-0-	-3669	-0-	22	1	3412	3	Y	309	313	0			40
							5	4	340	9							
03	8246	X	4683	-0-	-3563	-0-	17	1	4247	3	Y	350	359	0			31
							34	4	385	9							
04	7980	X	6800	-0-	-1180	-0-	32	1	6217	3	Y	497	497	0			31
							4	4	547	9							
05	8246	X	7802	-0-	-444	-0-	36	1	7175	3	Y	535	529	0			37
							2	4	589	9							
06	7980	X	7402	-0-	-578	-0-	35	1	6816	3	Y	499	496	0			40
							2	4	549	9							
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					40

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

02	5012	X	3631	-0-	-1381	-0-	22	1	3381	3	Y	203	204	0			22
							5	4	223	9							
03	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	29	1	7100	3	Y	326	324	0			24
							56	4	359	9							
04	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	30	1	5991	3	Y	382	386	0			20
							4	4	420	9							
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	28	1	5447	3	Y	341	342	0			19
							1	4	375	9							
06	5370	X	3862	-0-	-1508	-0-	18	1	3592	3	Y	228	233	0			14
							1	4	251	9							
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					14

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

02	6048	X	5208	-0-	-840	-0-	31	1	4749	3	Y	383	378	0			49
							7	4	421	9							
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	28	1	6687	3	Y	411	423	0			37
							52	4	452	9							
04	6480	X	6256	-0-	-224	-0-	29	1	5664	3	Y	508	512	0			33
							4	4	559	9							
05	6696	X	6373	-0-	-323	-0-	29	1	5742	3	Y	546	541	0			38
							1	4	601	9							
06	6480	X	4948	-0-	-1532	-0-	23	1	4499	3	Y	386	392	0			32
							1	4	425	9							
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					32

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

02	2632	X	617	-0-	-2015	-0-	1	3	616	9	Y	560	546	0			46
03	2914	X	1453	-0-	-1461	-0-	19	1	974	3	Y	418	439	0			25
							460	9									
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	346	1	3082	3	Y	361	359	0			27
							397	9									
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	582	1	3664	3	Y	379	373	0			33
							417	9									
*06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	354	1	2693	3	Y	331	332	0			32
							364	9									
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	330	323	0			37
03	3503 X	1940	-0-	-1563	-0-	29	1	1468	3	Y	403	417	0			23
						443	9									
04	3390 X	2815	-0-	-575	-0-	247	1	2205	3	Y	330	329	0			24
						363	9									
05	3503 X	2143	-0-	-1360	-0-	278	1	1749	3	Y	105	109	0			20
						116	9									
06	3390 X	2270	-0-	-1120	-0-	239	1	1821	3	Y	191	187	0			24
						210	9									
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					24

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844 X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	302	300	0			44
03	5363 X	5303	-0-	-60	-0-	91	1	4548	3	Y	604	614	0			34
						664	9									
04	5190 X	4928	-0-	-262	-0-	440	1	3924	3	Y	513	511	0			36
						564	9									
05	5301 X	5025	-0-	-276	-0-	624	1	3928	3	Y	430	426	0			40
						473	9									
06	5130 X	4232	-0-	-898	-0-	440	1	3345	3	Y	406	405	0			41
						447	9									
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					41

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	421	415	0			54
03	7223 X	5891	-0-	-1332	-0-	101	1	5083	3	Y	643	661	0			36
						707	9									
04	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	646	1	5766	3	Y	627	622	0			41
						690	9									
05	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	930	1	5852	3	Y	604	595	0			50
						664	9									
*06	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	675	1	5136	3	Y	491	493	0			48
						540	9									
07	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704 X	3188	-0-	-1516	-0-	133	1	2121	3	Y	833	830	0			12
						18	4	916	9							
03	5208 X	4326	-0-	-882	-0-	178	1	2898	3	Y	1135	1135	0			12
						1	4	1249	9							
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	209	1	3279	3	Y	1030	1029	0			13
						1133	9									
05	4123 X	3151	-0-	-972	-0-	145	1	2274	3	Y	665	666	0			12
						732	9									
06	4200 X	353	-0-	-3847	-0-	17	1	220	3	Y	105	117	0			-0-
						116	9									
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-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 #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4304	-0-	-232	-0-	191	1	3025	3	Y	966	962	0			15
							25	4	1063	9							
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	244	1	3965	3	Y	1192	1193	0			14
							1	4	1311	9							
04	4860	X	4355	-0-	-505	-0-	204	1	3208	3	Y	857	859	0			12
							943	9									
05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	257	1	4041	3	Y	930	922	0			20
							1023	9									
*06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	314	1	4141	3	Y	1190	1181	0			29
							2	4	1309	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	3820	-0-	-3712	-0-	285	1	3207	3	Y	297	308	0			19
							1	4	327	9							
03	8339	X	5566	-0-	-2773	-0-	387	1	4709	3	Y	426	432	0			13
							1	4	469	9							
04	7110	X	4771	-0-	-2339	-0-	237	1	4096	3	Y	397	396	0			14
							1	4	437	9							
05	7347	X	4898	-0-	-2449	-0-	275	1	4043	3	Y	527	525	0			16
							580	9									
06	7110	X	5984	-0-	-1126	-0-	360	1	4958	3	Y	605	599	0			22
							666	9									
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8624	X	4136	-0-	-4488	-0-	290	1	3263	3	Y	529	531	0			28
							1	4	582	9							
03	9548	X	4951	-0-	-4597	-0-	325	1	3938	3	Y	625	636	0			17
							688	9									
04	9240	X	4833	-0-	-4407	-0-	229	1	3954	3	Y	590	588	0			19
							1	4	649	9							
05	5425	X	4871	-0-	-554	-0-	269	1	3955	3	Y	588	591	0			16
							647	9									
06	4860	X	3599	-0-	-1261	-0-	212	1	2925	3	Y	420	423	0			13
							462	9									
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					13

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4202	-0-	-278	-0-	47	1	4019	3	Y	123	121	0			49
							1	4	135	9							
03	4867	X	4161	-0-	-706	-0-	36	1	3953	3	Y	155	161	0			43
							1	4	171	9							
04	4590	X	484	-0-	-4106	-0-	4	1	461	3	Y	17	30	0			30
							19	9									
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	39	1	5283	3	Y	115	107	0			38
							10	4	127	9							
*06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	36	1	5020	3	Y	140	147	0			31
							18	4	154	9							
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	2115	-0-	-1861	-0-	24	1	2005	3	Y	78	86	0			42
							86	9									
03	4185	X	3574	-0-	-611	-0-	31	1	3346	3	Y	178	176	0			44
							1	4	196	9							
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	30	1	3872	3	Y	173	157	0			60
							3	4	190	9							
05	4154	X	3997	-0-	-157	-0-	28	1	3846	3	Y	105	121	0			44
							7	4	116	9							
06	4020	X	3114	-0-	-906	-0-	20	1	2940	3	Y	130	140	0			34
							11	4	143	9							
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					34

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	2719	-0-	-2209	-0-	31	1	2594	3	Y	85	83	0			42
							94	9									
03	5363	X	4729	-0-	-634	-0-	42	1	4489	3	Y	179	177	0			44
							1	4	197	9							
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	28	1	3416	3	Y	130	123	0			51
							2	4	143	9							
05	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	21	1	2891	3	Y	64	79	0			36
							6	4	70	9							
06	4590	X	2845	-0-	-1745	-0-	19	1	2693	3	Y	112	118	0			30
							10	4	123	9							
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					30

RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	3112	-0-	-2684	-0-	35	1	2955	3	Y	111	123	0			65
							122	9									
03	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	66	1	7121	3	Y	356	342	0			79
							2	4	392	9							
04	6510	X	5852	-0-	-658	-0-	44	1	5565	3	Y	217	210	0			86
							4	4	239	9							
05	6727	X	5849	-0-	-878	-0-	41	1	5634	3	Y	148	167	0			67
							11	4	163	9							
06	6510	X	6035	-0-	-475	-0-	42	1	5755	3	Y	198	211	0			54
							20	4	218	9							
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					54

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	274	1	2482	3	Y	303	302	0			25
							4	4	333	9							
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	292	1	2513	3	Y	341	339	0			27
							375	9									
04	3870	X	2906	-0-	-964	-0-	272	1	2320	3	Y	282	284	0			25
							4	4	310	9							
05	3999	X	3104	-0-	-895	-0-	277	1	2499	3	Y	298	294	0			29
							328	9									
06	3870	X	2445	-0-	-1425	-0-	197	1	2065	3	Y	166	169	0			26
							183	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2598	-0-	-454	-0-	53	1	2233	3	Y	239	231	0			24
							49	4	263	9							
03	3348	X	2868	-0-	-480	-0-	79	1	2487	3	Y	273	274	0			23
							2	4	300	9							
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	94	1	3104	3	Y	305	304	0			24
							336	9									
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	99	1	3429	3	Y	258	252	0			30
							1	4	284	9							
*06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	83	1	3267	3	Y	234	242	0			22
							1	4	257	9							
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	177	1	2816	3	Y	924	922	0			15
							24	4	1016	9							
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	198	1	3223	3	Y	1019	1022	0			12
							1	4	1121	9							
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	206	1	3227	3	Y	1269	1263	0			18
							1396	9									
05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	242	1	3806	3	Y	1171	1165	0			24
							1288	9									
*06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	348	1	4580	3	Y	1014	1015	0			23
							2	4	1115	9							
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					23

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3496	-0-	-424	-0-	40	1	3354	3	Y	93	92	0			38
							102	9									
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	41	1	4378	3	Y	142	144	0			36
							1	4	156	9							
04	4590	X	3914	-0-	-676	-0-	31	1	3774	3	Y	97	93	0			40
							2	4	107	9							
05	4743	X	4045	-0-	-698	-0-	28	1	3937	3	Y	65	74	0			31
							8	4	72	9							
06	4500	X	4207	-0-	-293	-0-	29	1	4021	3	Y	130	132	0			29
							14	4	143	9							
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					29

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3550	-0-	750	1714	76	1	3171	3	Y	212	212	0			20
							70	4	233	9							
03	4746	X	3032	-0-	-1714	-0-	87	1	2714	3	Y	208	212	0			16
							2	4	229	9							
04	2880	X	1590	-0-	-1290	-0-	42	1	1383	3	Y	150	156	0			10
							165	9									
05	2976	X	1619	-0-	-1357	-0-	41	1	1411	3	Y	152	147	0			15
							167	9									
06	2880	X	1382	-0-	-1498	-0-	31	1	1206	3	Y	132	137	0			10
							145	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144 X	3010	-0-	-1134	-0-	203	1	2286	3	Y	473	485	0			27
						1	4	520	9							
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	300	1	3636	3	Y	738	744	0			21
						812	9									
04	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	210	1	3634	3	Y	731	727	0			25
						1	4	804	9							
05	4712 X	4219	-0-	-493	-0-	222	1	3253	3	Y	676	682	0			19
						744	9									
06	4590 X	3769	-0-	-821	-0-	212	1	2916	3	Y	583	582	0			20
						641	9									
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

02	5096 X	3800	-0-	-1296	-0-	269	1	3028	3	Y	456	461	0			27
						1	4	502	9							
03	5642 X	5376	-0-	-266	-0-	356	1	4329	3	Y	627	635	0			19
						1	4	690	9							
04	5250 X	4837	-0-	-413	-0-	234	1	4039	3	Y	512	512	0			19
						1	4	563	9							
05	5208 X	4683	-0-	-525	-0-	262	1	3838	3	Y	530	533	0			16
						583	9									
06	5190 X	4329	-0-	-861	-0-	260	1	3584	3	Y	441	441	0			16
						485	9									
07	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

02	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	115	1	1293	3	Y	171	181	0			9
						1	4	188	9							
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	233	1	2830	3	Y	346	347	0			8
						381	9									
04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	176	1	3045	3	Y	357	355	0			10
						1	4	393	9							
05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	206	1	3020	3	Y	346	348	0			8
						381	9									
*06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	196	1	2694	3	Y	320	318	0			10
						352	9									
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

02	4144 X	2835	-0-	-1309	-0-	92	1	1985	3	Y	688	686	0			18
						1	4	757	9							
03	4619 X	4249	-0-	-370	-0-	169	1	2927	3	Y	1046	1047	0			17
						2	4	1151	9							
04	4470 X	4223	-0-	-247	-0-	228	1	3219	3	Y	704	709	0			12
						2	4	774	9							
05	4619 X	3877	-0-	-742	-0-	139	1	3035	3	Y	638	635	0			15
						1	4	702	9							
06	4470 X	3908	-0-	-562	-0-	224	1	2933	3	Y	683	685	0			13
						751	9									
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	3596	-0-	-2620	-0-	243	1	2737	3	Y	559	573	0			36
							1	4	615	9							
03	6882	X	5518	-0-	-1364	-0-	349	1	4232	3	Y	852	860	0			28
							937	9									
04	6570	X	5022	-0-	-1548	-0-	223	1	3848	3	Y	864	860	0			32
							1	4	950	9							
05	6789	X	5114	-0-	-1675	-0-	265	1	3893	3	Y	869	873	0			28
							956	9									
06	6570	X	4695	-0-	-1875	-0-	262	1	3610	3	Y	748	747	0			29
							823	9									
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	231	1	3676	3	Y	1136	1129	0			24
							31	4	1250	9							
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	278	1	4512	3	Y	1176	1181	0			19
							1	4	1294	9							
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	240	1	3767	3	Y	972	973	0			18
							1069	9									
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	241	1	3789	3	Y	1034	1026	0			26
							1137	9									
*06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	314	1	4144	3	Y	1244	1236	0			34
							2	4	1368	9							
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	342	1	5438	3	Y	1869	1852	0			36
							46	4	2056	9							
03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	333	1	5411	3	Y	1845	1854	0			27
							1	4	2030	9							
04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	276	1	4334	3	Y	1597	1597	0			27
							1757	9									
05	6293	X	5965	-0-	-328	-0-	262	1	4113	3	Y	1445	1437	0			35
							1590	9									
*06	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	431	1	5686	3	Y	1763	1751	0			47
							3	4	1939	9							
07	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					47

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

02	5600	X	4112	-0-	-1488	-0-	35	1	3956	3	Y	95	88	0			23
							16	4	105	9							
03	6200	X	2808	-0-	-3392	-0-	19	1	2711	3	Y	70	80	0			13
							1	4	77	9							
04	6000	X	1680	-0-	-4320	-0-	11	1	1622	3	Y	43	47	0			9
							47	9									
05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	41	1	6776	3	Y	155	145	0			19
							1	4	171	9							
*06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	32	1	5683	3	Y	160	152	0			27
							11	4	176	9							
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	6974	-0-	-1286	-0-	60	1	6753	3	Y	122	110	0			23
							27	4	134	9							
03	9145	X	8210	-0-	-935	-0-	56	1	7983	3	Y	153	158	0			18
							3	4	168	9							
04	8430	X	7463	-0-	-967	-0-	46	1	7252	3	Y	147	146	0			19
							3	4	162	9							
05	8525	X	7774	-0-	-751	-0-	46	1	7552	3	Y	159	163	0			15
							1	4	175	9							
06	7950	X	7668	-0-	-282	-0-	43	1	7445	3	Y	152	147	0			20
							13	4	167	9							
07	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					20

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

02	4676	X	3970	-0-	-706	-0-	33	1	3796	3	Y	114	102	0			24
							16	4	125	9							
03	5115	X	4880	-0-	-235	-0-	33	1	4681	3	Y	150	154	0			20
							1	4	165	9							
04	4740	X	4510	-0-	-230	-0-	28	1	4318	3	Y	148	146	0			22
							1	4	163	9							
05	4898	X	4641	-0-	-257	-0-	27	1	4451	3	Y	147	152	0			17
							1	4	162	9							
06	4710	X	4352	-0-	-358	-0-	23	1	4171	3	Y	136	132	0			21
							8	4	150	9							
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					21

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	31	1	3480	3	Y	95	85	0			16
							14	4	105	9							
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	29	1	4053	3	Y	116	120	0			12
							1	4	128	9							
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	26	1	3931	3	Y	111	111	0			12
							1	4	122	9							
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	25	1	4123	3	Y	128	130	0			10
							1	4	141	9							
*06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	22	1	3791	3	Y	126	121	0			15
							6	4	139	9							
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					15

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

02	6076	X	5596	-0-	-480	-0-	34	1	5134	3	Y	383	375	0			52
							7	4	421	9							
03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	27	1	6561	3	Y	375	389	0			38
							52	4	413	9							
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	31	1	6150	3	Y	506	509	0			35
							4	4	557	9							
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	30	1	6141	3	Y	540	535	0			40
							2	4	594	9							
06	6510	X	6222	-0-	-288	-0-	29	1	5679	3	Y	465	464	0			41
							2	4	512	9							
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4102	-0-	-938	-0-	35	1	3987	3	Y	58	54	0			13
							16	4	64	9							
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	41	1	5760	3	Y	96	95	0			14
							1	4	106	9							
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	34	1	5310	3	Y	135	129	0			20
							2	4	149	9							
05	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	32	1	5314	3	Y	130	135	0			15
							1	4	143	9							
06	5400	X	5180	-0-	-220	-0-	29	1	5009	3	Y	121	117	0			19
							9	4	133	9							
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					19

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

02	7308	X	5653	-0-	-1655	-0-	34	1	5097	3	Y	468	467	0			58
							7	4	515	9							
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	33	1	7997	3	Y	561	571	0			48
							63	4	617	9							
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	39	1	7705	3	Y	717	721	0			44
							5	4	789	9							
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	36	1	7286	3	Y	761	755	0			50
							2	4	837	9							
06	7830	X	7370	-0-	-460	-0-	35	1	6721	3	Y	556	563	0			43
							2	4	612	9							
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					43

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

02	13972	X	11878	-0-	-2094	-0-	127	1	10452	3	Y	1010	898	0			213
							188	4	1111	9							
03	15469	X	14904	-0-	-565	-0-	168	1	13337	3	Y	1265	1390	0			88
							7	4	1392	9							
04	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	286	1	13572	3	Y	1542	1518	0			112
							1	4	1696	9							
05	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	295	1	14106	3	Y	1541	1571	0			82
							1	4	1695	9							
*06	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	308	1	13486	3	Y	1451	1449	0			84
							17	4	1596	9							
07	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					84

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

02	11984	X	9469	-0-	-2515	-0-	102	1	8450	3	Y	695	620	0			155
							152	4	765	9							
03	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	171	1	13525	3	Y	1096	1181	0			70
							7	4	1206	9							
04	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	247	1	11729	3	Y	1099	1083	0			86
							1	4	1209	9							
05	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	250	1	11970	3	Y	1059	1081	0			64
							1	4	1165	9							
06	12840	X	12604	-0-	-236	-0-	257	1	11262	3	Y	974	973	0			65
							14	4	1071	9							
07	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	4993	-0-	-2035	-0-	31	1	4637	3	Y	290	294	0			36
							6	4	319	9							
03	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	34	1	8345	3	Y	399	402	0			33
							66	4	439	9							
04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	36	1	7185	3	Y	489	493	0			29
							5	4	538	9							
05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	36	1	7202	3	Y	531	526	0			34
							2	4	584	9							
06	7530	X	7505	-0-	-25	-0-	36	1	6933	3	Y	485	483	0			36
							2	4	534	9							
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					36

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	4964	-0-	-2120	-0-	31	1	4589	3	Y	307	307	0			37
							6	4	338	9							
03	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	36	1	8782	3	Y	457	457	0			37
							69	4	503	9							
04	7590	X	6929	-0-	-661	-0-	33	1	6393	3	Y	454	464	0			27
							4	4	499	9							
05	7843	X	7648	-0-	-195	-0-	35	1	6962	3	Y	590	579	0			38
							2	4	649	9							
06	7590	X	7029	-0-	-561	-0-	33	1	6482	3	Y	465	467	0			36
							2	4	512	9							
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					36

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	3983	-0-	-2457	-0-	24	1	3699	3	Y	232	237	0			30
							5	4	255	9							
03	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	29	1	7097	3	Y	339	340	0			29
							56	4	373	9							
04	6540	X	6356	-0-	-184	-0-	30	1	5857	3	Y	423	426	0			26
							4	4	465	9							
05	6758	X	6147	-0-	-611	-0-	29	1	5632	3	Y	441	437	0			30
							1	4	485	9							
06	6900	X	5920	-0-	-980	-0-	28	1	5476	3	Y	376	376	0			30
							2	4	414	9							
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12964	X	10532	-0-	-2432	-0-	117	1	9780	3	Y	577	620	0			74
							635	9									
03	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	88	1	14493	3	Y	940	937	0			77
							1034	9									
04	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	84	1	13339	3	Y	942	905	0			114
							1036	9									
05	14322	X	14237	-0-	-85	-0-	91	1	12943	3	Y	1087	1119	0			82
							7	4	1196	9							
06	15120	X	13489	-0-	-1631	-0-	107	1	12363	3	Y	926	912	0			96
							1019	9									
07	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8820	X	8774	-0-	-46	-0-	98	1	8184	3	Y	447	469	0			55
							492	9									
03	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	56	1	9195	3	Y	543	549	0			49
							597	9									
04	9390	X	8847	-0-	-543	-0-	52	1	8266	3	Y	481	465	0			65
							529	9									
05	9703	X	8565	-0-	-1138	-0-	57	1	8118	3	Y	351	377	0			39
							4	4	386	9							
06	9540	X	8392	-0-	-1148	-0-	67	1	7740	3	Y	532	512	0			59
							585	9									
07	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8288	X	6297	-0-	-1991	-0-	70	1	5868	3	Y	326	358	0			47
							359	9									
03	9176	X	6644	-0-	-2532	-0-	38	1	6182	3	Y	385	391	0			41
							424	9									
04	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	56	1	8983	3	Y	590	558	0			73
							649	9									
05	9176	X	9031	-0-	-145	-0-	61	1	8659	3	Y	279	316	0			36
							4	4	307	9							
06	8880	X	8410	-0-	-470	-0-	69	1	7961	3	Y	345	336	0			45
							380	9									
07	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					45

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	4476	-0-	-1936	-0-	26	1	4059	3	Y	350	353	0			46
							6	4	385	9							
03	7099	X	4427	-0-	-2672	-0-	17	1	4079	3	Y	272	291	0			27
							32	4	299	9							
04	6870	X	6597	-0-	-273	-0-	30	1	5972	3	Y	537	529	0			35
							4	4	591	9							
05	7099	X	6146	-0-	-953	-0-	28	1	5548	3	Y	517	514	0			38
							1	4	569	9							
06	6870	X	6700	-0-	-170	-0-	31	1	6048	3	Y	563	555	0			46
							2	4	619	9							
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	6746	-0-	-1430	-0-	75	1	6238	3	Y	394	426	0			52
							433	9									
03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	53	1	8691	3	Y	579	579	0			52
							637	9									
04	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	51	1	8215	3	Y	685	653	0			84
							754	9									
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	59	1	8277	3	Y	738	763	0			59
							4	4	812	9							
06	8760	X	8011	-0-	-749	-0-	62	1	7254	3	Y	632	622	0			69
							695	9									
07	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	37	1	7866	3	Y	475	470	0			33
							1	4	523	9							
03	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	44	1	9247	3	Y	616	633	0			16
							2	4	678	9							
04	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	34	1	8544	3	Y	546	538	0			24
							1	4	601	9							
05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	32	1	8497	3	Y	490	502	0			12
							539	9									
*06	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	29	1	8221	3	Y	488	482	0			18
							1	4	537	9							
07	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11816	X	11387	-0-	-429	-0-	50	1	10537	3	Y	726	720	0			64
							1	4	799	9							
03	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	67	1	14233	3	Y	1082	1110	0			36
							3	4	1190	9							
04	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	54	1	13337	3	Y	1001	987	0			50
							1	4	1101	9							
05	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	49	1	13333	3	Y	909	930	0			29
							1	4	1000	9							
*06	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	45	1	12562	3	Y	880	869	0			40
							1	4	968	9							
07	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276	X	10005	-0-	-271	-0-	44	1	9319	3	Y	583	579	0			43
							1	4	641	9							
03	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	52	1	10838	3	Y	748	771	0			20
							2	4	823	9							
04	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	42	1	10483	3	Y	735	724	0			31
							1	4	809	9							
05	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	41	1	11009	3	Y	699	714	0			16
							1	4	769	9							
*06	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	39	1	10699	3	Y	673	665	0			24
							1	4	740	9							
07	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9688	X	8298	-0-	-1390	-0-	37	1	7719	3	Y	493	491	0			45
							542	9									
03	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	50	1	10507	3	Y	742	763	0			24
							2	4	816	9							
04	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	42	1	10517	3	Y	730	718	0			36
							1	4	803	9							
05	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	37	1	9990	3	Y	651	667	0			20
							1	4	716	9							
*06	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	35	1	9795	3	Y	620	613	0			27
							1	4	682	9							
07	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7980	X	6791	-0-	-1189	-0-	31	1	6412	3	Y	316	314	0			33
							348	9									
03	8835	X	8601	-0-	-234	-0-	39	1	8095	3	Y	424	438	0			19
							1	4	466	9							
04	8550	X	8205	-0-	-345	-0-	31	1	7713	3	Y	418	412	0			25
							1	4	460	9							
05	8742	X	8321	-0-	-421	-0-	30	1	7834	3	Y	415	423	0			17
							457	9									
*06	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	29	1	8098	3	Y	390	385	0			22
							1	4	429	9							
07	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9772	X	9460	-0-	-312	-0-	41	1	8781	3	Y	579	576	0			49
							1	4	637	9							
03	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	54	1	11359	3	Y	820	844	0			25
							2	4	902	9							
04	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	44	1	10859	3	Y	786	774	0			37
							1	4	865	9							
05	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	40	1	10738	3	Y	730	747	0			20
							1	4	803	9							
*06	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	36	1	10034	3	Y	688	680	0			28
							1	4	757	9							
07	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					28

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8652	X	5803	-0-	-2849	-0-	35	1	5405	3	Y	323	322	0			40
							8	4	355	9							
03	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	38	1	9368	3	Y	429	433	0			36
							74	4	472	9							
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	46	1	8946	3	Y	551	554	0			33
							6	4	606	9							
05	9455	X	9302	-0-	-153	-0-	43	1	8631	3	Y	569	565	0			37
							2	4	626	9							
06	9270	X	7137	-0-	-2133	-0-	34	1	6641	3	Y	418	423	0			32
							2	4	460	9							
07	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					32

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2136	-0-	-496	-0-	43	1	1823	3	Y	208	209	0			26
							41	4	229	9							
03	2170	X	1994	-0-	-176	-0-	56	1	1735	3	Y	184	190	0			20
							1	4	202	9							
04	3000	X	1386	-0-	-1614	-0-	36	1	1194	3	Y	142	147	0			15
							156	9									
05	3100	X	1713	-0-	-1387	-0-	43	1	1487	3	Y	166	159	0			22
							183	9									
06	3000	X	1807	-0-	-1193	-0-	40	1	1581	3	Y	169	172	0			19
							186	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2184	-0-	-924	-0-	98	1	1873	3	Y	186	187	0			15
							8	4	205	9							
03	3441	X	2670	-0-	-771	-0-	86	1	2249	3	Y	271	271	0			15
							37	4	298	9							
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	149	1	3528	3	Y	940	916	0			39
							7	4	1034	9							
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	162	1	3683	3	Y	663	665	0			37
							26	4	729	9							
*06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	154	1	2568	3	Y	402	412	0			27
							5	4	442	9							
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	2943	-0-	-2209	-0-	129	1	2053	3	Y	676	676	0			13
							17	4	744	9							
03	5704	X	5302	-0-	-402	-0-	229	1	3731	3	Y	1219	1215	0			17
							1	4	1341	9							
04	5520	X	4404	-0-	-1116	-0-	195	1	3055	3	Y	1049	1049	0			17
							1154	9									
05	5704	X	4966	-0-	-738	-0-	221	1	3477	3	Y	1153	1144	0			26
							1268	9									
*06	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	307	1	4048	3	Y	1299	1293	0			32
							2	4	1429	9							
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3294	-0-	-1102	-0-	146	1	2328	3	Y	727	723	0			15
							20	4	800	9							
03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	219	1	3558	3	Y	1094	1093	0			16
							1	4	1203	9							
04	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	208	1	3257	3	Y	986	985	0			17
							1085	9									
05	4867	X	4211	-0-	-656	-0-	194	1	3053	3	Y	876	871	0			22
							964	9									
*06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	320	1	4219	3	Y	1128	1119	0			31
							2	4	1241	9							
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					31

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	209	1	3320	3	Y	958	952	0			18
							28	4	1054	9							
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	233	1	3781	3	Y	1192	1193	0			17
							1	4	1311	9							
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	223	1	3504	3	Y	1119	1118	0			18
							1231	9									
05	4991	X	4606	-0-	-385	-0-	209	1	3282	3	Y	1014	1008	0			24
							1115	9									
06	4830	X	4501	-0-	-329	-0-	243	1	3210	3	Y	951	950	0			25
							2	4	1046	9							
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	299	1	5710	3	Y	492	492	0			15
							25	4	541	9							
03	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	301	1	7778	3	Y	567	568	0			14
							126	4	624	9							
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	206	1	4898	3	Y	335	331	0			18
							10	4	369	9							
05	4836	X	4818	-0-	-18	-0-	191	1	4331	3	Y	242	243	0			17
							30	4	266	9							
*06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	344	1	5746	3	Y	357	359	0			15
							11	4	393	9							
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					15

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

02	5628	X	4601	-0-	-1027	-0-	28	1	4228	3	Y	308	307	0			36
							6	4	339	9							
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	26	1	6362	3	Y	353	361	0			28
							50	4	388	9							
04	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	29	1	5663	3	Y	395	402	0			21
							4	4	435	9							
05	6231	X	6062	-0-	-169	-0-	28	1	5576	3	Y	415	412	0			24
							1	4	457	9							
06	6030	X	5948	-0-	-82	-0-	28	1	5449	3	Y	426	421	0			29
							2	4	469	9							
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					29

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

02	5264	X	4041	-0-	-1223	-0-	43	1	3581	3	Y	320	288	0			77
							65	4	352	9							
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	78	1	6195	3	Y	548	591	0			34
							3	4	603	9							
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	129	1	6170	3	Y	658	648	0			44
							1	4	724	9							
05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	135	1	6463	3	Y	642	655	0			31
							1	4	706	9							
*06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	147	1	6411	3	Y	642	640	0			33
							8	4	706	9							
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					33

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

02	5628	X	4564	-0-	-1064	-0-	27	1	4188	3	Y	312	311	0			37
							6	4	343	9							
03	6231	X	4413	-0-	-1818	-0-	17	1	4108	3	Y	233	251	0			19
							32	4	256	9							
04	6030	X	3959	-0-	-2071	-0-	18	1	3620	3	Y	289	292	0			16
							3	4	318	9							
05	6231	X	5386	-0-	-845	-0-	25	1	4957	3	Y	366	359	0			23
							1	4	403	9							
06	6030	X	5773	-0-	-257	-0-	27	1	5276	3	Y	425	417	0			31
							2	4	468	9							
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	213	1	3393	3	Y	856	851	0			21
							29	4	942	9							
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	183	1	2978	3	Y	989	992	0			18
							1	4	1088	9							
04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	215	1	3381	3	Y	834	834	0			18
							917	9									
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	272	1	4277	3	Y	761	756	0			23
							837	9									
*06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	269	1	3550	3	Y	646	646	0			23
							2	4	711	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	101	1	1619	3	Y	440	437	0			8
							14	4	484	9							
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	148	1	2411	3	Y	593	594	0			7
							1	4	652	9							
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	156	1	2453	3	Y	585	584	0			8
							644	9									
05	3100	N	4210	-0-	1110	1110	204	1	3203	3	Y	730	723	0			15
							803	9									
*06	5345	X	4235	-0-	-1110	-0-	241	1	3183	3	Y	735	733	0			17
							2	4	809	9							
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					17

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	1465	-0-	-1671	-0-	104	1	1229	3	Y	101	106	0			3
							21	4	111	9							
03	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	209	1	2212	3	Y	141	139	0			5
							83	4	155	9							
04	4230	X	2706	-0-	-1524	-0-	134	1	2307	3	Y	204	201	0			8
							41	4	224	9							
05	4371	X	2595	-0-	-1776	-0-	87	1	2289	3	Y	192	191	0			9
							8	4	211	9							
06	4230	X	2972	-0-	-1258	-0-	131	1	2517	3	Y	282	266	0			25
							14	4	310	9							
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					25

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	1093	-0-	-2715	-0-	74	1	865	3	Y	127	131	0			4
							14	4	140	9							
03	3875	X	1277	-0-	-2598	-0-	95	1	1003	3	Y	129	129	0			4
							37	4	142	9							
04	3750	X	1928	-0-	-1822	-0-	94	1	1604	3	Y	184	182	0			6
							28	4	202	9							
05	3379	X	1653	-0-	-1726	-0-	52	1	1377	3	Y	199	197	0			8
							5	4	219	9							
06	2310	X	1720	-0-	-590	-0-	72	1	1400	3	Y	218	208	0			18
							8	4	240	9							
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	2685	-0-	-3279	-0-	106	1	2081	3	Y	382	385	0			64
							78	4	420	9							
03	6634	X	5197	-0-	-1437	-0-	323	1	4081	3	Y	714	728	0			50
							8	4	785	9							
04	6420	X	5905	-0-	-515	-0-	354	1	4624	3	Y	843	838	0			55
							927	9									
05	6355	X	6165	-0-	-190	-0-	386	1	4840	3	Y	854	853	0			56
							939	9									
*06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	375	1	4658	3	Y	849	842	0			63
							934	9									
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9968	X	8046	-0-	-1922	-0-	350	1	6692	3	Y	886	882	0			25
							29	4	975	9							
03	10478	X	7721	-0-	-2757	-0-	253	1	6547	3	Y	741	747	0			19
							106	4	815	9							
04	9450	X	7964	-0-	-1486	-0-	287	1	6825	3	Y	762	748	0			33
							14	4	838	9							
05	9765	X	9413	-0-	-352	-0-	359	1	8142	3	Y	777	777	0			33
							57	4	855	9							
06	9450	X	8058	-0-	-1392	-0-	425	1	7095	3	Y	476	487	0			22
							14	4	524	9							
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	55	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	55	54	0			1
							61	9									
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	1912	-0-	-2148	-0-	54	1	1392	3	Y	420	422	0			8
							4	4	462	9							
03	4495	X	2716	-0-	-1779	-0-	80	1	1909	3	Y	660	656	0			12
							1	4	726	9							
04	3930	X	2688	-0-	-1242	-0-	82	1	1807	3	Y	726	725	0			13
							799	9									
05	3255	X	2469	-0-	-786	-0-	81	1	1666	3	Y	656	657	0			12
							722	9									
*06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	91	1	1923	3	Y	736	732	0			16
							1	4	810	9							
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	Y	237	237	0			8
							8	4	261	9							
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	81	1	866	3	Y	249	247	0			10
							33	4	274	9							
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	3	Y	180	182	0			8
							19	4	198	9							
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	40	1	1041	3	Y	339	332	0			15
							3	4	373	9							
06	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	38	1	729	3	Y	270	261	0			24
							4	4	297	9							
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					24

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	301	1	3566	3	Y	362	353	0			9
							60	4	398	9							
03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	368	1	3888	3	Y	364	362	0			11
							145	4	400	9							
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	216	1	3736	3	Y	345	345	0			11
							67	4	380	9							
05	4526	X	3876	-0-	-650	-0-	128	1	3331	3	Y	369	366	0			14
							11	4	406	9							
06	4380	X	2859	-0-	-1521	-0-	122	1	2349	3	Y	341	327	0			28
							13	4	375	9							
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					28

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

02	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	150	1	1782	3	Y	283	287	0			7
							30	4	311	9							
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	229	1	2427	3	Y	336	333	0			10
							91	4	370	9							
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	158	1	2725	3	Y	355	354	0			11
							49	4	391	9							
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	88	1	2303	3	Y	321	320	0			12
							8	4	353	9							
*06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	98	1	1896	3	Y	320	305	0			27
							11	4	352	9							
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					27

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

02	1316	X	509	-0-	-807	-0-	10	1	444	3	Y	41	37	0			4
							10	4	45	9							
03	1457	X	705	-0-	-752	-0-	20	1	619	3	Y	60	59	0			5
							66	9									
04	1410	X	636	-0-	-774	-0-	17	1	562	3	Y	52	53	0			4
							57	9									
05	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	49	1	1692	3	Y	146	134	0			16
							161	9									
*06	941	X	941	-0-	-0-	-0-	21	1	839	3	Y	74	82	0			8
							81	9									
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	226	1	4876	3	Y	664	654	0			26
							3	4	730	9							
03	5797	X	4989	-0-	-808	-0-	316	1	4077	3	Y	541	556	0			11
							1	4	595	9							
04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	492	1	6011	3	Y	783	777	0			17
							861	9									
05	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	781	1	8790	3	Y	824	824	0			17
							1	4	906	9							
*06	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	514	1	7837	3	Y	641	643	0			15
							1	4	705	9							
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	1706	-0-	-2074	-0-	47	1	1022	3	Y	578	570	0			22
							1	4	636	9							
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	249	1	3213	3	Y	1219	1221	0			20
							1341	9									
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	241	1	2943	3	Y	1096	1094	0			22
							1206	9									
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	350	1	3931	3	Y	1014	1016	0			20
							1115	9									
*06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	257	1	3916	3	Y	868	868	0			20
							955	9									
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	251	1	4962	3	Y	740	742	0			59
							187	4	814	9							
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	427	1	5391	3	Y	859	872	0			46
							10	4	945	9							
04	6810	X	6324	-0-	-486	-0-	382	1	4990	3	Y	865	860	0			51
							952	9									
05	7037	X	6236	-0-	-801	-0-	397	1	4968	3	Y	792	791	0			52
							871	9									
06	6810	X	5802	-0-	-1008	-0-	372	1	4623	3	Y	734	728	0			58
							807	9									
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	74	1	1922	3	Y	330	329	0			5
							6	4	363	9							
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	89	1	2139	3	Y	487	484	0			8
							1	4	536	9							
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	86	1	1905	3	Y	546	545	0			9
							601	9									
05	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	39	1	806	3	Y	265	270	0			4
							292	9									
*06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	103	1	2175	3	Y	620	611	0			13
							1	4	682	9							
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	5588	-0-	-2532	-0-	211	1	4541	3	Y	758	747	0			26
							2	4	834	9							
03	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	560	1	7224	3	Y	1205	1214	0			17
							1	4	1326	9							
04	8700	X	8328	-0-	-372	-0-	537	1	6567	3	Y	1113	1110	0			20
							1224	9									
05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	568	1	6400	3	Y	1090	1092	0			18
							1	4	1199	9							
06	8700	X	8081	-0-	-619	-0-	426	1	6498	3	Y	1051	1049	0			20
							1	4	1156	9							
07	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	264	1	5687	3	Y	1799	1770	0			61
							3	4	1979	9							
03	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	495	1	6395	3	Y	1887	1922	0			26
							1	4	2076	9							
04	7680	X	2973	-0-	-4707	-0-	172	1	2105	3	Y	633	648	0			11
							696	9									
05	7936	X	5769	-0-	-2167	-0-	346	1	3891	3	Y	1393	1381	0			23
							1532	9									
06	7680	X	6003	-0-	-1677	-0-	294	1	4474	3	Y	1123	1124	0			22
							1235	9									
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

02	5040	X	3599	-0-	-1441	-0-	163	1	2349	3	Y	935	986	0			39
							58	4	1029	9							
03	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	443	1	4367	3	Y	1170	1176	0			33
							2	4	1287	9							
04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	451	1	4400	3	Y	1366	1365	0			34
							2	4	1503	9							
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	479	1	4693	3	Y	1580	1568	0			46
							1738	9									
*06	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	449	1	4996	3	Y	1569	1564	0			51
							15	4	1726	9							
07	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

02	3388	X	2243	-0-	-1145	-0-	133	1	1916	3	Y	134	148	0			7
							47	4	147	9							
03	3844	X	1350	-0-	-2494	-0-	115	1	1130	3	Y	95	98	0			4
							105	9									
04	3720	X	842	-0-	-2878	-0-	71	1	696	3	Y	68	69	0			3
							75	9									
05	3813	X	837	-0-	-2976	-0-	48	1	467	3	Y	293	286	0			10
							322	9									
06	3690	X	750	-0-	-2940	-0-	38	1	422	3	Y	263	263	0			10
							1	4	289	9							
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

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	2	2	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3543	-0-	-489	-0-	149	1	2860	3	Y	474	470	0			6
							13	4	521	9							
03	6107	X	4805	-0-	-1302	-0-	151	1	3922	3	Y	607	608	0			5
							64	4	668	9							
04	5910	X	3838	-0-	-2072	-0-	133	1	3141	3	Y	507	498	0			14
							6	4	558	9							
05	4650	X	3813	-0-	-837	-0-	140	1	3170	3	Y	437	438	0			13
							22	4	481	9							
06	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	215	1	3584	3	Y	510	513	0			10
							7	4	561	9							
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	3460	-0-	-1832	-0-	148	1	2821	3	Y	435	432	0			8
							12	4	479	9							
03	5394	X	5205	-0-	-189	-0-	165	1	4285	3	Y	623	623	0			8
							70	4	685	9							
04	5190	X	3119	-0-	-2071	-0-	109	1	2583	3	Y	384	379	0			13
							5	4	422	9							
05	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	187	1	4219	3	Y	538	537	0			14
							29	4	592	9							
06	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	236	1	3942	3	Y	562	565	0			11
							8	4	618	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4177	-0-	-135	-0-	181	1	3465	3	Y	469	467	0			8
							15	4	516	9							
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	235	1	6083	3	Y	801	799	0			10
							99	4	881	9							
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	203	1	4823	3	Y	605	595	0			20
							10	4	666	9							
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	227	1	5155	3	Y	625	626	0			19
							36	4	688	9							
*06	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	296	1	4954	3	Y	617	622	0			14
							10	4	679	9							
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	144	1	2756	3	Y	389	387	0			13
							12	4	428	9							
03	3317	X	3148	-0-	-169	-0-	102	1	2636	3	Y	334	336	0			11
							43	4	367	9							
04	3210	X	2671	-0-	-539	-0-	95	1	2264	3	Y	279	275	0			15
							5	4	307	9							
05	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	111	1	2524	3	Y	310	310	0			15
							18	4	341	9							
06	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	151	1	2517	3	Y	313	316	0			12
							5	4	344	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	8619	-0-	-145	-0-	365	1	6992	3	Y	1119	1115	0			33
							31	4	1231	9							
03	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	325	1	8427	3	Y	1149	1154	0			28
							137	4	1264	9							
04	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	339	1	8039	3	Y	1003	985	0			46
							16	4	1103	9							
05	9703	X	9666	-0-	-37	-0-	357	1	8083	3	Y	1064	1065	0			45
							56	4	1170	9							
*06	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	469	1	7826	3	Y	1067	1078	0			34
							15	4	1174	9							
07	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	163	1	4193	3	Y	737	728	0			13
							12	4	811	9							
03	5394	X	4264	-0-	-1130	-0-	171	1	4087	3	Y	4	17	0			-0-
							2	4	4	9							
04	5220	X	2278	-0-	-2942	-0-	84	1	1850	3	Y	313	308	0			5
							344	9									
05	5394	X	2653	-0-	-2741	-0-	105	1	2164	3	Y	349	348	0			6
							384	9									
06	5220	X	3638	-0-	-1582	-0-	143	1	3044	3	Y	408	405	0			9
							2	4	449	9							
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
03	3596	X	969	-0-	-2627	-0-	32	1	775	3	Y	146	143	0			3
							1	4	161	9							
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	142	1	3139	3	Y	566	559	0			10
							623	9									
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	151	1	3103	3	Y	578	578	0			10
							636	9									
*06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	177	1	3761	3	Y	629	626	0			13
							2	4	692	9							
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	172	1	3277	3	Y	364	362	0			4
							14	4	400	9							
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	184	1	4753	3	Y	593	592	0			5
							77	4	652	9							
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	187	1	4454	3	Y	795	778	0			22
							9	4	875	9							
05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	248	1	5620	3	Y	736	738	0			20
							39	4	810	9							
*06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	421	1	7021	3	Y	702	708	0			14
							13	4	772	9							
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	4361	-0-	-2723	-0-	254	1	3649	3	Y	335	334	0			15
							89	4	369	9							
03	8091	X	6975	-0-	-1116	-0-	579	1	5702	3	Y	628	624	0			19
							3	4	691	9							
04	7830	X	5853	-0-	-1977	-0-	491	1	4789	3	Y	519	524	0			14
							2	4	571	9							
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	602	1	5911	3	Y	910	896	0			28
							1	4	1001	9							
06	6750	X	4925	-0-	-1825	-0-	347	1	3862	3	Y	640	645	0			23
							12	4	704	9							
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12208	X	6322	-0-	-5886	-0-	395	1	5683	3	Y	95	97	0			3
							139	4	105	9							
03	8184	X	7835	-0-	-349	-0-	706	1	6950	3	Y	160	159	0			4
							3	4	176	9							
04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	743	1	7245	3	Y	740	725	0			19
							3	4	814	9							
05	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	652	1	6400	3	Y	690	689	0			20
							1	4	759	9							
*06	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	709	1	7881	3	Y	727	724	0			23
							24	4	800	9							
07	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	443	1	6386	3	Y	184	186	0			2
							157	4	202	9							
03	7037	X	6900	-0-	-137	-0-	626	1	6164	3	Y	97	99	0			-0-
							3	4	107	9							
04	6810	X	6444	-0-	-366	-0-	588	1	5746	3	Y	97	97	0			-0-
							3	4	107	9							
05	7037	X	6914	-0-	-123	-0-	566	1	5552	3	Y	723	704	0			19
							1	4	795	9							
06	6810	X	6632	-0-	-178	-0-	479	1	5330	3	Y	734	731	0			22
							16	4	807	9							
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	2696	-0-	-1392	-0-	81	1	2093	3	Y	469	464	0			17
							6	4	516	9							
03	4433	X	4399	-0-	-34	-0-	142	1	3402	3	Y	775	769	0			23
							2	4	853	9							
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	98	1	2162	3	Y	386	393	0			16
							425	9									
05	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	101	1	2076	3	Y	305	307	0			14
							336	9									
06	4260	X	2385	-0-	-1875	-0-	97	1	2052	3	Y	214	215	0			13
							1	4	235	9							
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	230	1	5929	3	Y	892	886	0			16
							17	4	981	9							
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	224	1	5367	3	Y	839	839	0			16
							3	4	923	9							
04	5730	X	4555	-0-	-1175	-0-	173	1	3821	3	Y	510	517	0			9
							561	9									
05	5921	X	5561	-0-	-360	-0-	230	1	4726	3	Y	550	549	0			10
							605	9									
06	5730	X	5154	-0-	-576	-0-	202	1	4304	3	Y	586	583	0			13
							3	4	645	9							
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	46	1	3100	3	Y	432	433	0			34
							130	4	475	9							
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	67	1	3032	3	Y	557	567	0			24
							14	4	613	9							
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	66	1	3114	3	Y	833	828	0			29
							15	4	916	9							
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	44	1	2532	3	Y	871	865	0			35
							3	4	958	9							
*06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	49	1	2392	3	Y	895	889	0			41
							3	4	985	9							
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					41

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

02	3585	X	3204	-0-	-381	-0-	227	1	2683	3	Y	226	228	0			5
							45	4	249	9							
03	2697	X	2537	-0-	-160	-0-	186	1	1963	3	Y	286	283	0			8
							73	4	315	9							
04	2610	X	2552	-0-	-58	-0-	119	1	2058	3	Y	307	306	0			9
							37	4	338	9							
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	91	1	2385	3	Y	487	478	0			18
							8	4	536	9							
*06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	133	1	2570	3	Y	412	396	0			34
							15	4	453	9							
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

02	8120	X	4006	-0-	-4114	-0-	137	1	2970	3	Y	815	815	0			29
							2	4	897	9							
03	9548	X	4553	-0-	-4995	-0-	258	1	3327	3	Y	880	896	0			13
							968	9									
04	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	630	1	7694	3	Y	1868	1848	0			33
							2055	9									
05	9889	X	8953	-0-	-936	-0-	583	1	6561	3	Y	1644	1649	0			28
							1	4	1808	9							
06	9570	X	8858	-0-	-712	-0-	446	1	6814	3	Y	1452	1451	0			29
							1	4	1597	9							
07	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	1676	-0-	-4680	-0-	71	1	1362	3	Y	215	216	0			9
							6	4	237	9							
03	7037	X	789	-0-	-6248	-0-	25	1	657	3	Y	87	89	0			7
							11	4	96	9							
04	4650	X	1008	-0-	-3642	-0-	35	1	840	3	Y	119	116	0			10
							2	4	131	9							
05	4805	X	814	-0-	-3991	-0-	31	1	703	3	Y	68	69	0			9
							5	4	75	9							
06	4650	X	2225	-0-	-2425	-0-	116	1	1940	3	Y	150	151	0			8
							4	4	165	9							
07	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	3024	-0-	-1932	-0-	184	1	2647	3	Y	116	122	0			6
							65	4	128	9							
03	5487	X	3776	-0-	-1711	-0-	330	1	3256	3	Y	171	171	0			6
							2	4	188	9							
04	5310	X	4213	-0-	-1097	-0-	371	1	3620	3	Y	200	200	0			6
							2	4	220	9							
05	5487	X	5191	-0-	-296	-0-	415	1	4068	3	Y	644	629	0			21
							708	9									
06	5310	X	5148	-0-	-162	-0-	372	1	4147	3	Y	560	561	0			20
							13	4	616	9							
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	157	1	2991	3	Y	655	651	0			9
							13	4	721	9							
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	111	1	2890	3	Y	515	519	0			5
							47	4	567	9							
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	119	1	2840	3	Y	491	482	0			14
							6	4	540	9							
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	128	1	2901	3	Y	409	411	0			12
							20	4	450	9							
*06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	180	1	3004	3	Y	389	393	0			8
							6	4	428	9							
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	6002	-0-	3202	9250	198	1	5103	3	Y	624	620	0			12
							15	4	686	9							
03	3100	N	6124	-0-	3024	12274	243	1	5810	3	Y	62	72	0			2
							3	4	68	9							
04	17881	X	5607	-0-	-12274	-0-	241	1	5320	3	Y	42	43	0			1
							46	9									
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	306	1	6283	3	Y	611	600	0			12
							672	9									
*06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	269	1	5714	3	Y	533	532	0			13
							3	4	586	9							
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3053	-0-	-1035	-0-	90	1	2314	3	Y	584	591	0			12
							7	4	642	9							
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	165	1	3949	3	Y	1022	1014	0			20
							2	4	1124	9							
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	207	1	4562	3	Y	996	997	0			19
							1096	9									
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	195	1	4006	3	Y	806	810	0			15
							887	9									
*06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	194	1	4132	3	Y	890	886	0			19
							3	4	979	9							
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	14	14	0			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	240	1	2839	3	Y	304	308	0			10
							47	4	334	9							
03	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	381	1	4038	3	Y	600	589	0			21
							152	4	660	9							
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	217	1	3745	3	Y	493	495	0			19
							67	4	542	9							
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	119	1	3110	3	Y	394	396	0			17
							11	4	433	9							
*06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	139	1	2676	3	Y	282	274	0			25
							15	4	310	9							
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	6637	-0-	-279	-0-	367	1	5283	3	Y	779	792	0			33
							130	4	857	9							
03	7657	X	6857	-0-	-800	-0-	535	1	5265	3	Y	959	963	0			29
							2	4	1055	9							
04	7410	X	6016	-0-	-1394	-0-	490	1	4778	3	Y	678	688	0			19
							2	4	746	9							
05	7657	X	6766	-0-	-891	-0-	557	1	5467	3	Y	674	672	0			21
							1	4	741	9							
06	7410	X	5279	-0-	-2131	-0-	382	1	4254	3	Y	573	575	0			19
							13	4	630	9							
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5185	-0-	-667	-0-	210	1	4025	3	Y	847	844	0			22
							18	4	932	9							
03	6479	X	6469	-0-	-10	-0-	200	1	5181	3	Y	913	917	0			18
							84	4	1004	9							
04	6270	X	5808	-0-	-462	-0-	197	1	4682	3	Y	836	821	0			33
							9	4	920	9							
05	6479	X	6172	-0-	-307	-0-	221	1	5008	3	Y	825	826	0			32
							35	4	908	9							
06	6270	X	6173	-0-	-97	-0-	296	1	4945	3	Y	838	846	0			24
							10	4	922	9							
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	206	1	3928	3	Y	660	659	0			16
							17	4	726	9							
03	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	275	1	7129	3	Y	1040	1039	0			17
							116	4	1144	9							
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	172	1	4074	3	Y	772	760	0			29
							8	4	849	9							
05	4836	X	4464	-0-	-372	-0-	157	1	3570	3	Y	647	649	0			27
							25	4	712	9							
06	4680	X	4008	-0-	-672	-0-	188	1	3135	3	Y	617	625	0			19
							6	4	679	9							
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	4433	X	274	-0-	-4159	-0-	9	1	229	3	Y	29	29	0			-0-
							4	4	32	9							
04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	262	1	6244	3	Y	325	316	0			9
							13	4	358	9							
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	209	1	4734	3	Y	840	834	0			15
							33	4	924	9							
*06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	262	1	4363	3	Y	787	791	0			11
							8	4	866	9							
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	X	961	-0-	-187	-0-	42	1	806	3	Y	99	99	0			-0-
							4	4	109	9							
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	132	1	3432	3	Y	441	438	0			3
							56	4	485	9							
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	72	1	1695	3	Y	292	288	0			7
							3	4	321	9							
05	1798	X	1069	-0-	-729	-0-	38	1	870	3	Y	141	143	0			5
							6	4	155	9							
06	3960	X	1082	-0-	-2878	-0-	52	1	876	3	Y	138	139	0			4
							2	4	152	9							
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	2008	-0-	-3788	-0-	82	1	1570	3	Y	317	320	0			15
							7	4	349	9							
03	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	259	1	6703	3	Y	1139	1134	0			20
							109	4	1253	9							
04	6210	X	5812	-0-	-398	-0-	198	1	4727	3	Y	797	785	0			32
							10	4	877	9							
05	6417	X	5943	-0-	-474	-0-	218	1	4931	3	Y	691	693	0			30
							34	4	760	9							
06	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	291	1	4842	3	Y	686	694	0			22
							9	4	755	9							
07	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		684	-0-	684	684	2	1	37	3	Y	586	575	0			11
							645	9									
04	T. A.		368	-0-	368	1052	14	1	302	3	Y	47	57	0			1
							52	9									
05	T. A.		659	-0-	659	1711	28	1	575	3	Y	51	51	0			1
							56	9									
06	T. A.		91	-0-	91	1802	3	1	60	3	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	1430					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	6469	-0-	-111	-0-	158	1	5467	3	Y	761	755	0			33
							7	4	837	9							
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	243	1	6240	3	Y	783	792	0			24
							6	4	861	9							
04	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	208	1	6694	3	Y	864	859	0			29
							8	4	950	9							
05	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	237	1	6794	3	Y	819	815	0			33
							6	4	901	9							
06	7050	X	5857	-0-	-1193	-0-	196	1	4967	3	Y	630	639	0			24
							1	4	693	9							
07	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	1777	-0-	-1415	-0-	71	1	1355	3	Y	314	314	0			5
							6	4	345	9							
03	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	96	1	2488	3	Y	359	360	0			4
							40	4	395	9							
04	3180	X	3131	-0-	-49	-0-	109	1	2576	3	Y	401	393	0			12
							5	4	441	9							
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	134	1	3025	3	Y	449	449	0			12
							21	4	494	9							
*06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	183	1	3057	3	Y	317	322	0			7
							6	4	349	9							
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6048 X	5659	-0-	-389	-0-	236	1	4526	3	Y	797	794	0			20
						20	4	877	9							
03	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	257	1	6682	3	Y	983	984	0			19
						109	4	1081	9							
04	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	281	1	6696	3	Y	1075	1054	0			40
						14	4	1183	9							
05	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	267	1	6056	3	Y	723	728	0			35
						42	4	795	9							
06	6480 X	5513	-0-	-967	-0-	284	1	4734	3	Y	442	454	0			23
						9	4	486	9							
07	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	256	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	270 N	163	-0-	-107	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

02	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	615	1	4244	3	Y	575	523	0			96
						252	4	633	9							
03	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	583	1	5462	3	Y	411	440	0			67
						2	4	452	9							
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	309	1	3029	3	Y	190	208	0			49
						1	4	209	9							
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	342	1	3036	3	Y	193	204	0			38
						1	4	212	9							
*06	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	388	1	3074	3	Y	191	189	0			40
						2	4	210	9							
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	9	9	0			-0-
						1	4	10	9							
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	701	3	Y	6	6	0			-0-
						11	4	7	9							
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	680	3	Y	4	3	0			1
						1	4	4	9							
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	674	3	Y	5	5	0			1
						5	4	6	9							
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	34	1	569	3	Y	80	79	0			2
						1	4	88	9							
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4092	-0-	-416	-0-	105	1	3637	3	Y	314	311	0			12
							5	4	345	9							
03	4991	X	4165	-0-	-826	-0-	140	1	3607	3	Y	376	378	0			10
							4	4	414	9							
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	145	1	4646	3	Y	482	477	0			15
							5	4	530	9							
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	186	1	5331	3	Y	528	524	0			19
							5	4	581	9							
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	188	1	6490	3	Y	459	449	0			19
							8	4	505	9							
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	330	1	8494	3	Y	443	448	0			14
							9	4	487	9							
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	186	1	5986	3	Y	231	236	0			9
							7	4	254	9							
05	3906	X	2345	-0-	-1561	-0-	75	1	2161	3	Y	97	101	0			5
							2	4	107	9							
06	3780	X	3687	-0-	-93	-0-	133	1	3352	3	Y	184	181	0			8
							202	9									
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

02	1848	X	762	-0-	-1086	-0-	21	1	563	3	Y	160	172	0			3
							2	4	176	9							
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

02	2800	N	3398	-0-	598	1100	121	1	2968	3	N	255	258	0			9
							28	4	281	9							
03	3211	X	2111	-0-	-1100	-0-	69	1	1818	3	N	203	204	0			8
							1	4	223	9							
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	108	1	2710	3	N	253	252	0			9
							5	4	278	9							
05	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	102	1	2570	3	N	182	183	0			8
							2	4	200	9							
06	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	98	1	2499	3	N	187	187	0			8
							2	4	206	9							
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					8

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	1508	-0-	-1096	-0-	73	1	1285	3	Y	134	136	0			18
						3	4	147	9							
03	2883 X	2246	-0-	-637	-0-	103	1	1922	3	Y	199	204	0			13
						2	4	219	9							
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	141	1	2512	3	Y	210	202	0			21
						231	9									
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	174	1	3095	3	Y	178	173	0			26
						2	4	196	9							
*06	2520 X	2464	-0-	-56	-0-	273	1	2048	3	Y	130	134	0			22
						143	9									
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					22

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

02	5068 X	2878	-0-	-2190	-0-	65	1	2053	3	Y	687	673	0			21
						4	4	756	9							
03	5611 X	2152	-0-	-3459	-0-	46	1	1940	3	Y	151	162	0			10
						166	9									
04	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	36	1	1880	3	Y	141	140	0			11
						2	4	155	9							
05	3193 X	1554	-0-	-1639	-0-	25	1	1373	3	Y	142	139	0			14
						156	9									
06	3090 X	1597	-0-	-1493	-0-	30	1	1427	3	Y	127	127	0			14
						140	9									
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					14

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	124	1	2305	3	Y	182	170	0			12
						2	4	200	9							
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	108	1	1925	3	Y	227	216	0			23
						250	9									
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	96	1	1719	3	Y	186	181	0			28
						1	4	205	9							
06	2310 N	2075	-0-	-235	-0-	222	1	1665	3	Y	171	170	0			29
						188	9									
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

02	7560 X	3620	-0-	-3940	-0-	96	1	3296	3	Y	204	212	0			8
						4	4	224	9							
03	8370 X	6804	-0-	-1566	-0-	236	1	6054	3	Y	462	458	0			12
						6	4	508	9							
04	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	236	1	7563	3	Y	660	652	0			20
						8	4	726	9							
05	8370 X	7782	-0-	-588	-0-	240	1	6880	3	Y	596	595	0			21
						6	4	656	9							
06	8100 X	6591	-0-	-1509	-0-	228	1	5773	3	Y	535	538	0			18
						1	4	589	9							
07	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	140	1	4816	3	Y	464	458	0			20
							6	4	510	9							
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	173	1	4431	3	Y	494	499	0			15
							4	4	543	9							
04	3030	X	2655	-0-	-375	-0-	69	1	2235	3	Y	316	321	0			10
							3	4	348	9							
05	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	79	1	2274	3	Y	311	309	0			12
							2	4	342	9							
06	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	89	1	2249	3	Y	286	287	0			11
							315	9									
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

02	8652	X	7122	-0-	-1530	-0-	265	1	6529	3	Y	242	247	0			15
							62	4	266	9							
03	9610	X	6262	-0-	-3348	-0-	217	1	5772	3	Y	244	245	0			14
							5	4	268	9							
04	9300	X	5287	-0-	-4013	-0-	198	1	4936	3	Y	132	133	0			13
							8	4	145	9							
05	9517	X	6380	-0-	-3137	-0-	235	1	5966	3	Y	157	157	0			13
							6	4	173	9							
06	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-	2	0			11
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	113	1	2793	3	Y	380	387	0			16
							27	4	418	9							
03	3224	X	2677	-0-	-547	-0-	81	1	2169	3	Y	386	387	0			15
							2	4	425	9							
04	4470	X	2761	-0-	-1709	-0-	86	1	2151	3	Y	473	471	0			17
							4	4	520	9							
05	4619	X	2531	-0-	-2088	-0-	79	1	2021	3	Y	390	391	0			16
							2	4	429	9							
06	3600	X	2307	-0-	-1293	-0-	74	1	1873	3	Y	326	327	0			15
							1	4	359	9							
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

02	6272	X	5823	-0-	-449	-0-	209	1	5161	3	Y	367	373	0			15
							49	4	404	9							
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	243	1	6456	3	Y	333	334	0			14
							5	4	366	9							
04	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	254	1	6342	3	Y	371	370	0			15
							11	4	408	9							
05	6820	X	6617	-0-	-203	-0-	232	1	5913	3	Y	424	424	0			15
							6	4	466	9							
*06	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	289	1	7361	3	Y	448	447	0			16
							6	4	493	9							
07	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	2074	-0-	-4926	-0-	74	1	1841	3	Y	128	137	0			16
							18	4	141	9							
03	7750	X	5870	-0-	-1880	-0-	196	1	5213	3	Y	415	414	0			17
							4	4	457	9							
04	7530	X	7274	-0-	-256	-0-	261	1	6520	3	Y	438	437	0			18
							11	4	482	9							
05	7781	X	7294	-0-	-487	-0-	257	1	6517	3	Y	467	467	0			18
							6	4	514	9							
06	7470	X	7125	-0-	-345	-0-	250	1	6379	3	Y	446	446	0			18
							5	4	491	9							
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	988	-0-	-2260	-0-	12	1	780	3	Y	149	157	0			25
							32	4	164	9							
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
05	3596	X	2193	-0-	-1403	-0-	25	1	1428	3	Y	671	658	0			13
							2	4	738	9							
06	3270	X	1139	-0-	-2131	-0-	15	1	759	3	Y	331	332	0			12
							1	4	364	9							
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	1443	-0-	-741	-0-	19	1	1265	3	Y	96	104	0			26
							53	4	106	9							
03	2418	X	1375	-0-	-1043	-0-	26	1	1213	3	Y	118	125	0			19
							6	4	130	9							
04	2340	X	1579	-0-	-761	-0-	26	1	1236	3	Y	283	280	0			22
							6	4	311	9							
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	33	1	1900	3	Y	556	548	0			30
							2	4	612	9							
*06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	41	1	2017	3	Y	499	498	0			31
							3	4	549	9							
07	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	89	1	6011	3	Y	1091	1094	0			71
							252	4	1200	9							
03	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	103	1	4628	3	Y	916	939	0			48
							21	4	1008	9							
04	6300	X	5687	-0-	-613	-0-	93	1	4371	3	Y	1093	1090	0			51
							21	4	1202	9							
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	94	1	5441	3	Y	1658	1640	0			69
							7	4	1824	9							
*06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	100	1	4962	3	Y	1529	1522	0			76
							7	4	1682	9							
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	100	1	6186	3	Y	636	643	0			42
							10	4	700	9							
03	7409	X	5326	-0-	-2083	-0-	71	1	4407	3	Y	769	775	0			36
							2	4	846	9							
04	7170	X	5123	-0-	-2047	-0-	133	1	4188	3	Y	728	723	0			41
							1	4	801	9							
05	7409	X	4601	-0-	-2808	-0-	110	1	3782	3	Y	644	653	0			32
							1	4	708	9							
06	7170	X	4083	-0-	-3087	-0-	95	1	3316	3	Y	609	611	0			30
							2	4	670	9							
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	68	1	4201	3	Y	234	237	0			14
							6	4	257	9							
03	4061	X	3451	-0-	-610	-0-	50	1	3080	3	Y	291	293	0			12
							1	4	320	9							
04	3930	X	3339	-0-	-591	-0-	91	1	2883	3	Y	331	328	0			15
							1	4	364	9							
05	4061	X	3019	-0-	-1042	-0-	76	1	2595	3	Y	316	319	0			12
							348	9									
06	3930	X	2537	-0-	-1393	-0-	62	1	2099	3	Y	342	341	0			13
							376	9									
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2485	-0-	-595	-0-	30	1	2039	3	Y	301	309	0			32
							85	4	331	9							
03	2263	X	460	-0-	-1803	-0-	8	1	372	3	Y	71	84	0			19
							2	4	78	9							
04	3300	X	781	-0-	-2519	-0-	13	1	600	3	Y	150	149	0			20
							3	4	165	9							
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	6	0			14
06	3300	X	378	-0-	-2922	-0-	6	1	286	3	Y	78	80	0			12
							86	9									
07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					12

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1232	-0-	-616	-0-	133	1	928	3	Y	150	144	0			40
							6	4	165	9							
03	2046	X	1196	-0-	-850	-0-	33	1	936	3	Y	193	206	0			27
							15	4	212	9							
04	1680	X	995	-0-	-685	-0-	100	1	715	3	Y	157	165	0			19
							7	4	173	9							
05	1736	X	714	-0-	-1022	-0-	105	1	509	3	Y	83	83	0			19
							9	4	91	9							
06	1680	X	1390	-0-	-290	-0-	208	1	1044	3	Y	102	104	0			17
							26	4	112	9							
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2793	-0-	-343	-0-	321	1	2247	3	Y	192	186	0			55
							14	4	211	9							
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	91	1	2603	3	Y	248	264	0			39
							41	4	273	9							
04	3330	X	3298	-0-	-32	-0-	369	1	2650	3	Y	229	237	0			31
							27	4	252	9							
05	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	520	1	2531	3	Y	188	174	0			45
							45	4	207	9							
06	3330	X	2591	-0-	-739	-0-	403	1	2015	3	Y	113	131	0			27
							49	4	124	9							
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					27

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

02	2884	X	1369	-0-	-1515	-0-	147	1	1026	3	Y	173	162	0			44
							6	4	190	9							
03	3193	X	2282	-0-	-911	-0-	68	1	1953	3	Y	209	224	0			29
							31	4	230	9							
04	2490	X	2377	-0-	-113	-0-	271	1	1948	3	Y	125	139	0			15
							20	4	138	9							
05	1860	X	1857	-0-	-3	-0-	295	1	1432	3	Y	95	90	0			20
							25	4	105	9							
*06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	507	1	2542	3	Y	90	96	0			14
							62	4	99	9							
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

02	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	88	1	5490	3	Y	449	454	0			32
							9	4	494	9							
03	6634	X	4753	-0-	-1881	-0-	66	1	4063	3	Y	565	568	0			29
							2	4	622	9							
04	6420	X	4442	-0-	-1978	-0-	119	1	3769	3	Y	503	500	0			32
							1	4	553	9							
05	6634	X	4187	-0-	-2447	-0-	103	1	3531	3	Y	502	507	0			27
							1	4	552	9							
06	6420	X	3678	-0-	-2742	-0-	90	1	3073	3	Y	468	470	0			25
							515	9									
07	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

02	5880	X	3118	-0-	-2762	-0-	44	1	2722	3	Y	316	334	0			32
							4	4	348	9							
03	6510	X	4657	-0-	-1853	-0-	61	1	3777	3	Y	743	739	0			36
							2	4	817	9							
04	6300	X	4717	-0-	-1583	-0-	120	1	3785	3	Y	737	731	0			42
							1	4	811	9							
05	6510	X	4280	-0-	-2230	-0-	101	1	3434	3	Y	677	686	0			33
							745	9									
06	6300	X	4024	-0-	-2276	-0-	93	1	3192	3	Y	671	672	0			32
							1	4	738	9							
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740 X	5294	-0-	-446	-0-	77	1	4762	3	Y	407	410	0			27
						7	4	448	9							
03	6355 X	4188	-0-	-2167	-0-	58	1	3554	3	Y	523	526	0			24
						1	4	575	9							
04	5910 X	3852	-0-	-2058	-0-	103	1	3247	3	Y	455	453	0			26
						1	4	501	9							
05	5983 X	3468	-0-	-2515	-0-	84	1	2856	3	Y	480	483	0			23
						528	9									
06	5670 X	3085	-0-	-2585	-0-	75	1	2558	3	Y	411	413	0			21
						452	9									
07	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088 X	2090	-0-	-1998	-0-	31	1	1895	3	Y	146	157	0			17
						3	4	161	9							
03	4526 X	3810	-0-	-716	-0-	54	1	3281	3	Y	431	426	0			22
						1	4	474	9							
04	4380 X	3332	-0-	-1048	-0-	90	1	2834	3	Y	370	368	0			24
						1	4	407	9							
05	4526 X	3051	-0-	-1475	-0-	76	1	2581	3	Y	358	362	0			20
						394	9									
06	4380 X	2966	-0-	-1414	-0-	74	1	2503	3	Y	354	354	0			20
						389	9									
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7280 X	6695	-0-	-585	-0-	98	1	6031	3	Y	506	514	0			40
						9	4	557	9							
03	8060 X	5689	-0-	-2371	-0-	78	1	4851	3	Y	688	692	0			36
						3	4	757	9							
04	7800 X	5495	-0-	-2305	-0-	146	1	4622	3	Y	659	654	0			41
						2	4	725	9							
05	8060 X	5272	-0-	-2788	-0-	130	1	4479	3	Y	601	609	0			33
						2	4	661	9							
06	7800 X	4612	-0-	-3188	-0-	111	1	3819	3	Y	619	619	0			33
						1	4	681	9							
07	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472 X	2892	-0-	-580	-0-	43	1	2633	3	Y	193	197	0			18
						4	4	212	9							
03	3844 X	2782	-0-	-1062	-0-	39	1	2410	3	Y	302	303	0			17
						1	4	332	9							
04	3720 X	2629	-0-	-1091	-0-	72	1	2295	3	Y	237	236	0			18
						1	4	261	9							
05	3844 X	2378	-0-	-1466	-0-	60	1	2032	3	Y	260	262	0			16
						286	9									
06	3720 X	2158	-0-	-1562	-0-	54	1	1847	3	Y	234	235	0			15
						257	9									
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					15

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	5070	-0-	-2014	-0-	75	1	4561	3	Y	389	399	0			28
							6	4	428	9							
03	7843	X	4296	-0-	-3547	-0-	59	1	3653	3	Y	529	532	0			25
							2	4	582	9							
04	7110	X	4612	-0-	-2498	-0-	121	1	3808	3	Y	620	613	0			32
							1	4	682	9							
05	7347	X	4138	-0-	-3209	-0-	101	1	3468	3	Y	516	525	0			23
							1	4	568	9							
06	6690	X	3852	-0-	-2838	-0-	93	1	3184	3	Y	522	522	0			23
							1	4	574	9							
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	2902	-0-	-1914	-0-	43	1	2645	3	Y	191	197	0			16
							4	4	210	9							
03	5332	X	2403	-0-	-2929	-0-	34	1	2093	3	Y	250	252	0			14
							1	4	275	9							
04	4650	X	2528	-0-	-2122	-0-	69	1	2166	3	Y	266	264	0			16
							293	9									
05	3999	X	2347	-0-	-1652	-0-	58	1	1966	3	Y	294	297	0			13
							323	9									
06	3870	X	1816	-0-	-2054	-0-	44	1	1515	3	Y	234	236	0			11
							257	9									
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	385	1	5543	3	Y	1117	1098	0			51
							136	4	1229	9							
03	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	537	1	5296	3	Y	1277	1285	0			43
							3	4	1405	9							
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	496	1	4838	3	Y	939	953	0			29
							2	4	1033	9							
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	490	1	4816	3	Y	845	845	0			29
							1	4	930	9							
*06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	416	1	4631	3	Y	852	849	0			32
							14	4	937	9							
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					32

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1816	-0-	-480	-0-	139	1	1354	3	Y	282	293	0			46
							13	4	310	9							
03	2542	X	2193	-0-	-349	-0-	201	1	1637	3	Y	315	325	0			36
							8	4	347	9							
04	2340	X	2023	-0-	-317	-0-	251	1	1468	3	Y	272	277	0			31
							5	4	299	9							
05	2418	X	1442	-0-	-976	-0-	193	1	1007	3	Y	218	225	0			24
							2	4	240	9							
06	2280	X	1045	-0-	-1235	-0-	113	1	579	3	Y	319	311	0			32
							2	4	351	9							
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	5	1	620	3	Y	460	361	1			99
							8	4	506	9							
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	26	3	70	9	Y	64	152	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	421	402	1			30
05	1271	N	506	-0-	-765	-0-	7	1	339	3	Y	145	151	1			24
							160	9									
*06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	496	3	Y	84	97	1			11
							92	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	155	1	3840	3	N	239	245	0			15
							37	4	263	9							
03	4588	X	3901	-0-	-687	-0-	130	1	3469	3	N	272	273	0			14
							3	4	299	9							
04	4440	X	3681	-0-	-759	-0-	131	1	3282	3	N	238	238	0			14
							6	4	262	9							
05	4743	X	2851	-0-	-1892	-0-	100	1	2537	3	N	193	194	0			13
							2	4	212	9							
06	4590	X	3086	-0-	-1504	-0-	107	1	2720	3	N	234	234	0			13
							2	4	257	9							
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	284	1	7004	3	Y	500	510	0			21
							67	4	550	9							
03	8587	X	8488	-0-	-99	-0-	283	1	7522	3	Y	615	615	0			21
							6	4	677	9							
04	8310	X	7716	-0-	-594	-0-	272	1	6792	3	Y	583	582	0			22
							11	4	641	9							
05	8587	X	7850	-0-	-737	-0-	272	1	6910	3	Y	601	601	0			22
							7	4	661	9							
06	8310	X	6978	-0-	-1332	-0-	241	1	6153	3	Y	526	526	0			22
							5	4	579	9							
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	208	1	5130	3	Y	356	364	0			17
							49	4	392	9							
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	230	1	6128	3	Y	506	505	0			18
							5	4	557	9							
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	241	1	6028	3	Y	473	473	0			18
							10	4	520	9							
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	226	1	5718	3	Y	433	434	0			17
							5	4	476	9							
06	6090	X	5944	-0-	-146	-0-	209	1	5329	3	Y	365	365	0			17
							4	4	402	9							
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	2490	X	619	-0-	-1871	-0-	20	1	499	3	Y	90	88	0			2
							1	4	99	9							
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	88	1	2228	3	Y	406	404	0			4
							2	4	447	9							
*06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	81	1	2084	3	Y	488	487	0			5
							2	4	537	9							
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	179	1	4424	3	Y	203	205	0			11
							42	4	223	9							
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	123	1	3279	3	Y	210	210	0			11
							3	4	231	9							
04	3000	N	3174	-0-	174	174	113	1	2826	3	Y	209	209	0			11
							5	4	230	9							
05	3325	X	3151	-0-	-174	-0-	109	1	2772	3	Y	243	243	0			11
							3	4	267	9							
*06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	100	1	2546	3	Y	186	186	0			11
							2	4	205	9							
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					11

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	572	-0-	-1696	-0-	63	1	444	3	Y	56	77	0			26
							3	4	62	9							
03	2263	X	1193	-0-	-1070	-0-	34	1	960	3	Y	167	167	0			26
							15	4	184	9							
04	2010	X	1170	-0-	-840	-0-	119	1	848	3	Y	177	179	0			24
							8	4	195	9							
05	1860	X	1059	-0-	-801	-0-	152	1	739	3	Y	141	131	0			34
							13	4	155	9							
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	273	1	1371	3	Y	402	369	0			67
							34	4	442	9							
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					67

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	4226	-0-	-870	-0-	479	1	3346	3	Y	346	347	0			97
							20	4	381	9							
03	5890	X	4243	-0-	-1647	-0-	126	1	3601	3	Y	417	454	0			60
							57	4	459	9							
04	5700	X	4817	-0-	-883	-0-	531	1	3805	3	Y	403	415	0			48
							38	4	443	9							
05	5084	X	4332	-0-	-752	-0-	682	1	3311	3	Y	255	246	0			57
							58	4	281	9							
06	4920	X	3643	-0-	-1277	-0-	561	1	2814	3	Y	181	205	0			33
							69	4	199	9							
07	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	112	1	1107	3	Y	220	223	0			6
							25	4	242	9							
03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	218	1	2054	3	Y	646	640	0			12
							2	4	711	9							
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	190	1	1773	3	Y	457	459	0			10
							13	4	503	9							
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	174	1	1276	3	Y	320	321	0			9
							6	4	352	9							
*06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	193	1	1747	3	Y	314	315	0			8
							9	4	345	9							
07	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					8

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	920	-0-	-2636	-0-	102	1	711	3	Y	94	100	0			28
							4	4	103	9							
03	1891	X	1454	-0-	-437	-0-	43	1	1234	3	Y	143	151	0			20
							20	4	157	9							
04	1830	X	1758	-0-	-72	-0-	191	1	1374	3	Y	163	164	0			19
							14	4	179	9							
05	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	241	1	1172	3	Y	112	106	0			25
							21	4	123	9							
06	1500	X	1351	-0-	-149	-0-	204	1	1022	3	Y	91	99	0			17
							25	4	100	9							
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					17

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	169	1	1179	3	Y	104	105	0			32
							7	4	114	9							
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	33	1	947	3	Y	148	156	0			24
							15	4	163	9							
04	1590	N	1091	-0-	-499	-0-	115	1	826	3	Y	129	135	0			18
							8	4	142	9							
05	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	238	1	1157	3	Y	85	82	0			21
							20	4	94	9							
*06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	182	1	916	3	Y	84	88	0			17
							23	4	92	9							
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					17

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	109	1	763	3	Y	168	167	0			42
							5	4	185	9							
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	45	1	1289	3	Y	309	314	0			37
							20	4	340	9							
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	160	1	1147	3	Y	233	246	0			24
							12	4	256	9							
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	272	1	1320	3	Y	204	189	0			39
							23	4	224	9							
*06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	270	1	1354	3	Y	182	193	0			28
							33	4	200	9							
07	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	162	1	1129	3	Y	95	100	0			32
							7	4	105	9							
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	35	1	999	3	Y	104	117	0			19
							16	4	114	9							
04	2070	N	1016	-0-	-1054	-0-	111	1	796	3	Y	92	96	0			15
							8	4	101	9							
05	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	207	1	1006	3	Y	103	93	0			25
							18	4	113	9							
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	166	1	827	3	Y	68	77	0			16
							20	4	75	9							
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	184	1	4526	3	Y	264	268	0			15
							43	4	290	9							
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	144	1	3818	3	Y	299	300	0			14
							3	4	329	9							
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	136	1	3404	3	Y	280	280	0			14
							6	4	308	9							
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	116	1	2953	3	Y	239	239	0			14
							3	4	263	9							
06	3210	X	2883	-0-	-327	-0-	100	1	2537	3	Y	222	222	0			14
							2	4	244	9							
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					14

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

02	2072	X	1016	-0-	-1056	-0-	54	1	851	3	Y	101	100	0			5
							111	9									
03	2170	X	1498	-0-	-672	-0-	148	1	1218	3	Y	120	121	0			4
							132	9									
04	1950	X	1571	-0-	-379	-0-	107	1	1314	3	Y	136	135	0			5
							150	9									
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	143	1	1686	3	Y	194	193	0			6
							213	9									
*06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	136	1	1544	3	Y	140	142	0			4
							1	4	154	9							
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

02	3108	X	1714	-0-	-1394	-0-	82	1	1298	3	Y	304	305	0			20
							334	9									
03	3441	X	2767	-0-	-674	-0-	247	1	2036	3	Y	440	445	0			15
							484	9									
04	3330	X	2493	-0-	-837	-0-	158	1	1944	3	Y	355	354	0			16
							391	9									
05	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	216	1	2546	3	Y	408	408	0			16
							449	9									
*06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	214	1	2426	3	Y	437	440	0			13
							1	4	481	9							
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	110	1	1748	3	Y	574	574	0			28
						631	9									
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	246	1	2025	3	Y	663	669	0			22
						729	9									
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	225	1	2757	3	Y	759	752	0			29
						835	9									
05	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	278	1	3274	3	Y	676	678	0			27
						744	9									
*06	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	276	1	3134	3	Y	587	593	0			21
						1	4	646	9							
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					21

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	191	1	3021	3	Y	721	713	0			39
						793	9									
03	4371 X	3236	-0-	-1135	-0-	274	1	2256	3	Y	642	654	0			27
						706	9									
04	4230 X	2290	-0-	-1940	-0-	138	1	1690	3	Y	420	422	0			25
						462	9									
05	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	379	1	4464	3	Y	812	804	0			33
						893	9									
*06	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	396	1	4499	3	Y	725	732	0			26
						2	4	798	9							
07	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

02	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	143	1	3543	3	Y	314	320	0			20
						34	4	345	9							
03	4340 X	3879	-0-	-461	-0-	126	1	3359	3	Y	355	356	0			19
						3	4	391	9							
04	4200 X	3855	-0-	-345	-0-	133	1	3330	3	Y	351	350	0			20
						6	4	386	9							
05	4464 X	4231	-0-	-233	-0-	144	1	3655	3	Y	390	390	0			20
						3	4	429	9							
06	4320 X	4077	-0-	-243	-0-	139	1	3559	3	Y	342	342	0			20
						3	4	376	9							
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

02	T. A.	918	-0-	918	918	34	1	830	3	Y	42	42	0			-0-
						8	4	46	9							
03	T. A.	6017	-0-	6017	6935	206	1	5462	3	Y	314	311	0			3
						4	4	345	9							
04	14B2 EXT	9538	-0-	9538	16473	350	1	8753	3	Y	382	380	0			5
						15	4	420	9							
05	14B2 EXT	9878	-0-	9878	26351	357	1	9082	3	Y	391	391	0			5
						9	4	430	9							
06	14B2 EXT	8723	-0-	8723	35074	319	1	8120	3	Y	253	254	0			4
						6	4	278	9							
07	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	26332					Y	NO RPT					4

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	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 #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9688	X	5419	-0-	-4269	-0-	197	1	4848	3	Y	298	309	0			19
							46	4	328	9							
03	11284	X	9413	-0-	-1871	-0-	316	1	8418	3	Y	611	609	0			21
							7	4	672	9							
04	10920	X	7946	-0-	-2974	-0-	280	1	7007	3	Y	588	587	0			22
							12	4	647	9							
05	11284	X	7847	-0-	-3437	-0-	276	1	7021	3	Y	494	494	0			22
							7	4	543	9							
06	10470	X	7562	-0-	-2908	-0-	267	1	6803	3	Y	443	442	0			23
							5	4	487	9							
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	1540	-0-	-1904	-0-	55	1	1356	3	Y	105	108	0			4
							13	4	116	9							
03	3813	X	2404	-0-	-1409	-0-	78	1	2080	3	Y	222	221	0			5
							2	4	244	9							
04	3270	X	1287	-0-	-1983	-0-	45	1	1124	3	Y	105	107	0			3
							2	4	116	9							
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					3
*06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	100	1	2555	3	Y	277	275	0			5
							2	4	305	9							
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	129	1	3438	3	Y	304	300	0			4
							3	4	334	9							
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	149	1	3718	3	Y	262	262	0			4
							6	4	288	9							
05	4092	X	2100	-0-	-1992	-0-	75	1	1907	3	Y	105	107	0			2
							2	4	116	9							
06	3960	X	1716	-0-	-2244	-0-	61	1	1537	3	Y	106	105	0			3
							1	4	117	9							
07	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5180	X	4140	-0-	-1040	-0-	135	1	3338	3	Y	577	591	0			27
							32	4	635	9							
03	5735	X	3933	-0-	-1802	-0-	117	1	3121	3	Y	629	631	0			25
							3	4	692	9							
04	5550	X	4580	-0-	-970	-0-	147	1	3666	3	Y	692	690	0			27
							6	4	761	9							
05	5735	X	4801	-0-	-934	-0-	149	1	3787	3	Y	783	783	0			27
							4	4	861	9							
06	5550	X	3323	-0-	-2227	-0-	102	1	2604	3	Y	559	559	0			27
							2	4	615	9							
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	180	1	2762	3	Y	407	418	0			52
							448	9									
03	3689	X	3027	-0-	-662	-0-	104	1	2620	3	Y	275	279	0			48
							303	9									
04	3780	X	3364	-0-	-416	-0-	272	1	2788	3	Y	276	285	0			39
							304	9									
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	429	1	3609	3	Y	368	370	0			37
							405	9									
*06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	469	1	3612	3	Y	346	342	0			41
							381	9									
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	293	-0-	-1499	-0-	11	1	250	3	Y	27	32	0			4
							2	4	30	9							
03	2542	X	1300	-0-	-1242	-0-	41	1	1106	3	Y	138	138	0			4
							1	4	152	9							
04	2460	X	1985	-0-	-475	-0-	68	1	1702	3	Y	193	192	0			5
							3	4	212	9							
05	2170	X	2078	-0-	-92	-0-	70	1	1790	3	Y	196	196	0			5
							2	4	216	9							
06	2010	X	1919	-0-	-91	-0-	65	1	1651	3	Y	184	184	0			5
							1	4	202	9							
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					5

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3270	-0-	-482	-0-	165	1	2624	3	Y	437	434	0			30
							481	9									
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	455	1	3742	3	Y	566	571	0			25
							623	9									
04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	391	1	4800	3	Y	707	700	0			32
							778	9									
05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	483	1	5689	3	Y	658	659	0			31
							724	9									
*06	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	498	1	5665	3	Y	633	638	0			26
							3	4	696	9							
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4190	-0-	-682	-0-	155	1	3344	3	Y	626	622	0			15
							2	4	689	9							
03	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	309	1	5340	3	Y	1015	1015	0			15
							3	4	1117	9							
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	301	1	4266	3	Y	829	831	0			13
							3	4	912	9							
05	5425	X	3991	-0-	-1434	-0-	139	1	3034	3	Y	743	739	0			17
							1	4	817	9							
06	5250	X	3505	-0-	-1745	-0-	189	1	2480	3	Y	760	763	0			14
							836	9									
07	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2542	-0-	-454	-0-	75	1	2345	3	Y	107	110	0			2
							4	4	118	9							
03	3317	X	1919	-0-	-1398	-0-	43	1	1808	3	Y	62	63	0			1
							68	9									
04	3210	X	1519	-0-	-1691	-0-	26	1	1421	3	Y	64	64	0			1
							2	4	70	9							
05	3317	X	2012	-0-	-1305	-0-	32	1	1787	3	Y	175	167	0			9
							193	9									
06	3210	X	1762	-0-	-1448	-0-	32	1	1539	3	Y	174	172	0			11
							191	9									
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	3120	-0-	-2228	-0-	111	1	2743	3	Y	218	222	0			11
							26	4	240	9							
03	5921	X	4705	-0-	-1216	-0-	157	1	4156	3	Y	354	353	0			12
							3	4	389	9							
04	4830	X	3956	-0-	-874	-0-	141	1	3515	3	Y	267	268	0			11
							6	4	294	9							
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	146	1	3689	3	Y	315	315	0			11
							3	4	347	9							
06	4560	X	3792	-0-	-768	-0-	132	1	3382	3	Y	250	250	0			11
							3	4	275	9							
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524	X	5361	-0-	-1163	-0-	297	1	4280	3	Y	617	610	0			27
							105	4	679	9							
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	588	1	5798	3	Y	654	661	0			20
							3	4	719	9							
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	562	1	5480	3	Y	867	863	0			24
							2	4	954	9							
05	7223	X	6289	-0-	-934	-0-	505	1	4957	3	Y	751	752	0			23
							1	4	826	9							
06	6990	X	6559	-0-	-431	-0-	486	1	5398	3	Y	599	602	0			20
							16	4	659	9							
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	379	1	5456	3	Y	851	825	0			34
							134	4	936	9							
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	538	1	5301	3	Y	945	951	0			28
							3	4	1040	9							
04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	559	1	5448	3	Y	874	879	0			23
							2	4	961	9							
05	6758	X	5994	-0-	-764	-0-	485	1	4753	3	Y	687	690	0			20
							756	9									
*06	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	517	1	5744	3	Y	873	864	0			29
							17	4	960	9							
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	201	1	6939	3	Y	668	658	0			23
							9	4	735	9							
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	275	1	7053	3	Y	773	778	0			18
							7	4	850	9							
04	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	244	1	7833	3	Y	922	915	0			25
							9	4	1014	9							
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	240	1	6886	3	Y	835	833	0			27
							6	4	919	9							
06	7590	X	6814	-0-	-776	-0-	228	1	5769	3	Y	742	747	0			22
							1	4	816	9							
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	4992	-0-	-1000	-0-	273	1	3923	3	Y	636	655	0			27
							96	4	700	9							
03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	584	1	5759	3	Y	1087	1081	0			33
							3	4	1196	9							
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	536	1	5226	3	Y	1055	1058	0			30
							2	4	1161	9							
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	527	1	5170	3	Y	942	942	0			30
							1	4	1036	9							
06	6420	X	5830	-0-	-590	-0-	403	1	4478	3	Y	851	852	0			29
							13	4	936	9							
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	64	1	4311	3	Y	1100	1091	0			54
							181	4	1210	9							
03	5425	X	5384	-0-	-41	-0-	92	1	4154	3	Y	1017	1035	0			36
							19	4	1119	9							
04	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	102	1	4806	3	Y	907	908	0			35
							23	4	998	9							
05	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	75	1	4309	3	Y	798	795	0			38
							5	4	878	9							
06	5250	X	4825	-0-	-425	-0-	80	1	3946	3	Y	722	720	0			40
							5	4	794	9							
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	51	1	3443	3	Y	1156	1156	0			57
							144	4	1272	9							
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	99	1	4464	3	Y	1416	1430	0			43
							21	4	1558	9							
04	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	112	1	5258	3	Y	1418	1416	0			45
							25	4	1560	9							
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	85	1	4909	3	Y	1276	1269	0			52
							6	4	1404	9							
*06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	78	1	3864	3	Y	932	931	0			53
							5	4	1025	9							
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4045	-0-	1245	1245	48	1	3268	3	Y	537	530	0			21
							138	4	591	9							
03	3100	N	4788	-0-	1688	2933	87	1	3957	3	Y	659	663	0			17
							19	4	725	9							
04	3000	N	5056	-0-	2056	4989	89	1	4191	3	Y	687	685	0			19
							20	4	756	9							
05	9975	X	4986	-0-	-4989	-0-	72	1	4147	3	Y	693	688	0			24
							5	4	762	9							
*06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	87	1	4297	3	Y	984	970	0			38
							6	4	1082	9							
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		177	-0-	177	386	2	1	164	3	Y	4	5	0			1
							7	4	4	9							
03	T. A.		544	-0-	544	930	12	1	513	3	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
04	1502	X	572	-0-	-930	-0-	11	1	534	3	Y	22	22	0			1
							3	4	24	9							
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	9	1	548	3	Y	29	28	0			2
							1	4	32	9							
06	540	N	440	-0-	-100	-0-	4	1	187	3	Y	226	221	0			7
							249	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	6523	-0-	-925	-0-	376	1	5398	3	Y	561	570	0			25
							132	4	617	9							
03	8246	X	8035	-0-	-211	-0-	662	1	6520	3	Y	773	774	0			24
							3	4	850	9							
04	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	624	1	6090	3	Y	907	906	0			25
							3	4	998	9							
05	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	624	1	6125	3	Y	946	942	0			29
							1	4	1041	9							
06	7770	X	7460	-0-	-310	-0-	530	1	5896	3	Y	924	922	0			31
							18	4	1016	9							
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	114	1	1634	3	Y	341	350	0			14
							40	4	375	9							
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	188	1	1855	3	Y	464	465	0			13
							1	4	510	9							
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	194	1	1898	3	Y	459	460	0			12
							1	4	505	9							
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	196	1	1921	3	Y	400	400	0			12
							440	9									
*06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	167	1	1860	3	Y	393	392	0			13
							6	4	432	9							
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	6	1	393	3	Y	211	214	0			6
							16	4	232	9							
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	8	1	355	3	Y	191	194	0			3
							2	4	210	9							
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	26	1	1237	3	Y	588	582	0			9
							6	4	647	9							
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	18	1	1015	3	Y	502	500	0			11
							1	4	552	9							
*06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	23	1	1147	3	Y	999	981	0			29
							2	4	1099	9							
07	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	6	1	431	3	Y	195	195	0			7
							18	4	215	9							
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	12	1	501	3	Y	234	236	0			5
							2	4	257	9							
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	15	1	685	3	Y	146	147	0			4
							3	4	161	9							
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	12	1	722	3	Y	199	198	0			5
							1	4	219	9							
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	16	1	771	3	Y	290	286	0			9
							1	4	319	9							
07	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	6318	-0-	-38	-0-	221	1	5460	3	Y	532	540	0			18
							52	4	585	9							
03	7037	X	6930	-0-	-107	-0-	228	1	6075	3	Y	565	565	0			18
							5	4	622	9							
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	242	1	6029	3	Y	576	575	0			19
							10	4	634	9							
05	7037	X	6908	-0-	-129	-0-	236	1	6007	3	Y	599	599	0			19
							6	4	659	9							
06	6780	X	5857	-0-	-923	-0-	199	1	5074	3	Y	527	527	0			19
							4	4	580	9							
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4091	-0-	1291	1291	101	1	3485	3	N	455	443	0			18
							4	4	501	9							
03	3100	N	4301	-0-	1201	2492	142	1	3651	3	N	458	463	0			13
							4	4	504	9							
04	3000	N	2442	-0-	-558	1934	67	1	2145	3	N	207	214	0			6
							2	4	228	9							
05	3607	X	1673	-0-	-1934	-0-	52	1	1487	3	N	121	124	0			3
							1	4	133	9							
06	2310	X	1080	-0-	-1230	-0-	37	1	924	3	N	108	109	0			2
							119	9									
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	49	1	3308	3	Y	928	922	0			42
							139	4	1021	9							
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	87	1	3925	3	Y	1099	1112	0			29
							18	4	1209	9							
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	84	1	3979	3	Y	864	867	0			26
							19	4	950	9							
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	69	1	3988	3	Y	893	887	0			32
							5	4	982	9							
*06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	91	1	4483	3	Y	1031	1022	0			41
							6	4	1134	9							
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					41

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	4086	-0-	-1486	-0-	112	1	3489	3	N	435	436	0			10
							6	4	479	9							
03	6169	X	4416	-0-	-1753	-0-	91	1	3854	3	N	428	424	0			14
							471	9									
04	4770	X	4603	-0-	-167	-0-	79	1	4172	3	N	316	317	0			13
							4	4	348	9							
05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	79	1	4432	3	N	502	485	0			30
							552	9									
06	4530	X	3929	-0-	-601	-0-	68	1	3312	3	N	499	493	0			36
							549	9									
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					36

FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1738	-0-	-1090	-0-	85	1	1489	3	Y	146	142	0			22
							3	4	161	9							
03	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	125	1	2326	3	Y	231	235	0			18
							2	4	254	9							
04	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	128	1	2290	3	Y	224	217	0			25
							246	9									
05	2697	X	934	-0-	-1763	-0-	46	1	825	3	Y	56	69	0			12
							1	4	62	9							
06	2610	X	2540	-0-	-70	-0-	278	1	2086	3	Y	160	146	0			26
							176	9									
07	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					26

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	5280	-0-	-12	-0-	78	1	4817	3	Y	344	349	0			24
							7	4	378	9							
03	5859	X	4154	-0-	-1705	-0-	59	1	3644	3	Y	408	412	0			20
							2	4	449	9							
04	5670	X	4076	-0-	-1594	-0-	112	1	3531	3	Y	393	391	0			22
							1	4	432	9							
05	5859	X	3588	-0-	-2271	-0-	91	1	3104	3	Y	357	362	0			17
							393	9									
06	5670	X	3390	-0-	-2280	-0-	86	1	2924	3	Y	345	346	0			16
							380	9									
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808 X	2328	-0-	-1480	-0-	81	1	1998	3	Y	209	212	0			7
						19	4	230	9							
03	4216 X	2932	-0-	-1284	-0-	96	1	2542	3	Y	265	265	0			7
						2	4	292	9							
04	3630 X	2962	-0-	-668	-0-	103	1	2557	3	Y	271	271	0			7
						4	4	298	9							
05	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	106	1	2699	3	Y	270	270	0			7
						3	4	297	9							
*06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	104	1	2653	3	Y	262	262	0			7
						2	4	288	9							
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	82	1	2009	3	Y	602	601	0			17
						19	4	662	9							
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	61	1	1615	3	Y	260	263	0			14
						1	4	286	9							
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	40	1	1001	3	Y	184	185	0			13
						2	4	202	9							
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	55	1	1401	3	Y	221	221	0			13
						1	4	243	9							
*06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	59	1	1489	3	Y	178	178	0			13
						1	4	196	9							
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					13

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884 X	2299	-0-	-585	-0-	114	1	1814	3	N	337	337	0			23
						371	9									
03	3193 X	2683	-0-	-510	-0-	249	1	2054	3	N	345	350	0			18
						380	9									
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	201	1	2467	3	N	405	401	0			22
						446	9									
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	246	1	2897	3	N	386	386	0			22
						425	9									
*06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	252	1	2855	3	N	400	403	0			19
						1	4	440	9							
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					19

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976 X	1691	-0-	-2285	-0-	73	1	1155	3	N	421	425	0			38
						463	9									
03	4402 X	3264	-0-	-1138	-0-	247	1	2032	3	N	895	896	0			37
						985	9									
04	4230 X	4151	-0-	-79	-0-	237	1	2903	3	N	919	912	0			44
						1011	9									
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	287	1	3387	3	N	823	825	0			42
						905	9									
*06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	287	1	3261	3	N	720	728	0			34
						2	4	792	9							
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2496	-0-	-416	-0-	122	1	1939	3	N	395	392	0			20
							435	9									
03	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	234	1	1923	3	N	327	335	0			12
							360	9									
04	3120	X	2392	-0-	-728	-0-	156	1	1913	3	N	294	293	0			13
							323	9									
05	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	214	1	2530	3	N	240	241	0			12
							264	9									
*06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	195	1	2215	3	N	270	273	0			9
							1	4	297	9							
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	171	1	5904	3	Y	513	512	0			24
							8	4	564	9							
03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	264	1	6772	3	Y	584	588	0			20
							7	4	642	9							
04	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	191	1	6139	3	Y	527	527	0			20
							7	4	580	9							
05	6944	X	3005	-0-	-3939	-0-	92	1	2640	3	Y	245	253	0			12
							3	4	270	9							
*06	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	257	1	6514	3	Y	561	551	0			22
							1	4	617	9							
07	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	177	1	6115	3	Y	401	394	0			23
							8	4	441	9							
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	277	1	7114	3	Y	324	331	0			16
							7	4	356	9							
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	186	1	5968	3	Y	307	307	0			16
							7	4	338	9							
05	7285	X	6392	-0-	-893	-0-	204	1	5824	3	Y	326	324	0			18
							5	4	359	9							
06	7050	X	2944	-0-	-4106	-0-	109	1	2749	3	Y	78	87	0			9
							86	9									
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	2693	-0-	-1283	-0-	71	1	2458	3	Y	146	148	0			1
							3	4	161	9							
03	4340	X	1789	-0-	-2551	-0-	62	1	1598	3	Y	115	116	0			-0-
							2	4	127	9							
04	4260	X	3641	-0-	-619	-0-	102	1	3265	3	Y	245	241	0			4
							4	4	270	9							
05	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	131	1	3762	3	Y	281	278	0			7
							4	4	309	9							
*06	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	276	1	7001	3	Y	409	405	0			11
							1	4	450	9							
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1243	-0-	-1305	-0-	28	1	958	3	Y	233	223	0			13
							1	4	256	9							
03	2077	X	1055	-0-	-1022	-0-	34	1	866	3	Y	140	145	0			8
							1	4	154	9							
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	111	1	3567	3	Y	362	354	0			16
							4	4	398	9							
05	3100	N	4485	-0-	1385	1385	135	1	3883	3	Y	421	416	0			21
							4	4	463	9							
*06	3000	N	4188	-0-	1188	2573	140	1	3536	3	Y	465	464	0			22
							512	9									
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	155					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	110	1	2722	3	Y	394	396	0			12
							26	4	433	9							
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	117	1	3086	3	Y	562	560	0			14
							2	4	618	9							
04	2520	X	2486	-0-	-34	-0-	82	1	2034	3	Y	334	336	0			12
							3	4	367	9							
05	2604	X	2407	-0-	-197	-0-	79	1	1998	3	Y	298	299	0			11
							2	4	328	9							
*06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	87	1	2224	3	Y	356	355	0			12
							2	4	392	9							
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

02	5404	X	3354	-0-	-2050	-0-	214	1	2596	3	Y	494	495	0			20
							1	4	543	9							
03	5983	X	5280	-0-	-703	-0-	445	1	3885	3	Y	864	863	0			21
							950	9									
04	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	521	1	4922	3	Y	1062	1054	0			29
							1168	9									
05	5983	X	4730	-0-	-1253	-0-	317	1	3625	3	Y	706	696	0			39
							11	4	777	9							
06	5100	X	4640	-0-	-460	-0-	371	1	3513	3	Y	674	692	0			21
							15	4	741	9							
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					21

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	337	1	4090	3	Y	930	926	0			24
							1	4	1023	9							
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	402	1	3515	3	Y	946	948	0			22
							1041	9									
04	4110	X	3799	-0-	-311	-0-	288	1	2722	3	Y	717	714	0			25
							789	9									
05	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	294	1	3368	3	Y	830	816	0			39
							10	4	913	9							
06	4830	X	4750	-0-	-80	-0-	360	1	3419	3	Y	869	885	0			23
							15	4	956	9							
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3865	-0-	-111	-0-	245	1	2972	3	Y	588	587	0			17
							1	4	647	9							
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	401	1	3507	3	Y	775	775	0			17
							853	9									
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	343	1	3244	3	Y	707	703	0			21
							778	9									
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	318	1	3643	3	Y	702	690	0			33
							11	4	772	9							
06	4260	X	3577	-0-	-683	-0-	280	1	2648	3	Y	580	596	0			17
							11	4	638	9							
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9464	X	5193	-0-	-4271	-0-	282	1	4468	3	N	403	410	0			31
							443	9									
03	10478	X	5092	-0-	-5386	-0-	512	1	4214	3	N	333	344	0			20
							366	9									
04	9750	X	3769	-0-	-5981	-0-	269	1	3301	3	N	181	182	0			19
							199	9									
05	9331	X	2299	-0-	-7032	-0-	161	1	1898	3	N	218	218	0			19
							240	9									
06	9030	X	2020	-0-	-7010	-0-	140	1	1592	3	N	261	264	0			16
							1	4	287	9							
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	577	-0-	-4939	-0-	15	1	524	3	Y	34	43	0			-0-
							1	4	37	9							
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
04	5760	X	5	-0-	-5755	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5735	X	3114	-0-	-2621	-0-	98	1	2813	3	Y	182	175	0			7
							3	4	200	9							
*06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	196	1	4975	3	Y	386	379	0			14
							1	4	425	9							
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	699	-0-	-2857	-0-	35	1	550	3	N	104	104	0			24
							114	9									
03	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	587	1	4831	3	N	1645	1626	0			43
							1810	9									
04	3690	X	2070	-0-	-1620	-0-	103	1	1260	3	N	643	657	0			29
							707	9									
05	1922	X	1804	-0-	-118	-0-	106	1	1248	3	N	409	415	0			23
							450	9									
06	3810	X	902	-0-	-2908	-0-	59	1	667	3	N	160	170	0			13
							176	9									
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 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 #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

02	2800	N	4391	-0-	1591	1591	98	1	3354	3	Y	850	814	0			36
							4	4	935	9							
03	3100	N	2631	-0-	-469	1122	77	1	1974	3	Y	525	544	0			17
							2	4	578	9							
04	3000	N	1950	-0-	-1050	72	48	1	1550	3	Y	318	324	0			11
							2	4	350	9							
05	2015	X	1943	-0-	-72	-0-	54	1	1530	3	Y	325	323	0			13
							1	4	358	9							
06	1740	X	1489	-0-	-251	-0-	46	1	1149	3	Y	267	270	0			10
							294	9									
07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	25	1	864	3	Y	182	185	0			12
							1	4	200	9							
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	513	3	Y	119	124	0			7
							131	9									
04	1080	N	988	-0-	-92	-0-	22	1	695	3	Y	245	241	0			11
							1	4	270	9							
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	52	1	1487	3	Y	551	538	0			24
							1	4	606	9							
*06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	58	1	1464	3	Y	346	354	0			16
							381	9									
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	91	1	6240	3	Y	423	422	0			13
							465	9									
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	96	1	6149	3	Y	458	460	0			11
							504	9									
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	122	1	5976	3	Y	505	509	0			7
							556	9									
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	127	1	5625	3	Y	476	472	0			11
							524	9									
*06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	117	1	5811	3	Y	395	372	0	27	1	7
							435	9									
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3805	-0-	-3	-0-	50	1	3414	3	Y	310	310	0			11
							341	9									
03	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	101	1	6466	3	Y	581	576	0			16
							639	9									
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	121	1	5963	3	Y	530	536	0			10
							583	9									
05	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	139	1	6147	3	Y	463	460	0			13
							509	9									
*06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	127	1	6292	3	Y	553	516	0	37	1	13
							608	9									
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					13

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	3786	-0-	-134	-0-	43	1	3589	3	Y	140	132	0			43
							154	9									
03	4340	X	3696	-0-	-644	-0-	33	1	3574	3	Y	80	94	0			29
							1	4	88	9							
04	3840	X	3774	-0-	-66	-0-	29	1	3633	3	Y	100	91	0			38
							2	4	110	9							
05	4185	X	3732	-0-	-453	-0-	27	1	3520	3	Y	163	158	0			43
							6	4	179	9							
06	4050	X	3327	-0-	-723	-0-	22	1	3205	3	Y	80	98	0			25
							12	4	88	9							
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					25

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10024	X	9804	-0-	-220	-0-	109	1	9302	3	Y	356	337	0			117
							1	4	392	9							
03	11098	X	10317	-0-	-781	-0-	92	1	9966	3	Y	233	268	0			82
							3	4	256	9							
04	10740	X	9466	-0-	-1274	-0-	72	1	9061	3	Y	297	267	0			112
							6	4	327	9							
05	10850	X	3194	-0-	-7656	-0-	23	1	3135	3	Y	27	74	0			65
							6	4	30	9							
*06	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	87	1	12077	3	Y	257	255	0			67
							43	4	283	9							
07	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	147	1	12441	3	Y	223	215	0			74
							1	4	245	9							
03	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	129	1	13904	3	Y	160	181	0			53
							4	4	176	9							
04	13620	X	12302	-0-	-1318	-0-	95	1	12005	3	Y	176	160	0			69
							8	4	194	9							
05	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	104	1	14244	3	Y	295	286	0			78
							27	4	325	9							
06	13620	X	13248	-0-	-372	-0-	92	1	12953	3	Y	142	176	0			44
							47	4	156	9							
07	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					44

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11396	X	10166	-0-	-1230	-0-	84	1	9607	3	Y	396	342	0			82
							39	4	436	9							
03	11966	X	10345	-0-	-1621	-0-	70	1	9964	3	Y	280	318	0			44
							3	4	308	9							
04	11520	X	9964	-0-	-1556	-0-	61	1	9621	3	Y	253	257	0			40
							4	4	278	9							
05	11377	X	9926	-0-	-1451	-0-	59	1	9598	3	Y	244	254	0			30
							1	4	268	9							
06	10890	X	9415	-0-	-1475	-0-	53	1	9096	3	Y	227	220	0			37
							16	4	250	9							
07	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	288	1	7102	3	Y	447	454	0			18
							68	4	492	9							
03	7409	X	7005	-0-	-404	-0-	237	1	6290	3	Y	430	431	0			17
							5	4	473	9							
04	7440	X	6951	-0-	-489	-0-	249	1	6198	3	Y	449	448	0			18
							10	4	494	9							
05	7688	X	6878	-0-	-810	-0-	241	1	6134	3	Y	452	452	0			18
							6	4	497	9							
06	7440	X	7137	-0-	-303	-0-	250	1	6381	3	Y	455	455	0			18
							5	4	501	9							
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4032	-0-	1232	2620	144	1	3564	3	Y	264	270	0			15
							34	4	290	9							
03	3100	N	5304	-0-	2204	4824	178	1	4747	3	Y	341	341	0			15
							4	4	375	9							
04	10759	X	5935	-0-	-4824	-0-	211	1	5284	3	Y	392	390	0			17
							9	4	431	9							
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	151	1	3832	3	Y	381	381	0			17
							4	4	419	9							
*06	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	278	1	7077	3	Y	555	553	0			19
							5	4	611	9							
07	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2245	-0-	-751	-0-	105	1	1670	3	Y	427	423	0			19
							470	9									
03	3317	X	2414	-0-	-903	-0-	215	1	1767	3	Y	393	400	0			12
							432	9									
04	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	153	1	1880	3	Y	446	442	0			16
							491	9									
05	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	206	1	2425	3	Y	558	556	0			18
							614	9									
*06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	194	1	2198	3	Y	327	335	0			10
							1	4	360	9							
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	13	1	874	3	Y	87	88	0			2
							96	9									
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	26	1	1675	3	Y	162	161	0			3
							178	9									
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	41	1	2023	3	Y	220	221	0			2
							242	9									
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	55	1	2455	3	Y	241	238	0			5
							265	9									
*06	3000	N	4184	-0-	1184	1184	76	1	3758	3	Y	318	295	0	21	1	7
							350	9									
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					7

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7532	X	6555	-0-	-977	-0-	75	1	6312	3	Y	153	148	0			53
							168	9									
03	8339	X	7604	-0-	-735	-0-	68	1	7394	3	Y	127	140	0			40
							2	4	140	9							
04	7710	X	7323	-0-	-387	-0-	57	1	7090	3	Y	156	140	0			56
							4	4	172	9							
05	7967	X	2014	-0-	-5953	-0-	14	1	1942	3	Y	49	68	0			37
							4	4	54	9							
06	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	64	1	5354	3	Y	160	157	0			56
							176	9									
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	50	1	5380	3	Y	128	144	0			40
							1	4	141	9							
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	51	1	6325	3	Y	185	163	0			62
							4	4	204	9							
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	46	1	6359	3	Y	296	287	0			71
							13	4	326	9							
*06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	44	1	6115	3	Y	156	189	0			38
							22	4	172	9							
07	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	159	1	6631	3	Y	320	319	0			32
						145	4	352	9							
03	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	179	1	5588	3	Y	288	297	0			23
						4	4	317	9							
04	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	153	1	5073	3	Y	300	302	0			21
						1	4	330	9							
05	5177 X	4147	-0-	-1030	-0-	107	1	3689	3	Y	318	305	0			34
						1	4	350	9							
06	5010 X	4339	-0-	-671	-0-	98	1	3870	3	Y	336	342	0			28
						1	4	370	9							
07	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

02	4284 X	4148	-0-	-136	-0-	147	1	3641	3	Y	295	302	0			12
						35	4	325	9							
03	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	177	1	4718	3	Y	409	409	0			12
						4	4	450	9							
04	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	176	1	4378	3	Y	345	345	0			12
						7	4	380	9							
05	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	182	1	4617	3	Y	409	409	0			12
						4	4	450	9							
*06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	175	1	4440	3	Y	359	358	0			13
						3	4	395	9							
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

02	4424 X	4183	-0-	-241	-0-	144	1	3558	3	N	406	413	0			13
						34	4	447	9							
03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	157	1	4152	3	N	577	576	0			14
						3	4	635	9							
04	4740 X	3245	-0-	-1495	-0-	109	1	2739	3	N	356	359	0			11
						5	4	392	9							
05	4898 X	4229	-0-	-669	-0-	140	1	3552	3	N	485	485	0			11
						3	4	534	9							
*06	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	166	1	4230	3	N	453	453	0			11
						3	4	498	9							
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					11

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

02	3136 X	2232	-0-	-904	-0-	47	1	1951	3	Y	174	165	0			16
						43	4	191	9							
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	96	1	2989	3	Y	277	271	0			22
						2	4	305	9							
04	1980 X	1949	-0-	-31	-0-	52	1	1728	3	Y	154	164	0			12
						169	9									
05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	76	1	2605	3	Y	142	139	0			15
						156	9									
06	3270 X	1709	-0-	-1561	-0-	40	1	1577	3	Y	84	92	0			7
						92	9									
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728 X	-0-	-0-	-7728	-0-					Y	574	564	0			60
03	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	171	1	8605	3	Y	780	801	0			39
						858	9									
04	8280 X	7747	-0-	-533	-0-	717	1	6397	3	Y	575	576	0			38
						633	9									
05	8556 X	8553	-0-	-3	-0-	1084	1	6818	3	Y	592	582	0			48
						651	9									
06	8280 X	6679	-0-	-1601	-0-	697	1	5302	3	Y	618	614	0			52
						680	9									
07	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					52

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

02	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	371	1	3616	3	N	724	746	0			108
						35	4	796	9							
03	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	475	1	3858	3	N	728	760	0			76
						18	4	801	9							
04	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	531	1	3101	3	N	564	581	0			59
						10	4	620	9							
05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	562	1	2931	3	N	621	624	0			56
						6	4	683	9							
*06	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	555	1	2857	3	N	584	586	0			54
						9	4	642	9							
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					54

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

02	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	336	1	3286	3	N	351	357	0			47
						32	4	386	9							
03	3720 X	2359	-0-	-1361	-0-	235	1	1910	3	N	186	216	0			17
						9	4	205	9							
04	3930 X	1810	-0-	-2120	-0-	236	1	1380	3	N	172	176	0			13
						5	4	189	9							
05	4061 X	2153	-0-	-1908	-0-	297	1	1545	3	N	280	273	0			20
						3	4	308	9							
06	3930 X	2156	-0-	-1774	-0-	300	1	1541	3	N	282	280	0			22
						5	4	310	9							
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

02	5628 X	1897	-0-	-3731	-0-	65	1	1574	3	Y	233	233	0			7
						2	4	256	9							
03	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	255	1	5274	3	Y	815	814	0			8
						10	4	897	9							
04	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	181	1	4853	3	Y	554	556	0			6
						4	4	609	9							
05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	161	1	4448	3	Y	574	574	0			6
						1	4	631	9							
06	6030 X	5784	-0-	-246	-0-	185	1	4893	3	Y	639	638	0			7
						3	4	703	9							
07	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	206	1	5090	3	Y	337	345	0			11
							49	4	371	9							
03	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	265	1	7051	3	Y	523	521	0			13
							6	4	575	9							
04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	280	1	7004	3	Y	491	491	0			13
							12	4	540	9							
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	278	1	7059	3	Y	460	461	0			12
							7	4	506	9							
*06	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	257	1	6550	3	Y	475	474	0			13
							5	4	523	9							
07	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11144	X	6413	-0-	-4731	-0-	227	1	5616	3	Y	469	482	0			25
							54	4	516	9							
03	12400	X	9405	-0-	-2995	-0-	308	1	8197	3	Y	812	810	0			27
							7	4	893	9							
04	12000	X	7735	-0-	-4265	-0-	266	1	6635	3	Y	748	748	0			27
							11	4	823	9							
05	11594	X	8052	-0-	-3542	-0-	266	1	6738	3	Y	947	946	0			28
							6	4	1042	9							
06	9690	X	7493	-0-	-2197	-0-	252	1	6413	3	Y	748	748	0			28
							5	4	823	9							
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	93	1	6433	3	Y	486	481	0			21
							535	9									
03	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	178	1	11398	3	Y	977	967	0			31
							1075	9									
04	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	222	1	10914	3	Y	727	741	0			17
							800	9									
05	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	221	1	9802	3	Y	659	654	0			22
							725	9									
*06	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	211	1	10428	3	Y	461	436	0	30	1	17
							507	9									
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	5669	-0-	-1107	-0-	205	1	4913	3	Y	496	493	0			15
							5	4	546	9							
03	7502	X	7310	-0-	-192	-0-	303	1	6277	3	Y	653	657	0			11
							12	4	718	9							
04	7050	X	5408	-0-	-1642	-0-	176	1	4697	3	Y	483	484	0			10
							4	4	531	9							
05	7285	X	7126	-0-	-159	-0-	226	1	6250	3	Y	589	589	0			10
							2	4	648	9							
*06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	234	1	6202	3	Y	617	617	0			10
							4	4	679	9							
07	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	4	1	286	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	20	1	989	3	Y	71	70	0			1
							78	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	14	1	620	3	Y	92	91	0			2
							101	9									
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	365	3	Y	57	54	0	3	1	2
							63	9									
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	272	1	6706	3	Y	510	515	0			14
							64	4	561	9							
03	6107	X	5093	-0-	-1014	-0-	168	1	4478	3	Y	403	405	0			12
							4	4	443	9							
04	5910	X	2466	-0-	-3444	-0-	85	1	2146	3	Y	210	213	0			9
							4	4	231	9							
05	6107	X	2751	-0-	-3356	-0-	94	1	2393	3	Y	238	238	0			9
							2	4	262	9							
06	5910	X	2697	-0-	-3213	-0-	92	1	2350	3	Y	230	230	0			9
							2	4	253	9							
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2047	-0-	-697	-0-	73	1	1763	3	Y	190	190	0			5
							2	4	209	9							
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	133	1	2736	3	Y	304	305	0			4
							5	4	334	9							
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	122	1	3269	3	Y	364	365	0			3
							3	4	400	9							
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	109	1	3028	3	Y	257	257	0			3
							1	4	283	9							
06	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	94	1	2467	3	Y	264	263	0			4
							1	4	290	9							
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					4

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	1780	-0-	-4996	-0-	39	1	1615	3	Y	83	83	0			10
							35	4	91	9							
03	7440	X	5205	-0-	-2235	-0-	153	1	4777	3	Y	247	236	0			21
							3	4	272	9							
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	163	1	5419	3	Y	250	251	0			20
							1	4	275	9							
05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	180	1	6203	3	Y	274	262	0			32
							1	4	301	9							
*06	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	162	1	6402	3	Y	265	272	0			25
							2	4	292	9							
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	312	1	3042	3	Y	282	294	0			41
							29	4	310	9							
03	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	315	1	2564	3	Y	216	235	0			22
							12	4	238	9							
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	457	1	2667	3	Y	276	272	0			26
							9	4	304	9							
05	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	483	1	2518	3	Y	243	247	0			22
							5	4	267	9							
06	3420	X	3332	-0-	-88	-0-	498	1	2560	3	Y	242	242	0			22
							8	4	266	9							
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	97	1	6653	3	Y	575	573	0			19
							633	9									
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	124	1	7967	3	Y	696	697	0			18
							766	9									
04	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	152	1	7483	3	Y	685	692	0			11
							754	9									
05	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	170	1	7551	3	Y	667	662	0			16
							734	9									
*06	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	154	1	7601	3	Y	570	536	0	37	1	13
							627	9									
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	5017	-0-	-135	-0-	178	1	4401	3	Y	360	363	0			12
							42	4	396	9							
03	5704	X	5166	-0-	-538	-0-	171	1	4544	3	Y	406	406	0			12
							4	4	447	9							
04	5520	X	5108	-0-	-412	-0-	179	1	4472	3	Y	408	407	0			13
							8	4	449	9							
05	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	187	1	4730	3	Y	463	463	0			13
							4	4	509	9							
06	5370	X	4995	-0-	-375	-0-	174	1	4415	3	Y	366	366	0			13
							3	4	403	9							
07	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9156	X	8741	-0-	-415	-0-	313	1	6337	3	Y	1716	1653	0			88
							203	4	1888	9							
03	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	940	1	9401	3	Y	1481	1498	0			71
							5	4	1629	9							
04	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	306	1	8120	3	Y	1419	1453	0			37
							7	4	1561	9							
05	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	45	1	8665	3	Y	1508	1492	0			53
							1659	9									
06	9810	X	8892	-0-	-918	-0-	18	1	7476	3	Y	1265	1273	0			45
							6	4	1392	9							
07	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	5438	-0-	-1282	-0-	199	1	4054	3	Y	958	972	0			46
							131	4	1054	9							
03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	812	1	8121	3	Y	1283	1275	0			54
							5	4	1411	9							
04	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	275	1	7307	3	Y	1304	1330	0			28
							6	4	1434	9							
05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	37	1	7159	3	Y	1261	1250	0			39
							1387	9									
*06	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	19	1	7700	3	Y	1152	1155	0			36
							6	4	1267	9							
07	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

02	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	425	1	8630	3	Y	1684	1672	0			85
							277	4	1852	9							
03	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	741	1	7424	3	Y	1281	1308	0			58
							5	4	1409	9							
04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	289	1	7670	3	Y	1263	1292	0			29
							6	4	1389	9							
05	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	42	1	8177	3	Y	1518	1498	0			49
							1670	9									
06	8490	X	8255	-0-	-235	-0-	17	1	7000	3	Y	1120	1133	0			36
							6	4	1232	9							
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	194	1	2360	3	Y	442	441	0			13
							1	4	486	9							
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	300	1	2618	3	Y	457	458	0			12
							503	9									
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	384	1	3630	3	Y	622	617	0			17
							684	9									
05	2976	X	2965	-0-	-11	-0-	193	1	2211	3	Y	504	496	0			25
							7	4	554	9							
06	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	219	1	2073	3	Y	422	434	0			13
							9	4	464	9							
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

02	4032	X	3184	-0-	-848	-0-	217	1	2633	3	Y	303	304	0			8
							1	4	333	9							
03	4464	X	3555	-0-	-909	-0-	320	1	2800	3	Y	395	394	0			9
							435	9									
04	4320	X	4190	-0-	-130	-0-	345	1	3260	3	Y	532	528	0			13
							585	9									
05	4464	X	3280	-0-	-1184	-0-	223	1	2559	3	Y	445	438	0			20
							8	4	490	9							
06	4260	X	3094	-0-	-1166	-0-	256	1	2423	3	Y	368	378	0			10
							10	4	405	9							
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	3017	-0-	-7	-0-	200	1	2427	3	Y	354	354	0			14
							1	4	389	9							
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	311	1	2716	3	Y	463	463	0			14
							509	9									
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	333	1	3143	3	Y	327	324	0			17
							360	9									
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	284	1	3248	3	Y	430	422	0			25
							10	4	473	9							
*06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	357	1	3383	3	Y	394	405	0			14
							14	4	433	9							
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	1144	-0-	-1712	-0-	70	1	853	3	N	201	201	0			14
							221	9									
03	4061	X	1993	-0-	-2068	-0-	162	1	1417	3	N	376	375	0			15
							414	9									
04	3930	X	1943	-0-	-1987	-0-	151	1	1430	3	N	329	327	0			17
							362	9									
05	3472	X	1315	-0-	-2157	-0-	95	1	1089	3	N	116	114	0			19
							3	4	128	9							
06	2370	X	1100	-0-	-1270	-0-	93	1	881	3	N	111	118	0			12
							4	4	122	9							
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	301	1	3653	3	Y	386	386	0			12
							1	4	425	9							
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	474	1	4143	3	Y	550	550	0			12
							605	9									
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	413	1	3898	3	Y	543	540	0			15
							597	9									
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	268	1	3074	3	Y	396	390	0			21
							10	4	436	9							
*06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	365	1	3460	3	Y	498	507	0			12
							15	4	548	9							
07	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					12

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	110	1	1067	3	Y	253	260	0			34
							10	4	278	9							
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	163	1	1324	3	Y	289	297	0			26
							6	4	318	9							
04	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	175	1	1021	3	Y	251	255	0			22
							3	4	276	9							
05	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	170	1	889	3	Y	212	218	0			16
							2	4	233	9							
06	1740	N	1316	-0-	-424	-0-	174	1	895	3	Y	222	221	0			17
							3	4	244	9							
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2612	-0-	-216	-0-	203	1	1982	3	Y	371	358	0			51
							19	4	408	9							
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	305	1	2480	3	Y	415	425	0			41
							12	4	457	9							
04	2880	X	2740	-0-	-140	-0-	342	1	1996	3	Y	360	366	0			35
							6	4	396	9							
05	2976	X	2518	-0-	-458	-0-	338	1	1762	3	Y	376	378	0			33
							4	4	414	9							
06	3150	X	2606	-0-	-544	-0-	358	1	1842	3	Y	364	365	0			32
							6	4	400	9							
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					32

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	115	1	936	3	Y	194	177	0			17
							5	4	213	9							
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	78	1	452	3	Y	138	141	0			14
							1	4	152	9							
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	107	1	557	3	Y	218	213	0			19
							1	4	240	9							
06	1230	N	284	-0-	-946	-0-	33	1	166	3	Y	77	89	0			7
							85	9									
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					7

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	253	1	2467	3	Y	388	385	0			53
							24	4	427	9							
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	299	1	2439	3	Y	355	373	0			35
							12	4	391	9							
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	440	1	2563	3	Y	343	345	0			33
							8	4	377	9							
05	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	460	1	2399	3	Y	342	345	0			30
							5	4	376	9							
*06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	528	1	2712	3	Y	320	321	0			29
							8	4	352	9							
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					29

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	69	1	2143	3	Y	635	628	0			16
							4	4	699	9							
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	69	1	2925	3	Y	631	626	0			21
							694	9									
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	57	1	2987	3	Y	521	520	0			22
							3	4	573	9							
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	57	1	3173	3	Y	772	748	0			46
							849	9									
*06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	48	1	2306	3	Y	399	416	0			29
							439	9									
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	12	56	0			13
							13	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	189	1	1535	3	Y	340	317	0			36
							7	4	374	9							
04	3000	N	4744	-0-	1744	1744	629	1	3670	3	Y	394	387	0			43
							12	4	433	9							
05	3100	N	6371	-0-	3271	5015	964	1	5020	3	Y	343	350	0			36
							10	4	377	9							
*06	3000	N	5870	-0-	2870	7885	897	1	4611	3	Y	316	318	0			34
							14	4	348	9							
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	5994					Y	NO RPT					34

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15848	X	14314	-0-	-1534	-0-	121	1	13719	3	Y	381	335	0			78
							55	4	419	9							
03	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	115	1	16379	3	Y	382	407	0			53
							5	4	420	9							
04	16290	X	15587	-0-	-703	-0-	98	1	15173	3	Y	283	292	0			44
							5	4	311	9							
05	16833	X	16090	-0-	-743	-0-	95	1	15709	3	Y	257	271	0			30
							3	4	283	9							
06	16380	X	15885	-0-	-495	-0-	90	1	15546	3	Y	202	200	0			32
							27	4	222	9							
07	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					32

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11396	X	10301	-0-	-1095	-0-	87	1	9903	3	Y	246	215	0			49
							40	4	271	9							
03	12090	X	10930	-0-	-1160	-0-	75	1	10611	3	Y	219	238	0			30
							3	4	241	9							
04	11700	X	10230	-0-	-1470	-0-	64	1	9983	3	Y	163	169	0			24
							4	4	179	9							
05	11470	X	10279	-0-	-1191	-0-	61	1	10029	3	Y	171	176	0			19
							1	4	188	9							
06	11040	X	9668	-0-	-1372	-0-	54	1	9446	3	Y	137	134	0			22
							17	4	151	9							
07	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					22

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	100	1	4203	3	Y	261	254	0			24
							93	4	287	9							
03	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	162	1	5046	3	Y	353	351	0			26
							3	4	388	9							
04	3630	X	3365	-0-	-265	-0-	91	1	3008	3	Y	242	252	0			16
							266	9									
05	3782	X	2748	-0-	-1034	-0-	72	1	2471	3	Y	186	184	0			18
							205	9									
06	3660	X	2471	-0-	-1189	-0-	56	1	2226	3	Y	171	177	0			12
							1	4	188	9							
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	4464	-0-	-2340	-0-	97	1	4028	3	Y	228	229	0			24
							88	4	251	9							
03	7130	X	5392	-0-	-1738	-0-	158	1	4922	3	Y	281	281	0			24
							3	4	309	9							
04	6900	X	5122	-0-	-1778	-0-	142	1	4707	3	Y	247	251	0			20
							1	4	272	9							
05	6510	X	5128	-0-	-1382	-0-	137	1	4724	3	Y	242	234	0			28
							1	4	266	9							
06	5970	X	5370	-0-	-600	-0-	126	1	4989	3	Y	230	236	0			22
							2	4	253	9							
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					22

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	60	1	5762	3	Y	379	374	0			37
							417	9									
03	3441	X	2976	-0-	-465	-0-	49	1	2442	3	Y	441	456	0			22
							485	9									
04	2910	X	2878	-0-	-32	-0-	247	1	2209	3	Y	384	382	0			24
							422	9									
05	3565	X	2623	-0-	-942	-0-	308	1	1938	3	Y	343	339	0			28
							377	9									
06	3450	X	3025	-0-	-425	-0-	310	1	2356	3	Y	326	325	0			29
							359	9									
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					29

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	69	1	6596	3	Y	512	501	0			46
							563	9									
03	3534	X	3280	-0-	-254	-0-	52	1	2617	3	Y	555	573	0			28
							611	9									
04	3420	X	2943	-0-	-477	-0-	246	1	2193	3	Y	458	457	0			29
							504	9									
05	3906	X	2889	-0-	-1017	-0-	333	1	2093	3	Y	421	415	0			35
							463	9									
06	3780	X	3665	-0-	-115	-0-	375	1	2851	3	Y	399	398	0			36
							439	9									
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	357	352	0			5
05	2480	X	768	-0-	-1712	-0-	18	1	450	3	Y	273	274	0			4
							300	9									
06	2400	X	148	-0-	-2252	-0-	4	1	107	3	Y	34	35	0			3
							37	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1684	-0-	-1200	-0-	156	1	1410	3	Y	105	112	0			33
							2	4	116	9							
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	324	1	2786	3	Y	382	372	0			43
							420	9									
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	364	1	3107	3	Y	577	572	0			48
							5	4	635	9							
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	354	1	3196	3	Y	563	559	0			52
							619	9									
06	3420	X	2254	-0-	-1166	-0-	171	1	1788	3	Y	268	275	0			45
							295	9									
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	487	1	12029	3	Y	426	436	0			26
							115	4	469	9							
03	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	497	1	13226	3	Y	524	524	0			26
							11	4	576	9							
04	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	519	1	12973	3	Y	496	495	0			27
							22	4	546	9							
05	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	503	1	12786	3	Y	504	504	0			27
							12	4	554	9							
*06	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	436	1	11081	3	Y	428	428	0			27
							8	4	471	9							
07	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					27

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2572	N	2204	-0-	-368	-0-	154	1	1826	3	Y	175	176	0			8
							31	4	193	9							
03	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	162	1	1716	3	Y	136	136	0			8
							65	4	150	9							
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	104	1	1799	3	Y	109	109	0			8
							32	4	120	9							
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	67	1	1741	3	Y	117	116	0			9
							6	4	129	9							
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	36	1	3485	3	Y	315	316	0			51
							347	9									
03	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	46	1	2307	3	Y	619	633	0			37
							681	9									
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	244	1	2174	3	Y	609	605	0			41
							670	9									
05	3379	X	2271	-0-	-1108	-0-	245	1	1539	3	Y	443	441	0			43
							487	9									
06	3270	X	2524	-0-	-746	-0-	243	1	1850	3	Y	392	393	0			42
							431	9									
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	Y	155	155	0			1
							4	4	171	9							
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	Y	608	601	0			8
							669	9									
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	39	1	365	3	Y	261	264	0			5
							3	4	287	9							
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	74	1	549	3	Y	189	190	0			4
							3	4	208	9							
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	73	1	662	3	Y	172	173	0			3
							4	4	189	9							
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	24	1	3023	3	Y	157	161	1			50
							40	4	173	9							
03	1736	X	953	-0-	-783	-0-	2	1	571	3	Y	339	358	1			31
							7	4	373	9							
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
05	1736	X	947	-0-	-789	-0-	16	1	812	3	Y	108	93	1			15
							119	9									
06	1680	X	1636	-0-	-44	-0-	13	1	1512	3	Y	101	105	1			11
							111	9									
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					11

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1656	-0-	-388	-0-	532	1	561	3	Y	504	344	1			188
							9	4	554	9							
03	2263	X	1358	-0-	-905	-0-	355	1	802	3	Y	183	313	1			58
							201	9									
04	1230	X	465	-0-	-765	-0-	107	1	247	3	Y	101	114	1			45
							111	9									
05	1829	X	958	-0-	-871	-0-	241	1	455	3	Y	238	229	1			54
							262	9									
06	1770	X	1028	-0-	-742	-0-	188	1	459	3	Y	346	295	1			105
							381	9									
07	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					105

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	2192	-0-	-1168	-0-	186	1	1691	3	Y	284	290	0			36
							3	4	312	9							
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	331	1	2846	3	Y	543	533	0			46
							597	9									
04	3840	X	3361	-0-	-479	-0-	298	1	2542	3	Y	470	473	0			43
							4	4	517	9							
05	3968	X	3436	-0-	-532	-0-	284	1	2563	3	Y	535	528	0			50
							589	9									
06	3840	X	1098	-0-	-2742	-0-	83	1	870	3	Y	132	145	0			37
							145	9									
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6636	X	5067	-0-	-1569	-0-	67	1	4343	3	Y	475	473	0			21
							134	4	523	9							
03	7347	X	4088	-0-	-3259	-0-	77	1	3724	3	Y	223	228	0			16
							42	4	245	9							
04	7110	X	5091	-0-	-2019	-0-	220	1	4415	3	Y	386	376	0			26
							31	4	425	9							
05	7347	X	5677	-0-	-1670	-0-	208	1	4909	3	Y	484	493	0			17
							28	4	532	9							
06	6690	X	4133	-0-	-2557	-0-	42	1	3372	3	Y	588	586	0			19
							72	4	647	9							
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					19

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	1690	-0-	-1754	-0-	20	1	1351	3	Y	252	252	0			11
							42	4	277	9							
03	3813	X	2192	-0-	-1621	-0-	40	1	1909	3	Y	202	204	0			9
							21	4	222	9							
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	176	1	3533	3	Y	464	451	0			22
							24	4	510	9							
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	169	1	3988	3	Y	461	471	0			12
							23	4	507	9							
06	3540	X	3311	-0-	-229	-0-	33	1	2681	3	Y	491	490	0			13
							57	4	540	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					13

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	1923	-0-	-3509	-0-	41	1	1711	3	Y	121	130	0			10
							38	4	133	9							
03	5673	X	2683	-0-	-2990	-0-	76	1	2394	3	Y	192	190	0			12
							2	4	211	9							
04	5730	X	3700	-0-	-2030	-0-	101	1	3334	3	Y	241	238	0			15
							265	9									
05	5921	X	5392	-0-	-529	-0-	143	1	4918	3	Y	300	285	0			30
							1	4	330	9							
*06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	120	1	4773	3	Y	274	282	0			22
							2	4	301	9							
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					22

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	133	1	5574	3	Y	351	337	0			28
							123	4	386	9							
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	165	1	5162	3	Y	283	293	0			18
							4	4	311	9							
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	151	1	5016	3	Y	218	226	0			10
							1	4	240	9							
05	5487	X	5332	-0-	-155	-0-	144	1	4958	3	Y	208	201	0			17
							1	4	229	9							
06	5310	X	4546	-0-	-764	-0-	108	1	4238	3	Y	181	188	0			10
							1	4	199	9							
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	3408	-0-	-1548	-0-	300	1	2712	3	Y	356	355	0			37
							4	4	392	9							
03	5456	X	4698	-0-	-758	-0-	438	1	3768	3	Y	447	444	0			40
							492	9									
04	4740	X	4295	-0-	-445	-0-	408	1	3475	3	Y	370	373	0			37
							5	4	407	9							
05	4464	X	4378	-0-	-86	-0-	386	1	3486	3	Y	460	453	0			44
							506	9									
06	4560	X	2430	-0-	-2130	-0-	192	1	2006	3	Y	211	218	0			37
							232	9									
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					37

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	287	1	4554	3	Y	380	381	0			28
							418	9									
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	662	1	5451	3	Y	581	586	0			23
							639	9									
04	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	479	1	5872	3	Y	638	632	0			29
							702	9									
05	4464	X	3449	-0-	-1015	-0-	243	1	2858	3	Y	316	323	0			22
							348	9									
*06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	422	1	4795	3	Y	610	609	0			23
							2	4	671	9							
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					23

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	59	54	0			5
							1	4	65	9							
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	105	1	610	3	Y	206	193	0			18
							2	4	227	9							
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	46	1	239	3	Y	102	111	0			9
							112	9									
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	199	3	Y	95	96	0			8
							1	4	105	9							
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					8

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	180	1	1758	3	Y	338	345	0			46
							17	4	372	9							
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	229	1	1866	3	Y	332	347	0			31
							9	4	365	9							
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	305	1	1783	3	Y	280	286	0			25
							6	4	308	9							
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	345	1	1797	3	Y	270	274	0			21
							4	4	297	9							
*06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	352	1	1814	3	Y	274	274	0			21
							6	4	301	9							
07	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9688	X	7470	-0-	-2218	-0-	63	1	7135	3	Y	221	197	0			48
							29	4	243	9							
03	10850	X	9057	-0-	-1793	-0-	62	1	8720	3	Y	248	260	0			36
							2	4	273	9							
04	10500	X	8163	-0-	-2337	-0-	51	1	7891	3	Y	199	203	0			32
							2	4	219	9							
05	9858	X	8518	-0-	-1340	-0-	50	1	8265	3	Y	184	193	0			23
							1	4	202	9							
06	9540	X	8170	-0-	-1370	-0-	47	1	7922	3	Y	171	166	0			28
							13	4	188	9							
07	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					28

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	77	1	759	3	Y	401	405	0			12
							17	4	441	9							
03	1891	X	85	-0-	-1806	-0-	5	1	50	3	Y	27	28	0			11
							30	9									
04	1830	X	650	-0-	-1180	-0-	57	1	532	3	Y	52	52	0			11
							4	4	57	9							
05	1891	X	229	-0-	-1662	-0-	24	1	179	3	Y	23	24	0			10
							1	4	25	9							
06	1410	X	467	-0-	-943	-0-	41	1	374	3	Y	45	46	0			9
							2	4	50	9							
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					9

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	182	181	0			1
							2	4	200	9							
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
04	240	N	99	-0-	-141	-0-	6	1	52	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	12	1	86	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	373	3	Y	82	81	0			1
							2	4	90	9							
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	245	3	Y	71	72	0			-0-
							1	4	78	9							
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	57	1	566	3	Y	306	308	0			10
							13	4	337	9							
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	25	1	230	3	Y	322	319	0			13
							354	9									
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	104	1	971	3	Y	352	352	0			13
							7	4	387	9							
05	1085	N	947	-0-	-138	-0-	88	1	646	3	Y	191	193	0			11
							3	4	210	9							
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	69	1	635	3	Y	168	169	0			10
							4	4	185	9							
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					10

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2874	-0-	-598	-0-	154	1	2365	3	Y	323	337	0			52
							355	9									
03	3751	X	2821	-0-	-930	-0-	93	1	2345	3	Y	348	344	0			56
							383	9									
04	3900	X	2936	-0-	-964	-0-	229	1	2354	3	Y	321	332	0			45
							353	9									
05	4030	X	2640	-0-	-1390	-0-	250	1	2108	3	Y	256	264	0			37
							282	9									
06	3900	X	2299	-0-	-1601	-0-	236	1	1817	3	Y	224	222	0			39
							246	9									
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					39

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	21	1	1999	3	Y	444	434	0			41
							488	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	Y	254	273	0			22
							279	9									
04	1260	N	999	-0-	-261	-0-	66	1	588	3	Y	314	311	0			25
							345	9									
05	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	117	1	737	3	Y	307	302	0			30
							338	9									
*06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	101	1	768	3	Y	300	299	0			31
							330	9									
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					31

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4866	-0-	-426	-0-	62	1	4066	3	Y	556	553	0			24
							126	4	612	9							
03	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	183	1	8866	3	Y	695	696	0			23
							101	4	765	9							
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	379	1	7615	3	Y	619	607	0			35
							53	4	681	9							
05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	316	1	7432	3	Y	555	571	0			19
							42	4	611	9							
06	5670	X	5506	-0-	-164	-0-	60	1	4730	3	Y	561	560	0			20
							99	4	617	9							
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	8103	-0-	-437	-0-	178	1	7429	3	Y	303	303	0			33
							163	4	333	9							
03	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	286	1	8923	3	Y	375	375	0			33
							6	4	413	9							
04	10230	X	8538	-0-	-1692	-0-	240	1	7934	3	Y	330	335	0			28
							1	4	363	9							
05	10571	X	1930	-0-	-8641	-0-	53	1	1798	3	Y	72	87	0			13
							79	9									
06	9330	X	8781	-0-	-549	-0-	208	1	8253	3	Y	288	275	0			26
							3	4	317	9							
07	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					26

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	34	1	2175	3	Y	451	449	0			10
							67	4	496	9							
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	76	1	3672	3	Y	430	432	0			8
							41	4	473	9							
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	156	1	3111	3	Y	383	376	0			15
							21	4	421	9							
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	148	1	3482	3	Y	422	430	0			7
							20	4	464	9							
*06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	31	1	2468	3	Y	451	450	0			8
							52	4	496	9							
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					8

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2529	-0-	-523	-0-	212	1	1919	3	Y	359	361	0			27
							3	4	395	9							
03	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	251	1	2164	3	Y	407	405	0			29
							448	9									
04	3510	X	2843	-0-	-667	-0-	256	1	2179	3	Y	368	371	0			26
							3	4	405	9							
05	3627	X	2969	-0-	-658	-0-	249	1	2251	3	Y	426	420	0			32
							469	9									
*06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	286	1	3011	3	Y	357	355	0			34
							1	4	393	9							
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					34

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	56	60	0			7
							62	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			5
04	750	N	670	-0-	-80	-0-	55	1	475	3	Y	126	122	0			9
							1	4	139	9							
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	17	1	150	3	Y	75	76	0			8
							83	9									
*06	3000	N	3623	-0-	623	623	237	1	2497	3	Y	807	770	0			45
							1	4	888	9							
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1984	X	1013	-0-	-971	-0-	25	1	853	3	Y	123	110	0			13
							135	9									
*06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	88	1	3491	3	Y	145	145	0			13
							1	4	160	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7196	X	6007	-0-	-1189	-0-	227	1	4896	3	Y	801	784	0			29
							3	4	881	9							
03	7967	X	5750	-0-	-2217	-0-	354	1	4570	3	Y	750	767	0			12
							1	4	825	9							
04	7080	X	6971	-0-	-109	-0-	451	1	5512	3	Y	916	910	0			18
							1008	9									
05	6665	X	6247	-0-	-418	-0-	431	1	4848	3	Y	880	881	0			17
							968	9									
06	6450	X	4572	-0-	-1878	-0-	237	1	3610	3	Y	659	660	0			16
							725	9									
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	229	1	4733	3	Y	934	928	0			6
							9	4	1027	9							
04	9090	X	4216	-0-	-4874	-0-	128	1	3423	3	Y	602	604	0			4
							3	4	662	9							
05	9393	X	5325	-0-	-4068	-0-	160	1	4440	3	Y	657	656	0			5
							2	4	723	9							
06	9090	X	4703	-0-	-4387	-0-	146	1	3867	3	Y	625	625	0			5
							2	4	688	9							
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	265	1	4215	3	Y	1316	1299	0			27
							36	4	1448	9							
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	320	1	5192	3	Y	1393	1398	0			22
							1	4	1532	9							
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	302	1	4754	3	Y	974	978	0			18
							1	4	1071	9							
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	315	1	4938	3	Y	1197	1185	0			30
							1317	9									
*06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	351	1	4617	3	Y	1142	1140	0			32
							2	4	1256	9							
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	170	1	2710	3	Y	878	875	0			16
							23	4	966	9							
03	3968	X	3729	-0-	-239	-0-	169	1	2757	3	Y	729	736	0			9
							1	4	802	9							
04	3840	X	3479	-0-	-361	-0-	170	1	2671	3	Y	580	581	0			8
							638	9									
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	214	1	3357	3	Y	898	886	0			20
							988	9									
*06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	275	1	3623	3	Y	970	966	0			24
							2	4	1067	9							
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					24

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	286	1	2410	3	Y	576	581	0			49
							20	4	634	9							
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	320	1	2711	3	Y	640	632	0			57
							704	9									
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	365	1	3228	3	Y	671	678	0			50
							4	4	738	9							
05	3503	X	3187	-0-	-316	-0-	185	1	2382	3	Y	564	571	0			43
							620	9									
*06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	356	1	2730	3	Y	407	410	0			40
							1	4	448	9							
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	1595	-0-	-2241	-0-	62	1	1332	3	Y	182	176	0			6
							1	4	200	9							
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	298	1	3852	3	Y	524	523	0			7
							1	4	576	9							
04	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	332	1	4052	3	Y	579	576	0			10
							637	9									
05	4247	X	3001	-0-	-1246	-0-	211	1	2377	3	Y	375	379	0			6
							413	9									
*06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	274	1	4179	3	Y	665	658	0			13
							732	9									
07	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	129	1	5409	3	Y	340	333	0			35
							119	4	374	9							
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	193	1	6036	3	Y	338	344	0			29
							4	4	372	9							
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	181	1	6006	3	Y	268	276	0			21
							1	4	295	9							
05	6665	X	6083	-0-	-582	-0-	164	1	5655	3	Y	239	233	0			27
							1	4	263	9							
06	6450	X	5303	-0-	-1147	-0-	122	1	4859	3	Y	291	293	0			25
							2	4	320	9							
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	3528	-0-	-1568	-0-	76	1	3151	3	Y	211	215	0			24
							69	4	232	9							
03	5642	X	5126	-0-	-516	-0-	149	1	4640	3	Y	304	301	0			27
							3	4	334	9							
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	157	1	5222	3	Y	311	312	0			26
							1	4	342	9							
05	5518	X	5471	-0-	-47	-0-	146	1	5023	3	Y	274	267	0			33
							1	4	301	9							
06	5340	X	4756	-0-	-584	-0-	111	1	4385	3	Y	235	244	0			24
							1	4	259	9							
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					24

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	122	1	2135	3	Y	241	228	0			33
							4	4	265	9							
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	143	1	2654	3	Y	269	282	0			20
							2	4	296	9							
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	148	1	2633	3	Y	211	208	0			23
							232	9									
05	1798	X	1724	-0-	-74	-0-	84	1	1492	3	Y	134	136	0			21
							1	4	147	9							
*06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	393	1	2952	3	Y	150	147	0			24
							165	9									
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					24

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3238	-0-	-1186	-0-	224	1	2651	3	Y	290	284	0			8
							44	4	319	9							
03	4898	X	2768	-0-	-2130	-0-	204	1	2153	3	Y	301	299	0			10
							80	4	331	9							
04	4740	X	2931	-0-	-1809	-0-	139	1	2404	3	Y	314	313	0			11
							43	4	345	9							
05	4898	X	2731	-0-	-2167	-0-	85	1	2221	3	Y	379	375	0			15
							8	4	417	9							
06	3480	X	2261	-0-	-1219	-0-	92	1	1771	3	Y	353	338	0			30
							10	4	388	9							
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					30

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	110	1	1933	3	Y	204	198	0			28
							4	4	224	9							
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	126	1	2345	3	Y	247	257	0			18
							2	4	272	9							
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	92	1	1641	3	Y	208	204	0			22
							229	9									
05	2511	N	1924	-0-	-587	-0-	95	1	1689	3	Y	126	128	0			20
							1	4	139	9							
06	2490	N	2054	-0-	-436	-0-	223	1	1671	3	Y	145	141	0			24
							160	9									
07	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3701	-0-	901	901	171	1	3007	3	Y	470	429	0			61
							6	4	517	9							
03	2149	N	1248	-0-	-901	-0-	55	1	1015	3	Y	161	207	0			15
							1	4	177	9							
04	2100	N	1564	-0-	-536	-0-	72	1	1282	3	Y	191	185	0			21
							210	9									
05	2170	X	1319	-0-	-851	-0-	64	1	1145	3	Y	99	103	0			17
							1	4	109	9							
06	2100	X	1025	-0-	-1075	-0-	110	1	823	3	Y	84	86	0			15
							92	9									
07	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	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-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1110	3	Y	173	158	0			22
							2	4	190	9							
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	669	3	Y	95	109	0			8
							1	4	105	9							
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	51	1	907	3	Y	135	129	0			14
							149	9									
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	119	1	2130	3	Y	235	216	0			33
							2	4	259	9							
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	175	1	1313	3	Y	132	141	0			24
							145	9									
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					24

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	425	3	Y	169	189	0			22
							3	4	186	9							
03	3100	N	3355	-0-	255	255	363	1	2123	3	Y	785	759	0			48
							5	4	864	9							
04	1650	N	1180	-0-	-470	-0-	151	1	742	3	Y	259	281	0			26
							2	4	285	9							
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	197	1	1022	3	Y	354	333	0			47
							7	4	389	9							
06	1650	X	1474	-0-	-176	-0-	202	1	944	3	Y	293	312	0			28
							6	4	322	9							
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	4532	-0-	-1712	-0-	38	1	4316	3	Y	145	127	0			28
							18	4	160	9							
03	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	40	1	5570	3	Y	126	137	0			17
							1	4	139	9							
04	5820	X	5448	-0-	-372	-0-	35	1	5284	3	Y	116	116	0			17
							1	4	128	9							
05	5890	X	5061	-0-	-829	-0-	31	1	4914	3	Y	105	110	0			12
							116	9									
06	5550	X	5266	-0-	-284	-0-	29	1	5140	3	Y	79	78	0			13
							10	4	87	9							
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7336	X	5905	-0-	-1431	-0-	129	1	5422	3	Y	213	212	0			22
							120	4	234	9							
03	8122	X	7779	-0-	-343	-0-	232	1	7253	3	Y	263	263	0			22
							5	4	289	9							
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	246	1	8149	3	Y	250	253	0			19
							1	4	275	9							
05	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	230	1	7923	3	Y	256	246	0			29
							1	4	282	9							
06	7530	X	5776	-0-	-1754	-0-	138	1	5460	3	Y	160	174	0			15
							2	4	176	9							
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	528	X	528	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	62	65	0			17
							2	4	68	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2215	-0-	-221	-0-	103	1	1816	3	Y	265	252	0			37
							4	4	292	9							
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	1967	3	Y	253	270	0			20
							2	4	278	9							
04	2610	N	1971	-0-	-639	-0-	92	1	1638	3	Y	219	215	0			24
							241	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	121	1	2168	3	Y	208	201	0			31
							2	4	229	9							
06	2280	N	1669	-0-	-611	-0-	178	1	1337	3	Y	140	146	0			25
							154	9									
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3857	-0-	-427	-0-	224	1	2716	3	Y	834	812	0	25	1	20
							917	9									
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	333	1	3466	3	Y	984	981	0			23
							1	4	1082	9							
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	372	1	3471	3	Y	926	927	0			22
							3	4	1019	9							
05	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	309	1	2758	3	Y	774	774	0			22
							851	9									
06	4710	X	2453	-0-	-2257	-0-	187	1	1621	3	Y	586	589	0			19
							645	9									
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					19

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	1362	-0-	-4574	-0-	76	1	914	3	Y	338	333	0	19	1	15
							372	9									
03	6572	X	4499	-0-	-2073	-0-	285	1	2970	3	Y	1130	1124	0			21
							1	4	1243	9							
04	6360	X	3170	-0-	-3190	-0-	216	1	2007	3	Y	860	862	0			19
							1	4	946	9							
05	6014	X	3319	-0-	-2695	-0-	254	1	2265	3	Y	727	727	0			19
							800	9									
06	5250	X	2119	-0-	-3131	-0-	142	1	1231	3	Y	678	679	0			18
							746	9									
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	3402	-0-	-2982	-0-	130	1	2797	3	Y	431	438	0			19
							1	4	474	9							
03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	566	1	7301	3	Y	1046	1047	0			18
							1	4	1151	9							
04	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	646	1	7892	3	Y	1220	1214	0			24
							1342	9									
05	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	705	1	7931	3	Y	950	956	0			18
							1	4	1045	9							
*06	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	430	1	6569	3	Y	809	809	0			18
							1	4	890	9							
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	308	1	4896	3	Y	1428	1420	0			26
							41	4	1571	9							
03	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	399	1	6487	3	Y	1586	1591	0			21
							2	4	1745	9							
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	340	1	5345	3	Y	1469	1468	0			22
							1	4	1616	9							
05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	341	1	5357	3	Y	1532	1520	0			34
							1685	9									
*06	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	380	1	5010	3	Y	1374	1374	0			34
							3	4	1511	9							
07	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	157	1	2491	3	Y	872	871	0			21
							21	4	959	9							
03	5487	X	5212	-0-	-275	-0-	223	1	3626	3	Y	1238	1237	0			22
							1	4	1362	9							
04	5310	X	5094	-0-	-216	-0-	214	1	3359	3	Y	1383	1378	0			27
							1521	9									
05	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	279	1	4376	3	Y	2051	2026	0			52
							2256	9									
*06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	300	1	3953	3	Y	1669	1673	0			48
							2	4	1836	9							
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	129	1	2052	3	Y	726	724	0			10
							17	4	799	9							
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	179	1	2911	3	Y	992	992	0			10
							1	4	1091	9							
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	155	1	2431	3	Y	816	817	0			9
							898	9									
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	129	1	2022	3	Y	575	575	0			9
							633	9									
*06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	163	1	2149	3	Y	608	605	0			12
							1	4	669	9							
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	1022	-0-	-5082	-0-	36	1	758	3	Y	207	205	0			8
							228	9									
03	6758	X	2207	-0-	-4551	-0-	121	1	1559	3	Y	479	480	0			7
							527	9									
04	6540	X	2260	-0-	-4280	-0-	129	1	1579	3	Y	502	500	0			9
							552	9									
05	6758	X	2347	-0-	-4411	-0-	134	1	1511	3	Y	638	637	0			10
							702	9									
*06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	127	1	1934	3	Y	768	763	0			15
							845	9									
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					15

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	584	1	4031	3	Y	443	431	0			88
							239	4	487	9							
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	452	1	4238	3	Y	500	505	0			83
							2	4	550	9							
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	383	1	3746	3	Y	501	481	0			103
							1	4	551	9							
05	4588	X	3502	-0-	-1086	-0-	332	1	2941	3	Y	208	251	0			60
							229	9									
06	4440	X	3655	-0-	-785	-0-	374	1	2963	3	Y	287	281	0			66
							2	4	316	9							
07	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	288	-0-	-3968	-0-	31	1	215	3	Y	26	51	0			24
							13	4	29	9							
03	4712	X	3327	-0-	-1385	-0-	281	1	2630	3	Y	377	339	0			62
							1	4	415	9							
04	4560	X	4382	-0-	-178	-0-	348	1	3408	3	Y	568	522	0			108
							1	4	625	9							
05	4216	X	3527	-0-	-689	-0-	291	1	2578	3	Y	598	616	0			90
							658	9									
06	3210	X	3184	-0-	-26	-0-	300	1	2384	3	Y	453	452	0			91
							2	4	498	9							
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

02	5936	X	5521	-0-	-415	-0-	195	1	4199	3	Y	1023	1006	0			40
							2	4	1125	9							
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	456	1	5893	3	Y	1229	1247	0			22
							1	4	1352	9							
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	470	1	5745	3	Y	1030	1029	0			23
							1133	9									
05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	578	1	6512	3	Y	1004	1005	0			22
							1	4	1104	9							
*06	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	461	1	7039	3	Y	980	978	0			24
							1	4	1078	9							
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

02	7560	X	5843	-0-	-1717	-0-	222	1	4790	3	Y	753	740	0			24
							3	4	828	9							
03	7006	X	4744	-0-	-2262	-0-	292	1	3770	3	Y	619	636	0			7
							1	4	681	9							
04	7650	X	6406	-0-	-1244	-0-	414	1	5056	3	Y	851	844	0			14
							936	9									
05	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	542	1	6105	3	Y	935	934	0			15
							1	4	1029	9							
*06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	463	1	7058	3	Y	995	991	0			19
							1	4	1095	9							
07	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

02	4928	X	3722	-0-	-1206	-0-	3227	3	495	9	Y	450	446	0			15
03	5425	X	3887	-0-	-1538	-0-	3378	3	509	9	Y	463	472	0			6
04	5280	X	3059	-0-	-2221	-0-	2612	3	447	9	Y	406	406	0			6
05	5456	X	2790	-0-	-2666	-0-	2394	3	396	9	Y	360	361	0			5
06	5280	X	2202	-0-	-3078	-0-	1865	3	337	9	Y	306	306	0			5
07	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2275					Y	-0-					-0-
03	2518	X	243	-0-	-2275	-0-	2	1	193	3	Y	44	43	0			1
							48	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	2896	-0-	-2256	-0-	124	1	1985	3	Y	700	696	0			13
							17	4	770	9							
03	5673	X	5430	-0-	-243	-0-	246	1	3993	3	Y	1082	1081	0			14
							1	4	1190	9							
04	5490	X	5136	-0-	-354	-0-	236	1	3702	3	Y	1089	1086	0			17
							1198	9									
05	5239	X	3920	-0-	-1319	-0-	179	1	2807	3	Y	849	847	0			19
							934	9									
06	5250	X	4674	-0-	-576	-0-	266	1	3504	3	Y	820	818	0			21
							2	4	902	9							
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	4711	-0-	-1673	-0-	186	1	4014	3	Y	463	457	0			18
							2	4	509	9							
03	7068	X	5321	-0-	-1747	-0-	346	1	4470	3	Y	458	468	0			8
							1	4	504	9							
04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	450	1	5497	3	Y	671	666	0			13
							738	9									
05	6882	X	6676	-0-	-206	-0-	486	1	5467	3	Y	657	657	0			13
							723	9									
06	6330	X	4899	-0-	-1431	-0-	269	1	4096	3	Y	485	486	0			12
							534	9									
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					12

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	187	1	1857	3	Y	313	315	0			7
							42	4	344	9							
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	186	1	1746	3	Y	296	295	0			8
							1	4	326	9							
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	226	1	2114	3	Y	369	368	0			9
							16	4	406	9							
05	3100	N	3382	-0-	282	282	368	1	2693	3	Y	281	283	0			7
							12	4	309	9							
*06	3000	N	4523	-0-	1523	1805	421	1	3812	3	Y	245	246	0			6
							20	4	270	9							
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	50	49	0			1
							55	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	171	0			3
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	183	182	0			4
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	89	1	1917	3	Y	412	407	0			12
							1	4	453	9							
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	271	1	3489	3	Y	856	858	0			10
							942	9									
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	189	1	2311	3	Y	637	637	0			10
							701	9									
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	206	1	2312	3	Y	635	635	0			10
							699	9									
*06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	156	1	2374	3	Y	625	623	0			12
							688	9									
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	5024	-0-	-1640	-0-	191	1	4113	3	Y	653	651	0			23
							2	4	718	9							
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	466	1	6016	3	Y	950	959	0			14
							1	4	1045	9							
04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	483	1	5905	3	Y	937	934	0			17
							1031	9									
05	7378	X	5098	-0-	-2280	-0-	344	1	3870	3	Y	804	807	0			14
							884	9									
06	7140	X	2782	-0-	-4358	-0-	141	1	2148	3	Y	448	453	0			9
							493	9									
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	7072	-0-	-376	-0-	351	1	5252	3	Y	1289	1278	0			26
							51	4	1418	9							
03	8308	X	5998	-0-	-2310	-0-	281	1	4447	3	Y	1153	1159	0	4	1	16
							2	4	1268	9							
04	8220	X	3904	-0-	-4316	-0-	170	1	2770	3	Y	876	878	0			14
							964	9									
05	8494	X	5865	-0-	-2629	-0-	272	1	4338	3	Y	1141	1132	0			23
							1255	9									
06	8220	X	6529	-0-	-1691	-0-	333	1	5061	3	Y	1031	1032	0			22
							1	4	1134	9							
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	375	1	8079	3	Y	447	441	0			18
							4	4	492	9							
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	556	1	7171	3	Y	526	534	0			10
							1	4	579	9							
04	7980	X	6814	-0-	-1166	-0-	472	1	5763	3	Y	526	524	0			12
							579	9									
05	8246	X	7590	-0-	-656	-0-	571	1	6435	3	Y	530	531	0			11
							1	4	583	9							
06	7980	X	6138	-0-	-1842	-0-	348	1	5309	3	Y	436	436	0			11
							1	4	480	9							
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

02	5516	X	4232	-0-	-1284	-0-	164	1	3545	3	Y	474	469	0			16
							2	4	521	9							
03	6107	X	5379	-0-	-728	-0-	342	1	4422	3	Y	558	566	0			8
							1	4	614	9							
04	5910	X	4676	-0-	-1234	-0-	310	1	3788	3	Y	525	524	0			9
							578	9									
05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	525	1	5915	3	Y	699	696	0			12
							1	4	769	9							
*06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	363	1	5542	3	Y	618	617	0			13
							1	4	680	9							
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

02	5208	X	2810	-0-	-2398	-0-	129	1	2249	3	Y	389	390	0			54
							4	4	428	9							
03	5735	X	4941	-0-	-794	-0-	219	1	4046	3	Y	612	622	0			44
							3	4	673	9							
04	5190	X	4816	-0-	-374	-0-	215	1	3861	3	Y	672	646	0			70
							1	4	739	9							
05	5270	X	4353	-0-	-917	-0-	202	1	3608	3	Y	491	486	0			75
							3	4	540	9							
06	4860	X	4166	-0-	-694	-0-	428	1	3212	3	Y	478	473	0			80
							526	9									
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

02	2800	N	5356	-0-	2556	5030	234	1	3718	3	Y	1248	1247	0			20
							31	4	1373	9							
03	11648	X	6618	-0-	-5030	-0-	272	1	4417	3	Y	1753	1752	0			21
							1	4	1928	9							
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	278	1	4359	3	Y	1631	1629	0			23
							1794	9									
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	277	1	4355	3	Y	1340	1335	0			28
							1474	9									
*06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	224	1	2954	3	Y	1219	1219	0			28
							2	4	1341	9							
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9240 X	7036	-0-	-2204	-0-	277	1	5962	3	Y	722	714	0			25
						3	4	794	9							
03	9517 X	8405	-0-	-1112	-0-	513	1	6624	3	Y	1152	1160	0			17
						1	4	1267	9							
04	9510 X	8402	-0-	-1108	-0-	538	1	6580	3	Y	1167	1163	0			21
						1284	9									
05	9827 X	8791	-0-	-1036	-0-	608	1	6849	3	Y	1212	1212	0			21
						1	4	1333	9							
06	8250 X	7931	-0-	-319	-0-	413	1	6304	3	Y	1103	1101	0			23
						1	4	1213	9							
07	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					23

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

02	2632 X	294	-0-	-2338	-0-	36	1	212	3	Y	41	48	0			6
						1	4	45	9							
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	3090 X	2569	-0-	-521	-0-	368	1	1813	3	Y	348	320	0			28
						5	4	383	9							
05	3193 X	2200	-0-	-993	-0-	299	1	1546	3	Y	314	301	0			41
						10	4	345	9							
*06	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	345	1	1618	3	Y	319	331	0			29
						11	4	351	9							
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

02	6692 X	6542	-0-	-150	-0-	265	1	5718	3	Y	505	507	0			18
						3	4	556	9							
03	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	528	1	6819	3	Y	1070	1072	0			16
						1	4	1177	9							
04	7650 X	6325	-0-	-1325	-0-	411	1	5026	3	Y	807	808	0			15
						888	9									
05	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	819	1	9219	3	Y	1101	1097	0			19
						1	4	1211	9							
*06	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	552	1	8412	3	Y	961	961	0			19
						1	4	1057	9							
07	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	145	1	3130	3	Y	911	899	0			21
						2	4	1002	9							
03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	218	1	3772	3	Y	1052	1059	0			14
						2	4	1157	9							
04	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	211	1	2981	3	Y	876	878	0			12
						2	4	964	9							
05	3906 X	3084	-0-	-822	-0-	101	1	2212	3	Y	700	698	0			14
						1	4	770	9							
06	3780 X	3384	-0-	-396	-0-	190	1	2490	3	Y	640	644	0			10
						704	9									
07	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	412	-0-	-4208	-0-	17	1	354	3	Y	37	44	0			3
							41	9									
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	266	1	3429	3	Y	466	461	0			8
							513	9									
04	5070	X	2268	-0-	-2802	-0-	146	1	1779	3	Y	312	313	0			7
							343	9									
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	5070	X	3874	-0-	-1196	-0-	206	1	3136	3	Y	484	475	0			9
							532	9									
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	7437	-0-	-1047	-0-	289	1	6245	3	Y	817	805	0			22
							4	4	899	9							
03	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	538	1	9301	3	Y	917	924	0			15
							5	4	1009	9							
04	8400	X	7017	-0-	-1383	-0-	415	1	5870	3	Y	662	666	0			11
							4	4	728	9							
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	311	1	6814	3	Y	1078	1064	0			25
							3	4	1186	9							
06	9720	X	7935	-0-	-1785	-0-	497	1	6522	3	Y	832	841	0			16
							1	4	915	9							
07	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
04	4890	X	2858	-0-	-2032	-0-	160	1	2266	3	N	391	385	0			6
							2	4	430	9							
05	5053	X	4128	-0-	-925	-0-	142	1	3109	3	N	796	784	0			18
							1	4	876	9							
*06	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	241	1	3157	3	N	845	848	0			15
							930	9									
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	317	1	4741	3	Y	1166	1157	0			19
							46	4	1283	9							
03	6727	X	6633	-0-	-94	-0-	300	1	4758	3	Y	1430	1430	0	5	1	14
							2	4	1573	9							
04	6870	X	3800	-0-	-3070	-0-	151	1	2464	3	Y	1077	1080	0			11
							1185	9									
05	7099	X	4847	-0-	-2252	-0-	212	1	3379	3	Y	1142	1135	0			18
							1256	9									
06	6870	X	6112	-0-	-758	-0-	309	1	4682	3	Y	1019	1020	0			17
							1121	9									
07	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3435	-0-	-569	-0-	218	1	2647	3	N	517	518	0			18
							1	4	569	9							
03	4433	X	3319	-0-	-1114	-0-	285	1	2494	3	N	491	492	0			17
							540	9									
04	4020	X	3407	-0-	-613	-0-	296	1	2794	3	N	288	287	0			18
							317	9									
05	4154	X	3604	-0-	-550	-0-	231	1	2644	3	N	655	643	0			30
							8	4	721	9							
06	4020	X	3140	-0-	-880	-0-	231	1	2188	3	N	647	662	0			15
							9	4	712	9							
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	194	1	6066	3	Y	80	87	0			13
							33	4	88	9							
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	219	1	6193	3	Y	387	385	0			15
							1	4	426	9							
04	5430	X	4752	-0-	-678	-0-	145	1	4301	3	Y	278	277	0			16
							306	9									
05	5611	X	3312	-0-	-2299	-0-	91	1	2830	3	Y	355	356	0			15
							391	9									
*06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	168	1	4954	3	Y	337	334	0			18
							1	4	371	9							
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	6559	-0-	-217	-0-	201	1	6281	3	Y	39	44	0			7
							34	4	43	9							
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	325	1	9171	3	Y	289	287	0			9
							1	4	318	9							
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	270	1	8019	3	Y	305	302	0			12
							336	9									
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	281	1	8715	3	Y	365	366	0			11
							1	4	402	9							
*06	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	247	1	7286	3	Y	267	266	0			12
							1	4	294	9							
07	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	247	1	7730	3	Y	186	206	0			22
							42	4	205	9							
03	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	280	1	7893	3	Y	1052	1046	0			28
							1	4	1157	9							
04	7950	X	3794	-0-	-4156	-0-	110	1	3254	3	Y	391	393	0			26
							430	9									
05	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	258	1	8029	3	Y	1043	1039	0			30
							1	4	1147	9							
*06	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	230	1	6770	3	Y	874	867	0			37
							1	4	961	9							
07	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	6	1	407	3	Y	75	75	0			11
							17	4	83	9							
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	Y	92	94	0			9
							2	4	101	9							
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	8	1	394	3	Y	154	153	0			10
							2	4	169	9							
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	5	1	260	3	Y	74	74	0			10
							81	9									
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	Y	69	69	0			10
							76	9									
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	3988	-0-	-1556	-0-	121	1	3806	3	Y	36	41	0			8
							21	4	40	9							
03	6138	X	2556	-0-	-3582	-0-	84	1	2348	3	Y	113	113	0			8
							124	9									
04	5940	X	4009	-0-	-1931	-0-	125	1	3702	3	Y	165	163	0			10
							182	9									
05	6138	X	3744	-0-	-2394	-0-	112	1	3478	3	Y	140	142	0			8
							154	9									
06	5940	X	4090	-0-	-1850	-0-	127	1	3768	3	Y	176	174	0			10
							1	4	194	9							
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	51	54	0			2
							56	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	784	3	Y	186	183	0			5
							1	4	205	9							
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	983	3	Y	171	171	0			5
							1	4	188	9							
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	28	1	822	3	Y	117	118	0			4
							1	4	129	9							
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	26	1	652	3	Y	134	134	0			4
							147	9									
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	41	1	1426	3	Y	155	155	0			10
							2	4	171	9							
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	29	1	759	3	Y	91	95	0			6
							1	4	100	9							
04	1950	N	359	-0-	-1591	-0-	10	1	314	3	Y	32	33	0			5
							35	9									
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	3	Y	252	244	0			13
							2	4	277	9							
*06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	71	1	1800	3	Y	271	271	0			13
							298	9									
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	5585	-0-	-967	-0-	170	1	5321	3	Y	59	65	0			11
							29	4	65	9							
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	246	1	6926	3	Y	323	321	0			13
							1	4	355	9							
04	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	217	1	6426	3	Y	302	299	0			16
							332	9									
05	6820	X	6718	-0-	-102	-0-	199	1	6184	3	Y	304	305	0			15
							1	4	334	9							
*06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	220	1	6504	3	Y	313	310	0			18
							1	4	344	9							
07	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	49	1	1565	3	Y	34	37	0			3
							9	4	37	9							
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	75	1	2110	3	Y	194	192	0			5
							213	9									
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	72	1	2140	3	Y	241	238	0			8
							265	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	56	1	1742	3	Y	225	226	0			7
							248	9									
06	2100	N	1902	-0-	-198	-0-	53	1	1556	3	Y	266	263	0			10
							293	9									
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7280	X	7146	-0-	-134	-0-	218	1	6825	3	Y	60	65	0			9
							37	4	66	9							
03	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	305	1	8603	3	Y	328	326	0			11
							1	4	361	9							
04	7800	X	7729	-0-	-71	-0-	243	1	7209	3	Y	252	251	0			12
							277	9									
05	8060	X	6277	-0-	-1783	-0-	188	1	5861	3	Y	206	207	0			11
							1	4	227	9							
06	7800	X	6191	-0-	-1609	-0-	193	1	5708	3	Y	263	260	0			14
							1	4	289	9							
07	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4375	-0-	-21	-0-	129	1	4046	3	Y	162	173	0			19
							22	4	178	9							
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	185	1	5208	3	Y	1225	1217	0			27
							1348	9									
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	178	1	5280	3	Y	688	687	0			28
							757	9									
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	154	1	4805	3	Y	620	624	0			24
							1	4	682	9							
06	4710	X	4414	-0-	-296	-0-	127	1	3723	3	Y	513	509	0			28
							564	9									
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4474	-0-	-1014	-0-	132	1	4144	3	Y	159	170	0			14
							23	4	175	9							
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	185	1	5192	3	Y	817	812	0			19
							899	9									
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	186	1	5518	3	Y	766	760	0			25
							843	9									
05	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	184	1	5709	3	Y	781	784	0			22
							1	4	859	9							
06	5880	X	5827	-0-	-53	-0-	166	1	4895	3	Y	695	689	0			28
							1	4	765	9							
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5132	-0-	-188	-0-	153	1	4804	3	Y	135	151	0			18
							26	4	149	9							
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	193	1	5416	3	Y	995	989	0			24
							1095	9									
04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	175	1	5179	3	Y	886	879	0			31
							975	9									
05	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	168	1	5226	3	Y	685	691	0			25
							1	4	754	9							
06	5700	X	5647	-0-	-53	-0-	161	1	4759	3	Y	660	653	0			32
							1	4	726	9							
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	33	1	1049	3	Y	82	85	0			9
							6	4	90	9							
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	61	1	1722	3	Y	652	647	0			14
							717	9									
04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	71	1	2116	3	Y	454	452	0			16
							499	9									
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	75	1	2311	3	Y	478	480	0			14
							526	9									
*06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	75	1	2204	3	Y	482	477	0			19
							530	9									
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9072	X	8208	-0-	-864	-0-	247	1	7739	3	Y	164	179	0			18
							42	4	180	9							
03	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	352	1	9925	3	Y	960	955	0			23
							1	4	1056	9							
04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	354	1	10505	3	Y	994	985	0			32
							1093	9									
05	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	318	1	9867	3	Y	945	949	0			28
							1	4	1040	9							
*06	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	328	1	9675	3	Y	948	938	0			38
							1	4	1043	9							
07	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7756	X	6714	-0-	-1042	-0-	203	1	6368	3	Y	98	111	0			15
							35	4	108	9							
03	8587	X	4190	-0-	-4397	-0-	135	1	3780	3	Y	250	250	0			15
							275	9									
04	8310	X	4569	-0-	-3741	-0-	139	1	4138	3	Y	265	262	0			18
							292	9									
05	8587	X	4474	-0-	-4113	-0-	131	1	4059	3	Y	258	260	0			16
							284	9									
06	8310	X	913	-0-	-7397	-0-	28	1	821	3	Y	58	60	0			14
							64	9									
07	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	47	1	1468	3	Y	33	36	0			3
							8	4	36	9							
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	65	1	1837	3	Y	214	212	0			5
							235	9									
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	60	1	1778	3	Y	177	176	0			6
							195	9									
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	52	1	1619	3	Y	160	161	0			5
							176	9									
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	53	1	1565	3	Y	176	174	0			7
							194	9									
07	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	173	1	5444	3	Y	76	82	0			9
							30	4	84	9							
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	230	1	6487	3	Y	381	379	0			11
							1	4	419	9							
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	197	1	5854	3	Y	422	418	0			15
							464	9									
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	197	1	6130	3	Y	462	464	0			13
							1	4	508	9							
*06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	194	1	5731	3	Y	439	435	0			17
							1	4	483	9							
07	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

02	6720	X	4297	-0-	-2423	-0-	131	1	4088	3	Y	51	59	0			9
							22	4	56	9							
03	7223	X	5317	-0-	-1906	-0-	170	1	4780	3	Y	334	332	0			11
							367	9									
04	7020	X	6099	-0-	-921	-0-	185	1	5490	3	Y	385	381	0			15
							424	9									
05	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	234	1	7269	3	Y	512	513	0			14
							1	4	563	9							
*06	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	223	1	6570	3	Y	439	436	0			17
							1	4	483	9							
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	514	1	11083	3	Y	945	930	0			35
						6	4	1040	9							
03	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	813	1	10498	3	Y	1019	1037	0			17
						2	4	1121	9							
04	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	816	1	9976	3	Y	897	896	0			18
						987	9									
05	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	916	1	10310	3	Y	926	926	0			18
						1	4	1019	9							
*06	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	626	1	9554	3	Y	822	821	0			19
						1	4	904	9							
07	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	487	1	10503	3	Y	426	420	0			10
						6	4	469	9							
03	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	993	1	12821	3	Y	484	492	0			2
						2	4	532	9							
04	13614 X	13614	-0-	-0-	-0-	990	1	12110	3	Y	466	465	0			3
						1	4	513	9							
05	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	1081	1	12168	3	Y	452	452	0			3
						1	4	497	9							
*06	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	724	1	11038	3	Y	408	407	0			4
						1	4	449	9							
07	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	23	1	1585	3	Y	208	209	0			20
						67	4	229	9							
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	29	1	1301	3	Y	206	211	0			15
						6	4	227	9							
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	27	1	1259	3	Y	317	316	0			16
						6	4	349	9							
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	21	1	1247	3	Y	337	335	0			18
						2	4	371	9							
*06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	26	1	1281	3	Y	310	309	0			19
						2	4	341	9							
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	1156	-0-	1156	2772	16	1	1118	3	Y	20	20	0			1
						22	9									
03	T. A.	1594	-0-	1594	4366	24	1	1528	3	Y	38	38	0			1
						42	9									
04	4805 X	439	-0-	-4366	-0-	8	1	413	3	Y	16	17	0			-0-
						18	9									
05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	22	1	966	3	Y	38	37	0			1
						42	9									
06	1530 N	1059	-0-	-471	-0-	20	1	999	3	Y	36	34	0	3	1	-0-
						40	9									
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-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 #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9016 - 14682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	148	1	3190	3	Y	334	328	0			8
						2	4	367	9							
03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	246	1	3163	3	Y	352	358	0			2
						387	9									
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	219	1	2670	3	Y	359	358	0			3
						395	9									
05	3317 X	3251	-0-	-66	-0-	240	1	2694	3	Y	288	289	0			2
						317	9									
06	3210 X	3044	-0-	-166	-0-	168	1	2554	3	Y	293	292	0			3
						322	9									
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	48	1	3343	3	Y	153	151	0			3
						168	9									
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	48	1	3108	3	Y	156	157	0			2
						172	9									
04	720 X	637	-0-	-83	-0-	12	1	585	3	Y	36	38	0			-0-
						40	9									
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 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 METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

02	5908 X	3336	-0-	-2572	-0-	42	1	2921	3	Y	339	348	0			11
						373	9									
03	6541 X	4199	-0-	-2342	-0-	57	1	3650	3	Y	447	447	0			11
						492	9									
04	6330 X	516	-0-	-5814	-0-	9	1	448	3	Y	54	65	0			-0-
						59	9									
05	6541 X	61	-0-	-6480	-0-	1	1	53	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
06	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	152	1	10477	3	Y	1127	1117	0			42
							1240	9									
03	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	196	1	12595	3	Y	1483	1481	0			44
							1631	9									
04	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	230	1	11300	3	Y	1461	1476	0			29
							1607	9									
05	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	248	1	10978	3	Y	1283	1275	0			37
							1411	9									
*06	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	241	1	11923	3	Y	779	742	0	53	1	21
							857	9									
07	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12264	X	1537	-0-	-10727	-0-	21	1	1426	3	Y	82	100	0			5
							90	9									
03	13578	X	3911	-0-	-9667	-0-	56	1	3605	3	Y	227	225	0			7
							250	9									
04	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	404	1	19856	3	Y	1152	1138	0			21
							1267	9									
05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	381	1	16879	3	Y	835	832	0			24
							919	9									
*06	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	319	1	15769	3	Y	1062	990	0	69	1	27
							1168	9									
07	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	97	1	6692	3	Y	199	199	0			6
							219	9									
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	103	1	6608	3	Y	215	216	0			5
							237	9									
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	134	1	6601	3	Y	232	234	0			3
							255	9									
05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	149	1	6605	3	Y	129	129	0			3
							142	9									
*06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	127	1	6278	3	Y	112	106	0	8	1	1
							123	9									
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	6926	-0-	-998	-0-	93	1	6381	3	Y	411	418	0			14
							452	9									
03	8773	X	2098	-0-	-6675	-0-	30	1	1919	3	Y	135	145	0			4
							149	9									
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					-0-
06	8490	X	4	-0-	-8486	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		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 METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	9	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	575	X	575	-0-	-0-	-0-	8	1	520	3	Y	43	42	0			1
							47	9									
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	82	1	4055	3	Y	285	281	0			5
							314	9									
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	97	1	4283	3	Y	300	297	0			8
							330	9									
*06	3000	N	4123	-0-	1123	1123	76	1	3780	3	Y	243	229	0	16	1	6
							267	9									
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	7772	-0-	-292	-0-	102	1	7058	3	Y	556	559	0			18
							612	9									
03	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	146	1	9337	3	Y	-0-	18	0			-0-
04	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	186	1	9166	3	Y	-0-					-0-
05	8928	X	7383	-0-	-1545	-0-	154	1	6807	3	Y	384	374	0			10
							422	9									
06	8640	X	6820	-0-	-1820	-0-	128	1	6338	3	Y	322	303	0	21	1	8
							354	9									
07	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640	X	8628	-0-	-2012	-0-	111	1	7683	3	Y	758	764	0			28
							834	9									
03	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	219	1	14067	3	Y	1390	1378	0			40
							1529	9									
04	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	244	1	11983	3	Y	1198	1215	0			23
							1318	9									
05	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	303	1	13418	3	Y	1247	1234	0			36
							1372	9									
*06	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	241	1	11941	3	Y	974	918	0	64	1	28
							1071	9									
07	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	7700	-0-	-252	-0-	122	1	7110	3	Y	378	367	1			34
							52	4	416	9							
03	8804	X	8228	-0-	-576	-0-	167	1	7614	3	Y	402	408	1			28
							5	4	442	9							
04	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	174	1	8263	3	Y	342	345	1			25
							376	9									
05	8804	X	8492	-0-	-312	-0-	172	1	7956	3	Y	327	332	1			20
							4	4	360	9							
*06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	188	1	7981	3	Y	317	308	1			29
							26	4	349	9							
07	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	66	1	3860	3	Y	212	207	1			16
							28	4	233	9							
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	108	1	4912	3	Y	248	249	1			15
							3	4	273	9							
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	112	1	5306	3	Y	315	311	1			19
							347	9									
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	101	1	4692	3	Y	390	391	1			18
							3	4	429	9							
*06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	107	1	4542	3	Y	526	505	1			39
							15	4	579	9							
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	1742	-0-	-2654	-0-	25	1	1484	3	Y	202	220	1			16
							11	4	222	9							
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	103	1	4696	3	Y	645	626	1			35
							3	4	710	9							
04	5640	X	4127	-0-	-1513	-0-	76	1	3578	3	Y	430	444	1			21
							473	9									
05	5828	X	3244	-0-	-2584	-0-	60	1	2765	3	Y	380	388	1			13
							1	4	418	9							
06	5640	X	3486	-0-	-2154	-0-	68	1	2925	3	Y	439	424	1			28
							10	4	483	9							
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1682	-0-	-586	-0-	21	1	1247	3	Y	368	352	1			22
							9	4	405	9							
03	2511	X	2446	-0-	-65	-0-	40	1	1816	3	Y	535	531	1			26
							1	4	589	9							
04	2430	X	1979	-0-	-451	-0-	34	1	1620	3	Y	295	310	1			11
							325	9									
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	45	1	2065	3	Y	477	474	1			14
							1	4	525	9							
06	2370	N	2229	-0-	-141	-0-	39	1	1625	3	Y	509	493	1			30
							5	4	560	9							
07	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4331	-0-	-373	-0-	130	1	4070	3	Y	99	107	0			11
							22	4	109	9							
03	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	270	1	7628	3	Y	708	704	0			15
							1	4	779	9							
04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	245	1	7271	3	Y	672	666	0			21
							739	9									
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	224	1	6977	3	Y	743	745	0			19
							1	4	817	9							
06	5040	X	3759	-0-	-1281	-0-	109	1	3198	3	Y	411	410	0			20
							452	9									
07	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	174	1	11988	3	Y	1521	1516	0			54
							1673	9									
03	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	198	1	12683	3	Y	1607	1615	0			46
							1768	9									
04	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	256	1	12616	3	Y	1626	1643	0			29
							1789	9									
05	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	279	1	12356	3	Y	1551	1538	0			42
							1706	9									
*06	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	257	1	12707	3	Y	1476	1384	0	98	1	36
							1624	9									
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	139	1	9577	3	Y	930	921	0			35
							1023	9									
03	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	198	1	12720	3	Y	1227	1225	0			37
							1350	9									
04	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	228	1	11196	3	Y	1055	1070	0			22
							1161	9									
05	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	250	1	11064	3	Y	1111	1100	0			33
							1222	9									
*06	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	222	1	10971	3	Y	938	883	0	62	1	26
							1032	9									
07	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	30	1	1023	3	Y	368	359	0			16
							1	4	405	9							
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	70	1	1799	3	Y	593	591	0			18
							2	4	652	9							
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	59	1	1878	3	Y	302	310	0			10
							2	4	332	9							
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	53	1	1513	3	Y	360	357	0			13
							1	4	396	9							
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	47	1	1192	3	Y	355	356	0			12
							391	9									
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					12

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	3156	-0-	-1688	-0-	79	1	2751	3	Y	293	295	0			17
							4	4	322	9							
03	5363	X	4251	-0-	-1112	-0-	141	1	3631	3	Y	432	432	0			17
							4	4	475	9							
04	4560	X	4068	-0-	-492	-0-	110	1	3532	3	Y	384	384	0			17
							4	4	422	9							
05	4712	X	3963	-0-	-749	-0-	121	1	3453	3	Y	351	350	0			18
							3	4	386	9							
06	4110	X	3535	-0-	-575	-0-	120	1	3038	3	Y	343	344	0			17
							377	9									
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

02	10332	X	7269	-0-	-3063	-0-	305	1	6575	3	Y	350	346	0			9
							4	4	385	9							
03	11439	X	11239	-0-	-200	-0-	767	1	9899	3	Y	520	525	0			4
							1	4	572	9							
04	10980	X	9288	-0-	-1692	-0-	669	1	8177	3	Y	402	402	0			4
							442	9									
05	11346	X	10066	-0-	-1280	-0-	783	1	8816	3	Y	424	424	0			4
							1	4	466	9							
06	10980	X	8478	-0-	-2502	-0-	497	1	7585	3	Y	359	359	0			4
							1	4	395	9							
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	29	1	1002	3	Y	137	138	0			11
							1	4	151	9							
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	68	1	1747	3	Y	239	237	0			13
							2	4	263	9							
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	53	1	1704	3	Y	204	204	0			13
							2	4	224	9							
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	55	1	1587	3	Y	240	237	0			16
							2	4	264	9							
06	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	54	1	1375	3	Y	220	221	0			15
							242	9									
07	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					15

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

02	7168	X	2523	-0-	-4645	-0-	48	1	2271	3	Y	171	171	0			16
							16	4	188	9							
03	7936	X	4211	-0-	-3725	-0-	40	1	3965	3	Y	185	187	0			14
							2	4	204	9							
04	7560	X	6578	-0-	-982	-0-	67	1	5698	3	Y	734	728	0			20
							6	4	807	9							
05	6045	X	5697	-0-	-348	-0-	68	1	5274	3	Y	319	327	0			12
							4	4	351	9							
*06	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	40	1	5655	3	Y	271	271	0			12
							3	4	298	9							
07	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14728 X	11069	-0-	-3659	-0-	287	1	9933	3	Y	760	771	0			32
						13	4	836	9							
03	26661 X	26661	-0-	-0-	-0-	906	1	23262	3	Y	2245	2210	0			67
						23	4	2470	9							
04	27340 X	27340	-0-	-0-	-0-	771	1	24751	3	Y	1627	1640	0			54
						28	4	1790	9							
05	21254 X	21254	-0-	-0-	-0-	675	1	19355	3	Y	1096	1108	0			42
						18	4	1206	9							
*06	19882 X	19882	-0-	-0-	-0-	710	1	17975	3	Y	1086	1089	0			39
						2	4	1195	9							
07	23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22792 X	19480	-0-	-3312	-0-	508	1	17509	3	Y	1310	1299	0			60
						22	4	1441	9							
03	24707 X	17013	-0-	-7694	-0-	588	1	15104	3	Y	1187	1206	0			41
						15	4	1306	9							
04	23580 X	20174	-0-	-3406	-0-	567	1	18186	3	Y	1274	1268	0			47
						20	4	1401	9							
05	22692 X	19342	-0-	-3350	-0-	608	1	17438	3	Y	1164	1161	0			50
						16	4	1280	9							
*06	23955 X	23955	-0-	-0-	-0-	853	1	21582	3	Y	1380	1375	0			55
						2	4	1518	9							
07	14942 X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18885 X	18885	-0-	-0-	-0-	486	1	16796	3	Y	1437	1429	0			62
						22	4	1581	9							
03	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	550	1	14118	3	Y	1329	1350	0			41
						14	4	1462	9							
04	19475 X	19475	-0-	-0-	-0-	542	1	17413	3	Y	1364	1360	0			45
						20	4	1500	9							
05	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	688	1	19709	3	Y	1463	1451	0			57
						18	4	1609	9							
06	11850 X	9883	-0-	-1967	-0-	352	1	8918	3	Y	556	592	0			21
						1	4	612	9							
07	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17612 X	14327	-0-	-3285	-0-	580	1	12665	3	Y	875	912	0			48
						119	4	963	9							
03	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	938	1	15922	3	Y	3130	3097	0			81
						4	4	3443	9							
04	31447 X	31447	-0-	-0-	-0-	1378	1	25112	3	Y	4504	4443	0			142
						3	4	4954	9							
05	30434 X	30434	-0-	-0-	-0-	1286	1	24640	3	Y	4092	4121	0			113
						7	4	4501	9							
*06	28856 X	28856	-0-	-0-	-0-	1334	1	23667	3	Y	3495	3494	0			114
						10	4	3845	9							
07	23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	887	1	19354	3	Y	1174	1202	0			63
							182	4	1291	9							
03	23611	X	23611	-0-	-0-	-0-	1161	1	19719	3	Y	2478	2478	0			63
							5	4	2726	9							
04	23547	X	23547	-0-	-0-	-0-	1108	1	20160	3	Y	2071	2070	0			64
							1	4	2278	9							
05	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	985	1	18863	3	Y	2201	2206	0			59
							5	4	2421	9							
*06	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	954	1	16932	3	Y	1065	1090	0			34
							7	4	1172	9							
07	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

02	22288	X	13706	-0-	-8582	-0-	573	1	12513	3	Y	456	483	0			22
							118	4	502	9							
03	24676	X	10724	-0-	-13952	-0-	569	1	9670	3	Y	438	453	0			7
							3	4	482	9							
04	23880	X	6371	-0-	-17509	-0-	312	1	5697	3	Y	328	330	0			5
							1	4	361	9							
05	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	23880	X	-0-	-0-	-23880	-0-					Y	-0-					-0-
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

02	19992	X	16226	-0-	-3766	-0-	668	1	14579	3	Y	765	761	0			46
							137	4	842	9							
03	25619	X	25619	-0-	-0-	-0-	1322	1	22483	3	Y	1643	1641	0			48
							7	4	1807	9							
04	21420	X	19433	-0-	-1987	-0-	925	1	16822	3	Y	1532	1526	0			54
							1	4	1685	9							
05	22134	X	20608	-0-	-1526	-0-	938	1	17935	3	Y	1574	1579	0			49
							4	4	1731	9							
06	21420	X	19206	-0-	-2214	-0-	934	1	16567	3	Y	1544	1537	0			56
							7	4	1698	9							
07	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

02	4508	X	3452	-0-	-1056	-0-	166	1	2486	3	Y	705	703	0			11
							24	4	776	9							
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	243	1	3845	3	Y	1302	1297	0	5	1	11
							1	4	1432	9							
04	5280	X	3054	-0-	-2226	-0-	117	1	1912	3	Y	932	936	0			7
							1025	9									
05	5456	X	5045	-0-	-411	-0-	223	1	3560	3	Y	1147	1139	0			15
							1262	9									
*06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	266	1	4033	3	Y	966	968	0			13
							1063	9									
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	792	1	17288	3	Y	790	801	0			43
							163	4	869	9							
03	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	1211	1	20584	3	Y	1885	1878	0			50
							6	4	2074	9							
04	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	841	1	15307	3	Y	1574	1572	0			52
							1	4	1731	9							
05	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	975	1	18674	3	Y	1833	1833	0			52
							5	4	2016	9							
*06	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	993	1	17612	3	Y	1685	1681	0			56
							7	4	1854	9							
07	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	276	1	7176	3	Y	361	364	0			28
							293	4	397	9							
03	8959	X	8020	-0-	-939	-0-	233	1	7325	3	Y	401	403	0			26
							21	4	441	9							
04	8670	X	6564	-0-	-2106	-0-	160	1	5985	3	Y	364	366	0			24
							19	4	400	9							
05	8959	X	6816	-0-	-2143	-0-	210	1	6168	3	Y	393	399	0			18
							6	4	432	9							
06	8670	X	4851	-0-	-3819	-0-	145	1	4395	3	Y	263	263	0			18
							22	4	289	9							
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	97	1	2517	3	Y	118	119	0			11
							103	4	130	9							
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	93	1	2946	3	Y	162	162	0			11
							9	4	178	9							
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	78	1	2904	3	Y	109	111	0			9
							9	4	120	9							
05	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	100	1	2949	3	Y	111	113	0			7
							3	4	122	9							
06	3000	X	2973	-0-	-27	-0-	91	1	2763	3	Y	95	94	0			8
							14	4	105	9							
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	133	1	3448	3	Y	197	200	0			19
							140	4	217	9							
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	140	1	4409	3	Y	178	180	0			17
							13	4	196	9							
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	102	1	3831	3	Y	191	192	0			16
							12	4	210	9							
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	130	1	3809	3	Y	200	204	0			12
							3	4	220	9							
*06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	134	1	4050	3	Y	220	218	0			14
							20	4	242	9							
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1966	N	1866	-0-	-100	-0-	63	1	1639	3	Y	88	89	0			11
							67	4	97	9							
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	43	1	1343	3	Y	77	78	0			10
							4	4	85	9							
04	2460	X	1185	-0-	-1275	-0-	27	1	1001	3	Y	140	139	0			11
							3	4	154	9							
05	2542	X	1047	-0-	-1495	-0-	33	1	960	3	Y	48	51	0			8
							1	4	53	9							
06	2460	X	778	-0-	-1682	-0-	24	1	712	3	Y	35	35	0			8
							3	4	39	9							
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

02	7560	X	5490	-0-	-2070	-0-	187	1	4851	3	Y	231	232	0			23
							198	4	254	9							
03	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	196	1	6175	3	Y	264	265	0			22
							18	4	290	9							
04	7620	X	5498	-0-	-2122	-0-	138	1	5140	3	Y	185	188	0			19
							16	4	204	9							
05	7874	X	5979	-0-	-1895	-0-	190	1	5572	3	Y	193	197	0			15
							5	4	212	9							
*06	6450	X	5482	-0-	-968	-0-	168	1	5092	3	Y	179	178	0			16
							25	4	197	9							
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

02	6580	X	5688	-0-	-892	-0-	188	1	4895	3	Y	368	374	0			36
							200	4	405	9							
03	7285	X	7147	-0-	-138	-0-	202	1	6345	3	Y	529	530	0			35
							18	4	582	9							
04	7050	X	6291	-0-	-759	-0-	150	1	5641	3	Y	438	441	0			32
							18	4	482	9							
05	7285	X	6677	-0-	-608	-0-	202	1	5914	3	Y	505	512	0			25
							5	4	556	9							
*06	7050	X	6672	-0-	-378	-0-	195	1	5895	3	Y	503	500	0			28
							29	4	553	9							
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

02	2828	X	2184	-0-	-644	-0-	73	1	1898	3	Y	124	129	0			22
							77	4	136	9							
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	129	1	4064	3	Y	272	272	0			22
							12	4	299	9							
04	3030	X	1030	-0-	-2000	-0-	25	1	939	3	Y	57	61	0			18
							3	4	63	9							
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
*06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	113	1	3434	3	Y	200	196	0			4
							17	4	220	9							
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3557	-0-	-1007	-0-	121	1	3143	3	Y	150	150	0			6
							128	4	165	9							
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	142	1	4451	3	Y	298	296	0			8
							13	4	328	9							
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	103	1	3864	3	Y	300	299	0			9
							12	4	330	9							
05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	202	1	5914	3	Y	212	214	0			7
							5	4	233	9							
06	4770	X	3347	-0-	-1423	-0-	102	1	3094	3	Y	124	124	0			7
							15	4	136	9							
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9632	X	8649	-0-	-983	-0-	278	1	7223	3	Y	775	781	0			64
							295	4	853	9							
03	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	297	1	9332	3	Y	1093	1093	0			64
							27	4	1202	9							
04	10320	X	9374	-0-	-946	-0-	217	1	8150	3	Y	892	898	0			58
							26	4	981	9							
05	10664	X	9421	-0-	-1243	-0-	275	1	8063	3	Y	978	990	0			46
							7	4	1076	9							
*06	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-	17	0			29
07	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	4395	-0-	-1121	-0-	210	1	3129	3	Y	933	924	0			16
							30	4	1026	9							
03	5735	X	5363	-0-	-372	-0-	245	1	3896	3	Y	1109	1110	0	4	1	11
							2	4	1220	9							
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	247	1	4044	3	Y	1050	1050	0			11
							1155	9									
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	246	1	3921	3	Y	879	877	0			13
							967	9									
06	5190	X	4077	-0-	-1113	-0-	205	1	3109	3	Y	694	696	0			11
							763	9									
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16296	X	10502	-0-	-5794	-0-	330	1	8575	3	Y	1134	1147	0			96
							350	4	1247	9							
03	18042	X	14217	-0-	-3825	-0-	375	1	11788	3	Y	1836	1832	0			100
							34	4	2020	9							
04	16170	X	12264	-0-	-3906	-0-	276	1	10322	3	Y	1485	1494	0			91
							32	4	1634	9							
05	15190	X	13192	-0-	-1998	-0-	380	1	11131	3	Y	1519	1540	0			70
							10	4	1671	9							
*06	14700	X	12699	-0-	-2001	-0-	355	1	10759	3	Y	1393	1387	0			76
							53	4	1532	9							
07	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

02	2727	N	2305	-0-	-422	-0-	75	1	1938	3	Y	194	196	0			21
							79	4	213	9							
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	63	1	1989	3	Y	217	218	0			20
							6	4	239	9							
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	63	1	2391	3	Y	282	282	0			20
							8	4	310	9							
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	71	1	2071	3	Y	281	286	0			15
							2	4	309	9							
*06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	68	1	2062	3	Y	263	262	0			16
							10	4	289	9							
07	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

02	5348	X	3214	-0-	-2134	-0-	108	1	2833	3	Y	142	143	0			9
							117	4	156	9							
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	209	1	6580	3	Y	283	282	0			10
							19	4	311	9							
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	157	1	5864	3	Y	204	206	0			8
							18	4	224	9							
05	5456	X	3825	-0-	-1631	-0-	120	1	3523	3	Y	163	165	0			6
							3	4	179	9							
06	5730	X	3851	-0-	-1879	-0-	117	1	3526	3	Y	174	173	0			7
							17	4	191	9							
07	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

02	11956	X	9343	-0-	-2613	-0-	572	1	6445	3	Y	2112	2104	0			121
							3	4	2323	9							
03	13237	X	12036	-0-	-1201	-0-	695	1	8446	3	Y	2631	2673	0			79
							1	4	2894	9							
04	12210	X	11227	-0-	-983	-0-	477	1	8244	3	Y	2276	2275	0			80
							2	4	2504	9							
05	11625	X	10562	-0-	-1063	-0-	516	1	7590	3	Y	2232	2245	0			67
							1	4	2455	9							
06	11640	X	9776	-0-	-1864	-0-	507	1	6986	3	Y	2075	2067	0			75
							2283	9									
07	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 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 CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9772	X	7676	-0-	-2096	-0-	5916	3	2	4	Y	1598	1626	0			95
							1758	9									
03	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	11186	3	1	4	Y	2701	2714	0			82
							2971	9									
04	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	11591	3	4	4	Y	2297	2297	0			82
							2527	9									
05	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	10074	3	2142	9	Y	1947	1969	0			60
*06	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	8491	3	2165	9	Y	1968	1955	0			73
07	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	172	1	4483	3	Y	879	881	0			61
							183	4	967	9							
03	5890	X	5390	-0-	-500	-0-	135	1	4247	3	Y	905	909	0			57
							12	4	996	9							
04	5700	X	5282	-0-	-418	-0-	109	1	4095	3	Y	968	969	0			56
							13	4	1065	9							
05	5890	X	4961	-0-	-929	-0-	129	1	3771	3	Y	962	976	0			42
							3	4	1058	9							
*06	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	178	1	5364	3	Y	1213	1201	0			54
							26	4	1334	9							
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	2157	-0-	-2715	-0-	71	1	1846	3	Y	150	151	0			12
							75	4	165	9							
03	5394	X	3796	-0-	-1598	-0-	109	1	3429	3	Y	225	225	0			12
							10	4	248	9							
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	113	1	4213	3	Y	170	171	0			11
							13	4	187	9							
05	4340	X	4221	-0-	-119	-0-	134	1	3949	3	Y	122	125	0			8
							4	4	134	9							
*06	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	279	1	8428	3	Y	169	168	0			9
							41	4	186	9							
07	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					9

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	1357	-0-	-3767	-0-	27	1	1285	3	Y	32	34	0			5
							10	4	35	9							
03	5673	X	2743	-0-	-2930	-0-	28	1	2707	3	Y	6	7	0			4
							1	4	7	9							
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	49	1	4100	3	Y	-0-	1	0			3
							4	4									
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	68	1	5317	3	Y	906	901	0			8
							4	4	997	9							
*06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	24	1	3486	3	Y	1198	1195	0			11
							2	4	1318	9							
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10304 X	7469	-0-	-2835	-0-	5969	3	2	4	Y	1362	1377	0			77
						1498	9									
03	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	11124	3	1	4	Y	2114	2130	0			61
						2325	9									
04	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	10504	3	3	4	Y	1969	1963	0			67
						2166	9									
05	14201 X	14201	-0-	-0-	-0-	12066	3	2135	9	Y	1941	1952	0			56
*06	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	11002	3	1918	9	Y	1744	1739	0			61
07	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

02	37044 X	22433	-0-	-14611	-0-	294	1	20238	3	Y	1728	1743	0			63
						1901	9									
03	41013 X	24052	-0-	-16961	-0-	324	1	20771	3	Y	2688	2674	0			77
						2957	9									
04	36990 X	21327	-0-	-15663	-0-	369	1	18134	3	Y	2567	2595	0			49
						2824	9									
05	32953 X	20762	-0-	-12191	-0-	403	1	17848	3	Y	2283	2267	0			65
						2511	9									
06	27570 X	18301	-0-	-9269	-0-	315	1	15606	3	Y	2164	2029	0	144	1	56
						2380	9									
07	24118 X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

02	19852 X	13393	-0-	-6459	-0-	172	1	11854	3	Y	1243	1257	0			43
						1367	9									
03	21204 X	13423	-0-	-7781	-0-	183	1	11721	3	Y	1381	1387	0			37
						1519	9									
04	19290 X	10567	-0-	-8723	-0-	179	1	8831	3	Y	1415	1429	0			23
						1557	9									
05	16616 X	10303	-0-	-6313	-0-	196	1	8671	3	Y	1305	1295	0			33
						1436	9									
06	15300 X	8914	-0-	-6386	-0-	152	1	7508	3	Y	1140	1072	0	75	1	26
						1254	9									
07	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

02	15624 X	7563	-0-	-8061	-0-	93	1	6424	3	Y	951	965	0			36
						1046	9									
03	17298 X	13067	-0-	-4231	-0-	152	1	9727	3	Y	2898	2852	0			82
						3188	9									
04	15690 X	11008	-0-	-4682	-0-	181	1	8893	3	Y	1758	1806	0			34
						1934	9									
05	13733 X	10518	-0-	-3215	-0-	192	1	8492	3	Y	1667	1653	0			48
						1834	9									
06	12780 X	9149	-0-	-3631	-0-	147	1	7291	3	Y	1555	1459	0	103	1	41
						1711	9									
07	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21672	X	15791	-0-	-5881	-0-	210 1140	1 9	14441	3	Y	1036	1039	0			36
03	23994	X	15005	-0-	-8989	-0-	202 1845	1 9	12958	3	Y	1677	1666	0			47
04	21570	X	13602	-0-	-7968	-0-	232 1970	1 9	11400	3	Y	1791	1806	0			32
05	18662	X	13543	-0-	-5119	-0-	258 1837	1 9	11448	3	Y	1670	1657	0			45
06	16920	X	12165	-0-	-4755	-0-	208 1695	1 9	10262	3	Y	1541	1446	0	102	1	38
07	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	145 868	1 9	10017	3	Y	789	798	0			25
03	11501	X	9500	-0-	-2001	-0-	124 1385	1 9	7991	3	Y	1259	1252	0			32
04	11130	X	7931	-0-	-3199	-0-	131 1371	1 9	6429	3	Y	1246	1259	0			19
05	11501	X	7780	-0-	-3721	-0-	146 1174	1 9	6460	3	Y	1067	1061	0			25
06	11130	X	6848	-0-	-4282	-0-	114 1098	1 9	5636	3	Y	998	937	0	67	1	19
07	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21280	X	9805	-0-	-11475	-0-	120 1390	1 9	8295	3	Y	1264	1339	0			45
03	23560	X	21277	-0-	-2283	-0-	275 3352	1 9	17650	3	Y	3047	3009	0			83
04	22800	X	18811	-0-	-3989	-0-	296 3950	1 9	14565	3	Y	3591	3611	0			63
05	21917	X	20781	-0-	-1136	-0-	358 4553	1 9	15870	3	Y	4139	4090	0			112
06	20580	X	18303	-0-	-2277	-0-	279 4201	1 9	13823	3	Y	3819	3584	0	253	1	94
07	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20720	X	14483	-0-	-6237	-0-	188 1318	1 9	12977	3	Y	1198	1202	0			42
03	22940	X	15552	-0-	-7388	-0-	211 1791	1 9	13550	3	Y	1628	1625	0			45
04	20820	X	13109	-0-	-7711	-0-	230 1566	1 9	11313	3	Y	1424	1444	0			25
05	18104	X	17390	-0-	-714	-0-	328 2508	1 9	14554	3	Y	2280	2244	0			61
06	15900	X	15466	-0-	-434	-0-	268 1920	1 9	13278	3	Y	1745	1647	0	116	1	43
07	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22614 X	22614	-0-	-0-	-0-	747	1	19272	3	Y	2307	2313	0			42
						57	4	2538	9							
03	25017 X	18959	-0-	-6058	-0-	662	1	15864	3	Y	2204	2206	0			40
						9	4	2424	9							
04	23190 X	16889	-0-	-6301	-0-	631	1	13918	3	Y	2127	2131	0			36
						2340	9									
05	25017 X	15396	-0-	-9621	-0-	599	1	12305	3	Y	2265	2262	0			39
						2492	9									
06	24210 X	14115	-0-	-10095	-0-	540	1	11460	3	Y	1916	1916	0			39
						7	4	2108	9							
07	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26460 X	17951	-0-	-8509	-0-	573	1	14782	3	Y	2320	2354	0			44
						44	4	2552	9							
03	29295 X	24923	-0-	-4372	-0-	856	1	20492	3	Y	3240	3223	0			61
						11	4	3564	9							
04	28350 X	24422	-0-	-3928	-0-	918	1	20288	3	Y	2923	2931	0			53
						1	4	3215	9							
05	29295 X	25997	-0-	-3298	-0-	1072	1	22006	3	Y	2654	2659	0			48
						2919	9									
06	28350 X	25571	-0-	-2779	-0-	1038	1	22031	3	Y	2263	2263	0			48
						13	4	2489	9							
07	25234 X	NO RPT	-0-	-25234	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16016 X	7589	-0-	-8427	-0-	212	1	5471	3	Y	1718	1731	0			33
						16	4	1890	9							
03	16957 X	8479	-0-	-8478	-0-	262	1	6282	3	Y	1755	1755	0			33
						4	4	1931	9							
04	12870 X	7584	-0-	-5286	-0-	237	1	5227	3	Y	1927	1925	0			35
						2120	9									
05	12245 X	5623	-0-	-6622	-0-	160	1	3282	3	Y	1983	1981	0			37
						2181	9									
06	11160 X	3877	-0-	-7283	-0-	92	1	1949	3	Y	1668	1669	0			36
						1	4	1835	9							
07	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32296 X	32296	-0-	-0-	-0-	440	1	13789	3	Y	16356	16252	0			230
						75	4	17992	9							
03	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	591	1	16636	3	Y	2796	2937	0			89
						1	4	3076	9							
04	18780 X	18752	-0-	-28	-0-	520	1	15437	3	Y	2541	2522	0			108
						2795	9									
05	19406 X	18072	-0-	-1334	-0-	479	1	14899	3	Y	2447	2461	0			94
						2	4	2692	9							
06	18780 X	16893	-0-	-1887	-0-	467	1	13793	3	Y	2392	2369	0			117
						2	4	2631	9							
07	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17836 X	17241	-0-	-595	-0-	576	1	14853	3	Y	1607	1608	0			35
						44	4	1768	9							
03	19747 X	15932	-0-	-3815	-0-	548	1	13125	3	Y	2047	2039	0			43
						7	4	2252	9							
04	18300 X	13010	-0-	-5290	-0-	505	1	11140	3	Y	1241	1257	0			27
						1365	9									
05	19096 X	13009	-0-	-6087	-0-	514	1	10556	3	Y	1763	1753	0			37
						1939	9									
06	18480 X	12379	-0-	-6101	-0-	479	1	10161	3	Y	1575	1573	0			39
						6	4	1733	9							
07	13175 X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26796 X	22217	-0-	-4579	-0-	670	1	20979	3	Y	413	469	0			78
						114	4	454	9							
03	29667 X	27600	-0-	-2067	-0-	847	1	23855	3	Y	2633	2619	0			92
						2	4	2896	9							
04	28710 X	25467	-0-	-3243	-0-	745	1	22144	3	Y	2343	2325	0			110
						1	4	2577	9							
05	29667 X	24271	-0-	-5396	-0-	685	1	21255	3	Y	2117	2131	0			96
						2	4	2329	9							
06	28710 X	22925	-0-	-5785	-0-	672	1	19832	3	Y	2198	2176	0			118
						3	4	2418	9							
07	22258 X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18312 X	17762	-0-	-550	-0-	445	1	15385	3	Y	1738	1748	0			74
						20	4	1912	9							
03	20274 X	19369	-0-	-905	-0-	646	1	16594	3	Y	1920	1937	0			57
						17	4	2112	9							
04	20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	564	1	18072	3	Y	2102	2092	0			67
						20	4	2312	9							
05	20274 X	19817	-0-	-457	-0-	591	1	16949	3	Y	2055	2045	0			77
						16	4	2261	9							
06	19620 X	17581	-0-	-2039	-0-	580	1	14685	3	Y	2104	2107	0			74
						2	4	2314	9							
07	16833 X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15484 X	14347	-0-	-1137	-0-	216	1	12573	3	Y	1334	1311	1			108
						91	4	1467	9							
03	18290 X	18290	-0-	-0-	-0-	353	1	16122	3	Y	1640	1649	1			99
						11	4	1804	9							
04	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	338	1	16006	3	Y	1573	1581	1			91
						1730	9									
05	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	360	1	16643	3	Y	1587	1603	1			75
						9	4	1746	9							
*06	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	350	1	14873	3	Y	1279	1257	1			97
						49	4	1407	9							
07	16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15792 X	15448	-0-	-344	-0-	231	1	13472	3	Y	1497	1473	1			128
						98	4	1647	9							
03	17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	341	1	15566	3	Y	1640	1662	1			106
						10	4	1804	9							
04	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	318	1	15077	3	Y	1603	1610	1			99
						1763	9									
05	17484 X	17059	-0-	-425	-0-	326	1	15090	3	Y	1486	1508	1			77
						8	4	1635	9							
*06	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	356	1	15141	3	Y	1384	1349	1			112
						50	4	1522	9							
07	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13748 X	13326	-0-	-422	-0-	194	1	11310	3	Y	1582	1540	1			133
						82	4	1740	9							
03	20206 X	20206	-0-	-0-	-0-	382	1	17408	3	Y	2186	2183	1			136
						11	4	2405	9							
04	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	335	1	15859	3	Y	1703	1733	1			106
						1873	9									
05	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	342	1	15804	3	Y	1646	1668	1			84
						8	4	1811	9							
*06	17096 X	17096	-0-	-0-	-0-	352	1	14979	3	Y	1559	1519	1			124
						50	4	1715	9							
07	15841 X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					124

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22568 X	20308	-0-	-2260	-0-	512	1	17671	3	Y	1911	1851	0			79
						23	4	2102	9							
03	24986 X	20207	-0-	-4779	-0-	677	1	17409	3	Y	1912	1934	0			57
						18	4	2103	9							
04	21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	579	1	18582	3	Y	1674	1678	0			53
						21	4	1841	9							
05	22475 X	20485	-0-	-1990	-0-	627	1	17957	3	Y	1714	1703	0			64
						16	4	1885	9							
06	21750 X	18522	-0-	-3228	-0-	636	1	16115	3	Y	1608	1615	0			57
						2	4	1769	9							
07	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23828 X	20720	-0-	-3108	-0-	527	1	18197	3	Y	1794	1794	0			76
						23	4	1973	9							
03	26381 X	21246	-0-	-5135	-0-	704	1	18064	3	Y	2236	2246	0			66
						18	4	2460	9							
04	25530 X	21734	-0-	-3796	-0-	587	1	18830	3	Y	2087	2086	0			67
						21	4	2296	9							
05	26381 X	20061	-0-	-6320	-0-	604	1	17315	3	Y	1933	1927	0			73
						16	4	2126	9							
06	25020 X	17397	-0-	-7623	-0-	596	1	15090	3	Y	1554	1572	0			55
						2	4	1709	9							
07	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19432 X	16777	-0-	-2655	-0-	501	1	15681	3	Y	464	519	0			78
						85	4	510	9							
03	21514 X	21481	-0-	-33	-0-	625	1	17597	3	Y	2962	2945	0			95
						1	4	3258	9							
04	20820 X	19740	-0-	-1080	-0-	546	1	16237	3	Y	2687	2666	0			116
						1	4	2956	9							
05	21514 X	19079	-0-	-2435	-0-	500	1	15542	3	Y	2759	2772	0			103
						2	4	3035	9							
06	20820 X	17620	-0-	-3200	-0-	490	1	14464	3	Y	2422	2401	0			124
						2	4	2664	9							
07	16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					124

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

02	22116 X	22116	-0-	-0-	-0-	808	1	15459	3	Y	5255	5257	0			207
						68	4	5781	9							
03	28510 X	28510	-0-	-0-	-0-	831	1	21544	3	Y	5259	5288	0			178
						350	4	5785	9							
04	25156 X	25156	-0-	-0-	-0-	803	1	19102	3	Y	4738	4653	0			263
						39	4	5212	9							
05	25645 X	25645	-0-	-0-	-0-	845	1	19156	3	Y	5010	5011	0			262
						133	4	5511	9							
*06	23456 X	23456	-0-	-0-	-0-	1036	1	17275	3	Y	4647	4715	0			194
						33	4	5112	9							
07	20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					194

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

02	22353 X	22353	-0-	-0-	-0-	840	1	16065	3	Y	4889	4895	0			211
						70	4	5378	9							
03	30086 X	30086	-0-	-0-	-0-	865	1	22402	3	Y	5868	5887	0			192
						364	4	6455	9							
04	26017 X	26017	-0-	-0-	-0-	819	1	19453	3	Y	5187	5095	0			284
						39	4	5706	9							
05	25943 X	25943	-0-	-0-	-0-	855	1	19374	3	Y	5072	5078	0			278
						135	4	5579	9							
*06	23382 X	23382	-0-	-0-	-0-	1035	1	17261	3	Y	4594	4667	0			205
						33	4	5053	9							
07	21204 X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT					205

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291

02	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	194	1	11304	3	Y	2351	2324	1			196
						82	4	2586	9							
03	20221 X	20221	-0-	-0-	-0-	361	1	16471	3	Y	3071	3078	1			189
						11	4	3378	9							
04	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	339	1	16072	3	Y	2909	2925	1			173
						3200	9									
05	21898 X	21898	-0-	-0-	-0-	394	1	18242	3	Y	2956	2983	1			146
						10	4	3252	9							
*06	20969 X	20969	-0-	-0-	-0-	414	1	17590	3	Y	2643	2583	1			206
						58	4	2907	9							
07	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					Y	NO RPT					206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22982 X	22982	-0-	-0-	-0-	20437	3	144	4	Y	2183	2167	0			74
						2401	9									
03	17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	15325	3	7	4	Y	1664	1686	0			52
						1830	9									
04	14910 X	14799	-0-	-111	-0-	12513	3	13	4	Y	2066	2054	0			64
						2273	9									
05	16585 X	12416	-0-	-4169	-0-	10862	3	7	4	Y	1406	1428	0			42
						1547	9									
06	16050 X	8777	-0-	-7273	-0-	7670	3	5	4	Y	1002	1004	0			40
						1102	9									
07	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17322 X	17322	-0-	-0-	-0-	640	1	12253	3	Y	3977	3983	0			176
						54	4	4375	9							
03	22202 X	22202	-0-	-0-	-0-	614	1	15906	3	Y	4931	4946	0			161
						258	4	5424	9							
04	18979 X	18979	-0-	-0-	-0-	577	1	13709	3	Y	4241	4167	0			235
						28	4	4665	9							
05	18327 X	18327	-0-	-0-	-0-	604	1	13700	3	Y	3570	3583	0			222
						96	4	3927	9							
*06	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	728	1	12138	3	Y	3215	3275	0			162
						23	4	3537	9							
07	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					162

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	217	1	12599	3	Y	2447	2418	1			198
						91	4	2692	9							
03	20807 X	20807	-0-	-0-	-0-	375	1	17118	3	Y	3003	3023	1			178
						11	4	3303	9							
04	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	346	1	16415	3	Y	2788	2808	1			158
						3067	9									
05	19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	344	1	15898	3	Y	2592	2631	1			119
						8	4	2851	9							
*06	19160 X	19160	-0-	-0-	-0-	377	1	16043	3	Y	2443	2382	1			180
						53	4	2687	9							
07	15097 X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					Y	NO RPT					180

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	196	1	11421	3	Y	2437	2403	1			201
						83	4	2681	9							
03	21068 X	21068	-0-	-0-	-0-	376	1	17163	3	Y	3198	3205	1			194
						11	4	3518	9							
04	20420 X	20420	-0-	-0-	-0-	354	1	16757	3	Y	3008	3026	1			176
						3309	9									
05	19687 X	19687	-0-	-0-	-0-	350	1	16217	3	Y	2828	2867	1			137
						9	4	3111	9							
*06	19310 X	19310	-0-	-0-	-0-	383	1	16313	3	Y	2327	2286	1			178
						54	4	2560	9							
07	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					178

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC 797110

PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	6	-0-	6	18	5	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	T. A.	8	-0-	8	26	6	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	34 X	8	-0-	-26	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	T. A.	11	-0-	11	11	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	755	-0-	755	1659	41	1	656	3	Y	51	51	0			3
						2	4	56	9							
03	T. A.	946	-0-	946	2605	49	1	826	3	Y	63	64	0			2
						2	4	69	9							
04	3429 X	824	-0-	-2605	-0-	40	1	716	3	Y	62	62	0			2
						68	9									
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	44	1	758	3	Y	52	52	0			2
						1	4	57	9							
06	930 N	820	-0-	-110	-0-	37	1	724	3	Y	52	52	0			2
						2	4	57	9							
*07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	822	3	Y	99	98	0			3
						2	4	109	9							

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	96	1	1576	3	Y	107	107	0			8
						6	4	118	9							
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	107	1	1805	3	Y	141	141	0			8
						2	4	155	9							
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	101	1	1777	3	Y	130	130	0			8
						1	4	143	9							
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	102	1	1753	3	Y	127	127	0			8
						2	4	140	9							
*06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	89	1	1733	3	Y	126	125	0			9
						2	4	139	9							
*07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	91	1	1702	3	Y	96	96	0			9
						3	4	106	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	2	4	0			-0-
						2	9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	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
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4905	-0-	-359	-0-	270	1	4487	3	Y	118	118	0			3
							18	4	130	9							
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	325	1	5494	3	Y	177	177	0			3
							8	4	195	9							
04	5640	X	5453	-0-	-187	-0-	285	1	5030	3	Y	122	121	0			4
							4	4	134	9							
05	5828	X	5619	-0-	-209	-0-	301	1	5164	3	Y	132	132	0			4
							9	4	145	9							
06	5640	X	5311	-0-	-329	-0-	253	1	4917	3	Y	120	120	0			4
							9	4	132	9							
07	5363	X	5098	-0-	-265	-0-	249	1	4710	3	Y	119	119	0			4
							8	4	131	9							

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: D 10HC 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	1519	-0-	-1309	-0-	81	1	1349	3	Y	76	78	0			7
							5	4	84	9							
03	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	149	1	2513	3	Y	151	150	0			8
							4	4	166	9							
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	156	1	2746	3	Y	176	175	0			9
							1	4	194	9							
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	162	1	2787	3	Y	238	237	0			10
							4	4	262	9							
06	3030	X	2998	-0-	-32	-0-	138	1	2679	3	Y	161	163	0			8
							4	4	177	9							
*07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	147	1	2766	3	Y	179	178	0			9
							5	4	197	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	2551	-0-	-557	-0-	136	1	2255	3	Y	137	137	0			12
						9	4	151	9							
03	3441 X	3409	-0-	-32	-0-	180	1	3042	3	Y	165	166	0			11
						5	4	182	9							
04	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	177	1	3147	3	Y	152	151	0			12
						2	4	167	9							
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	186	1	3207	3	Y	131	130	0			13
						5	4	144	9							
*06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	161	1	3147	3	Y	88	89	0			12
						5	4	97	9							
*07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	170	1	3217	3	Y	89	89	0			12
						6	4	98	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	106	1	1743	3	Y	55	56	0			4
							7	4	61	9							
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	144	1	2432	3	Y	79	80	0			3
							4	4	87	9							
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	143	1	2524	3	Y	96	96	0			3
							1	4	106	9							
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	145	1	2484	3	Y	99	99	0			3
							4	4	109	9							
*06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	135	1	2635	3	Y	91	92	0			2
							4	4	100	9							
07	2852	N	2644	-0-	-208	-0-	127	1	2397	3	Y	105	104	0			3
							4	4	116	9							

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	60	1	983	3	Y	62	62	0			6
							4	4	68	9							
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	90	1	1519	3	Y	99	99	0			6
							2	4	109	9							
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	81	1	1451	3	Y	49	49	0			6
							1	4	54	9							
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	3	Y	32	32	0			6
							2	4	35	9							
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	71	1	1380	3	Y	27	27	0			6
							2	4	30	9							
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1410	3	Y	32	32	0			6
							2	4	35	9							

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	648	3	Y	13	14	0			2
							2	4	14	9							
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	12	14	0			-0-
							13	9									
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	34	1	622	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
05	775	N	591	-0-	-184	-0-	31	1	547	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	Y	13	12	0			3
							14	9									
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	638	3	Y	13	12	0			4
							1	4	14	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2481	-0-	-823	-0-	134	1	2229	3	Y	100	100	0			12
							8	4	110	9							
03	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	189	1	3203	3	Y	156	156	0			12
							5	4	172	9							
04	3540	X	3241	-0-	-299	-0-	163	1	2884	3	Y	175	174	0			13
							1	4	193	9							
05	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	172	1	2933	3	Y	226	226	0			13
							4	4	249	9							
06	3450	X	3218	-0-	-232	-0-	148	1	2874	3	Y	174	174	0			13
							5	4	191	9							
*07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	154	1	2912	3	Y	165	164	0			14
							5	4	182	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	Y	40	40	0			2
							1	4	44	9							
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	631	3	Y	48	48	0			2
							53	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	35	1	631	3	Y	55	54	0			3
							61	9									
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	34	1	593	3	Y	38	39	0			2
							42	9									
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	32	1	619	3	Y	30	30	0			2
							33	9									
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	591	3	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	661	3	Y	157	158	0			5
							2	4	173	9							
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	58	1	994	3	Y	389	389	0			5
							2	4	428	9							
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	839	3	Y	319	321	0			3
							351	9									
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	992	3	Y	376	375	0			4
							1	4	414	9							
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	46	1	881	3	Y	317	316	0			5
							2	4	349	9							
07	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	40	1	748	3	Y	238	240	0			3
							2	4	262	9							

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	34	1	547	3	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	635	3	Y	51	50	0			2
							56	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	Y	78	77	0			3
							86	9									
05	682	N	533	-0-	-149	-0-	26	1	445	3	Y	56	57	0			2
							62	9									
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	23	1	446	3	Y	43	43	0			2
							47	9									
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	Y	44	44	0			2
							48	9									

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	21	-0-	-3703	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	4123	X	42	-0-	-4081	-0-	2	1	39	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1470	X	9	-0-	-1461	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2046	-0-	-642	-0-	106	1	1757	3	Y	160	162	0			7
							7	4	176	9							
03	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	133	1	2257	3	Y	215	214	0			8
							3	4	237	9							
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	133	1	2345	3	Y	229	229	0			8
							1	4	252	9							
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	142	1	2452	3	Y	244	243	0			9
							4	4	268	9							
*06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	119	1	2307	3	Y	146	147	0			8
							4	4	161	9							
*07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	129	1	2443	3	Y	151	151	0			8
							4	4	166	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	133	1	2202	3	Y	99	100	0			5
							8	4	109	9							
03	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	161	1	2712	3	Y	148	148	0			5
							5	4	163	9							
04	3000	N	3020	-0-	20	20	149	1	2637	3	Y	212	211	0			6
							1	4	233	9							
05	3100	N	3196	-0-	96	116	161	1	2768	3	Y	239	238	0			7
							4	4	263	9							
*06	2493	N	2377	-0-	-116	-0-	110	1	2140	3	Y	112	112	0			7
							4	4	123	9							
07	2883	X	2434	-0-	-449	-0-	114	1	2189	3	Y	115	114	0			8
							4	4	127	9							

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	65	1	1080	3	Y	29	30	0			3
							5	4	32	9							
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	79	1	1333	3	Y	35	35	0			3
							2	4	39	9							
04	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	73	1	1296	3	Y	30	31	0			2
							1	4	33	9							
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	75	1	1297	3	Y	29	29	0			2
							2	4	32	9							
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	65	1	1244	3	Y	34	34	0			2
							2	4	37	9							
*07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1283	3	Y	35	36	0			1
							2	4	39	9							

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	553	3	Y	59	61	0			21
							1	4	65	9							
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	49	1	821	3	Y	91	91	0			21
							2	4	100	9							
04	1500	N	910	-0-	-590	-0-	44	1	799	3	Y	61	61	0			21
							67	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	47	1	807	3	Y	44	44	0			21
							1	4	48	9							
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	40	1	760	3	Y	31	32	0			20
							2	4	34	9							
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	818	3	Y	34	34	0			20
							2	4	37	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	642	3	Y	32	33	0			5
							2	4	35	9							
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	56	1	948	3	Y	41	42	0			4
							2	4	45	9							
04	1110	N	976	-0-	-134	-0-	48	1	871	3	Y	52	51	0			5
							57	9									
05	806	N	805	-0-	-1	-0-	41	1	720	3	Y	40	40	0			5
							44	9									
06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	40	1	801	3	Y	39	39	0			5
							2	4	43	9							
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	40	1	746	3	Y	57	56	0			6
							2	4	63	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	641	3	Y	10	11	0			4
							1	4	11	9							
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	58	1	968	3	Y	24	24	0			4
							2	4	26	9							
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	859	3	Y	93	91	0			6
							102	9									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	3	Y	45	45	0			6
							1	4	50	9							
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1023	3	Y	36	37	0			5
							2	4	40	9							
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	3	Y	41	41	0			5
							2	4	45	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	Y	16	17	0			3
							1	4	18	9							
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	538	3	Y	26	26	0			3
							29	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	482	3	Y	56	55	0			4
							62	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	Y	43	43	0			4
							47	9									
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	Y	24	24	0			4
							26	9									
*07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	Y	22	22	0			4
							24	9									

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	836	3	Y	10	11	0			5
							3	4	11	9							
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	5	5	0			5
							6	9									
04	1560	N	173	-0-	-1387	-0-	9	1	163	3	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
05	992	N	69	-0-	-923	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	390	N	38	-0-	-352	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	52	1	872	3	Y	18	19	0			7
							4	4	20	9							
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	Y	5	7	0			5
							6	9									
04	1500	N	216	-0-	-1284	-0-	11	1	197	3	Y	7	7	0			5
							8	9									
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	108	1	1852	3	Y	107	105	0			7
							2	4	118	9							
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	70	1	1358	3	Y	47	47	0			7
							2	4	52	9							
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	66	1	1249	3	Y	44	45	0			6
							2	4	48	9							

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2873	-0-	-207	-0-	161	1	2661	3	Y	36	36	0			16
							11	4	40	9							
03	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	157	1	2656	3	Y	83	83	0			16
							5	4	91	9							
04	3300	X	2862	-0-	-438	-0-	149	1	2635	3	Y	70	70	0			16
							1	4	77	9							
05	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	160	1	2750	3	Y	51	52	0			15
							4	4	56	9							
06	3180	X	2706	-0-	-474	-0-	130	1	2525	3	Y	43	43	0			15
							4	4	47	9							
07	3007	X	2711	-0-	-296	-0-	133	1	2526	3	Y	44	43	0			16
							4	4	48	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	81	1	1327	3	Y	30	30	0			1
							5	4	33	9							
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	87	1	1455	3	Y	36	36	0			1
							2	4	40	9							
04	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	81	1	1451	3	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	81	1	1388	3	Y	34	35	0			-0-
							2	4	37	9							
*06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1548	3	Y	36	36	0			-0-
							2	4	40	9							
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	79	1	1506	3	Y	36	36	0			-0-
							2	4	40	9							

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	79	1	1310	3	Y	44	44	0			6
							5	4	48	9							
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	88	1	1465	3	Y	58	58	0			6
							2	4	64	9							
04	1530	N	1202	-0-	-328	-0-	60	1	1058	3	Y	76	75	0			7
							84	9									
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	82	1	1403	3	Y	126	125	0			8
							2	4	139	9							
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	73	1	1420	3	Y	121	120	0			9
							2	4	133	9							
*07	3100	N	3435	-0-	335	335	159	1	2982	3	Y	263	262	0			10
							5	4	289	9							

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	4270	-0-	-602	-0-	239	1	3961	3	Y	49	49	0			2
							16	4	54	9							
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	309	1	5193	3	Y	117	117	0			2
							8	4	129	9							
04	5220	X	5014	-0-	-206	-0-	258	1	4576	3	Y	160	158	0			4
							4	4	176	9							
05	5394	X	5182	-0-	-212	-0-	280	1	4794	3	Y	92	92	0			4
							7	4	101	9							
06	5220	X	4893	-0-	-327	-0-	235	1	4555	3	Y	86	86	0			4
							8	4	95	9							
07	5146	X	4997	-0-	-149	-0-	245	1	4644	3	Y	91	91	0			4
							8	4	100	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	Y	49	49	0			9
							2	4	54	9							
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	815	3	Y	52	51	0			10
							2	4	57	9							
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	777	3	Y	52	51	0			11
							57	9									
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	785	3	Y	60	60	0			11
							1	4	66	9							
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	36	1	706	3	Y	49	49	0			11
							2	4	54	9							
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	821	3	Y	53	53	0			11
							2	4	58	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	167	1	2761	3	Y	221	220	0			17
							11	4	243	9							
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	193	1	3262	3	Y	197	198	0			16
							5	4	217	9							
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2652	3	Y	190	190	0			16
							1	4	209	9							
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	155	1	2636	3	Y	200	200	0			16
							4	4	220	9							
*06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	131	1	2549	3	Y	168	169	0			15
							4	4	185	9							
*07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	135	1	2562	3	Y	165	164	0			16
							4	4	182	9							

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	517	3	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	699	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	527	3	Y	48	48	0			1
							53	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	597	3	Y	56	55	0			2
							62	9									
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	582	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	36	1	676	3	Y	66	65	0			3
							2	4	73	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	134	1	2243	3	Y	198	200	0			15
							8	4	218	9							
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	153	1	2597	3	Y	244	244	0			15
							5	4	268	9							
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	138	1	2473	3	Y	242	243	0			14
							1	4	266	9							
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	150	1	2577	3	Y	206	207	0			13
							4	4	227	9							
*06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	132	1	2564	3	Y	176	177	0			12
							4	4	194	9							
*07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	135	1	2572	3	Y	183	183	0			12
							4	4	201	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3114	-0-	-722	-0-	166	1	2744	3	Y	175	175	0			19
							11	4	193	9							
03	4247	X	3657	-0-	-590	-0-	192	1	3226	3	Y	213	213	0			19
							5	4	234	9							
04	4110	X	3688	-0-	-422	-0-	182	1	3241	3	Y	238	239	0			18
							3	4	262	9							
05	4247	X	3426	-0-	-821	-0-	176	1	3025	3	Y	201	202	0			17
							4	4	221	9							
06	3720	X	3135	-0-	-585	-0-	145	1	2796	3	Y	173	173	0			17
							4	4	190	9							
07	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	140	1	2637	3	Y	170	169	0			18
							4	4	187	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

02	2800	N	2700	-0-	-100	4497	149	1	2467	3	Y	67	70	0			9
							10	4	74	9							
03	3100	N	2344	-0-	-756	3741	128	1	2165	3	Y	44	45	0			8
							3	4	48	9							
04	6638	X	2897	-0-	-3741	-0-	152	1	2678	3	Y	60	61	0			7
							1	4	66	9							
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	156	1	2693	3	Y	63	62	0			8
							4	4	69	9							
*06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	133	1	2583	3	Y	57	57	0			8
							4	4	63	9							
*07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	140	1	2642	3	Y	61	60	0			9
							4	4	67	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	82	1	1368	3	Y	77	79	0			5
							5	4	85	9							
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	121	1	2029	3	Y	148	147	0			6
							2	4	163	9							
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	109	1	1945	3	Y	114	114	0			6
							1	4	125	9							
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	111	1	1914	3	Y	118	118	0			6
							2	4	130	9							
*06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1851	3	Y	109	109	0			6
							2	4	120	9							
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	100	1	1890	3	Y	115	114	0			7
							4	4	127	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	3	Y	20	20	0			11
						5	4	22	9							
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	716	3	Y	23	23	0			11
						25	9									
04	870 N	364	-0-	-506	-0-	17	1	318	3	Y	26	26	0			11
						29	9									
05	899 N	323	-0-	-576	-0-	16	1	276	3	Y	28	28	0			11
						31	9									
06	750 N	328	-0-	-422	-0-	15	1	285	3	Y	25	25	0			11
						28	9									
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	Y	23	22	0			12
						25	9									

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

02	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	213	1	3546	3	Y	250	249	0			11
						14	4	275	9							
03	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	242	1	4047	3	Y	240	242	0			9
						7	4	264	9							
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	190	1	3344	3	Y	208	208	0			9
						3	4	229	9							
05	3875 X	3850	-0-	-25	-0-	199	1	3402	3	Y	222	222	0			9
						5	4	244	9							
06	3750 X	3686	-0-	-64	-0-	166	1	3238	3	Y	251	250	0			10
						6	4	276	9							
*07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	164	1	3095	3	Y	245	244	0			11
						5	4	270	9							

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

02	3052 X	2149	-0-	-903	-0-	122	1	1995	3	Y	22	22	0			-0-
						8	4	24	9							
03	3379 X	2542	-0-	-837	-0-	141	1	2361	3	Y	34	34	0			-0-
						3	4	37	9							
04	3120 X	2330	-0-	-790	-0-	120	1	2128	3	Y	74	74	0			-0-
						1	4	81	9							
05	2697 X	2387	-0-	-310	-0-	130	1	2221	3	Y	29	29	0			-0-
						4	4	32	9							
06	2610 X	2584	-0-	-26	-0-	123	1	2398	3	Y	54	54	0			-0-
						4	4	59	9							
*07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	133	1	2500	3	Y	51	51	0			-0-
						4	4	56	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5104	-0-	-636	-0-	275	1	4560	3	Y	227	227	0			6
							19	4	250	9							
03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	348	1	5857	3	Y	362	364	0			4
							10	4	398	9							
04	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	315	1	5572	3	Y	362	362	0			4
							4	4	398	9							
05	6355	X	5733	-0-	-622	-0-	295	1	5064	3	Y	332	333	0			3
							9	4	365	9							
06	6150	X	5559	-0-	-591	-0-	255	1	4956	3	Y	308	308	0			3
							9	4	339	9							
*07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	288	1	5461	3	Y	307	308	0			2
							9	4	338	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	799	3	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	58	1	972	3	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
04	1020	N	977	-0-	-43	-0-	51	1	916	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	51	1	889	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	47	1	918	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	49	1	923	3	Y	10	9	0			2
							2	4	11	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	1835	-0-	-1385	-0-	99	1	1644	3	Y	77	79	0			1
							7	4	85	9							
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	202	1	3419	3	Y	163	163	0			1
							5	4	179	9							
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	184	1	3245	3	Y	153	153	0			1
							3	4	168	9							
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	190	1	3254	3	Y	124	124	0			1
							5	4	136	9							
*06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	165	1	3199	3	Y	74	74	0			1
							6	4	81	9							
*07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	173	1	3263	3	Y	90	91	0			-0-
							6	4	99	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	93	1	1536	3	Y	18	18	0			1
							6	4	20	9							
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	84	1	1433	3	Y	18	19	0			-0-
							2	4	20	9							
04	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	74	1	1333	3	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
05	1612	N	1266	-0-	-346	-0-	69	1	1178	3	Y	15	14	0			1
							2	4	17	9							
*06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	86	1	1651	3	Y	20	21	0			-0-
							2	4	22	9							
07	1829	X	1584	-0-	-245	-0-	79	1	1482	3	Y	19	18	0			1
							2	4	21	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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276	X	8946	-0-	-1330	-0-	489	1	8095	3	Y	300	300	0			4
							32	4	330	9							
03	11377	X	9526	-0-	-1851	-0-	515	1	8690	3	Y	279	280	0			3
							14	4	307	9							
04	10110	X	9060	-0-	-1050	-0-	468	1	8311	3	Y	250	251	0			2
							6	4	275	9							
05	10106	X	9179	-0-	-927	-0-	488	1	8396	3	Y	255	256	0			1
							14	4	281	9							
*06	9720	X	8825	-0-	-895	-0-	421	1	8168	3	Y	202	202	0			1
							14	4	222	9							
*07	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	439	1	8303	3	Y	240	240	0			1
							17	4	264	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	100	1	1661	3	Y	5	5	0			1
							7	4	6	9							
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	105	1	1775	3	Y	6	6	0			1
							2	4	7	9							
04	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	95	1	1686	3	Y	6	5	0			2
							1	4	7	9							
05	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	95	1	1650	3	Y	5	5	0			2
							2	4	6	9							
*06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	90	1	1751	3	Y	6	5	0			3
							2	4	7	9							
*07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	98	1	1838	3	Y	6	7	0			2
							3	4	7	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1	1108	3	Y	77	79	0			12
							5	4	85	9							
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	151	1	2542	3	Y	182	180	0			14
							4	4	200	9							
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	118	1	2079	3	Y	145	145	0			14
							1	4	160	9							
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	82	1	1412	3	Y	100	101	0			13
							2	4	110	9							
06	2280	N	2139	-0-	-141	-0-	99	1	1897	3	Y	128	128	0			13
							2	4	141	9							
*07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	104	1	1958	3	Y	136	136	0			13
							4	4	150	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	72	1	1204	3	Y	47	47	0			2
							5	4	52	9							
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	75	1	1276	3	Y	53	53	0			2
							2	4	58	9							
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	69	1	1221	3	Y	51	50	0			3
							56	9									
05	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	70	1	1204	3	Y	51	51	0			3
							2	4	56	9							
06	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	59	1	1158	3	Y	46	46	0			3
							2	4	51	9							
07	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	64	1	1221	3	Y	50	50	0			3
							2	4	55	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	3	Y	76	76	0			13
							4	4	84	9							
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	97	1	1634	3	Y	138	138	0			13
							2	4	152	9							
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	82	1	1474	3	Y	130	130	0			13
							1	4	143	9							
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	83	1	1424	3	Y	107	107	0			13
							1	4	118	9							
06	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	74	1	1429	3	Y	82	81	0			14
							2	4	90	9							
07	1550	N	1115	-0-	-435	-0-	51	1	974	3	Y	80	80	0			14
							2	4	88	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2664	-0-	-164	-0-	143	1	2386	3	Y	114	114	0			5
							10	4	125	9							
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	163	1	2757	3	Y	144	144	0			5
							5	4	158	9							
04	2790	X	2476	-0-	-314	-0-	125	1	2212	3	Y	125	125	0			5
							1	4	138	9							
05	2945	X	2604	-0-	-341	-0-	134	1	2320	3	Y	133	132	0			6
							4	4	146	9							
06	2970	X	2374	-0-	-596	-0-	110	1	2132	3	Y	116	115	0			7
							4	4	128	9							
07	2449	N	2180	-0-	-269	-0-	104	1	1951	3	Y	110	109	0			8
							4	4	121	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		25	-0-	25	59	25	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		7	-0-	7	66	7	3			Y	-0-					-0-
04	85	X	19	-0-	-66	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		43	-0-	43	43	2	1	38	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	18	19	0			4
							20	9									
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	37	37	0			4
							41	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	613	3	Y	87	86	0			5
							96	9									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	574	3	Y	98	97	0			6
							108	9									
06	300	N	15	-0-	-285	-0-	13	3	2	9	Y	2	4	0			4
07	775	N	76	-0-	-699	-0-	4	1	60	3	Y	11	11	0			4
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	906	3	Y	3	3	0			3
							4	4	3	9							
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	58	1	998	3	Y	3	3	0			3
							2	4	3	9							
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	55	1	970	3	Y	3	3	0			3
							3	9									
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	55	1	948	3	Y	3	3	0			3
							1	4	3	9							
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	48	1	954	3	Y	3	3	0			3
							2	4	3	9							
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	Y	3	3	0			3
							2	4	3	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	952	3	Y	71	71	0			8
							4	4	78	9							
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65	1	1076	3	Y	65	65	0			8
							2	4	72	9							
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	3	Y	62	61	0			9
							68	9									
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1093	3	Y	73	73	0			9
							1	4	80	9							
*06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	3	Y	52	53	0			8
							2	4	57	9							
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	59	1	1084	3	Y	55	55	0			8
							2	4	61	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	88	1	1460	3	Y	31	32	0			4
							5	4	34	9							
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	83	1	1397	3	Y	37	38	0			3
							2	4	41	9							
04	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	82	1	1468	3	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
05	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	69	1	1179	3	Y	69	68	0			4
							2	4	76	9							
06	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	62	1	1232	3	Y	68	68	0			4
							2	4	75	9							
07	1674	N	1323	-0-	-351	-0-	62	1	1184	3	Y	68	68	0			4
							2	4	75	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4866	-0-	-426	-0-	264	1	4386	3	Y	180	181	0			4
							18	4	198	9							
03	5859	X	5843	-0-	-16	-0-	309	1	5209	3	Y	288	288	0			4
							8	4	317	9							
04	5670	X	5577	-0-	-93	-0-	281	1	5000	3	Y	265	266	0			3
							4	4	292	9							
05	5859	X	5705	-0-	-154	-0-	300	1	5139	3	Y	234	234	0			3
							9	4	257	9							
06	5640	X	5295	-0-	-345	-0-	247	1	4821	3	Y	198	198	0			3
							9	4	218	9							
*07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	260	1	4891	3	Y	197	197	0			3
							9	4	217	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

02	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	133	1	2219	3	Y	70	71	0			24
							8	4	77	9							
03	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	155	1	2609	3	Y	88	88	0			24
							5	4	97	9							
04	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	143	1	2505	3	Y	105	105	0			24
							1	4	116	9							
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	148	1	2555	3	Y	108	107	0			25
							4	4	119	9							
06	2760	N	2736	-0-	-24	-0-	128	1	2494	3	Y	100	99	0			26
							4	4	110	9							
*07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	135	1	2571	3	Y	107	106	0			27
							4	4	118	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

02	4144	X	3591	-0-	-553	-0-	197	1	3274	3	Y	96	97	0			10
							14	4	106	9							
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	316	1	5311	3	Y	134	133	0			11
							8	4	147	9							
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	243	1	4329	3	Y	145	144	0			12
							4	4	160	9							
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	249	1	4268	3	Y	140	140	0			12
							7	4	154	9							
*06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	215	1	4194	3	Y	118	118	0			12
							7	4	130	9							
*07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	225	1	4268	3	Y	146	145	0			13
							7	4	161	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	11	10	0			4
							12	9									
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	14	15	0			3
							15	9									
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	13	12	0			4
							14	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	39	3	Y	9	9	0			4
							10	9									
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	14	13	0			5
							15	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	571	3	Y	39	40	0			7
							1	4	43	9							
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	571	3	Y	43	43	0			7
							47	9									
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	29	1	509	3	Y	38	38	0			7
							42	9									
05	713	N	586	-0-	-127	-0-	30	1	513	3	Y	39	39	0			7
							43	9									
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	25	1	485	3	Y	35	35	0			7
							39	9									
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	24	1	459	3	Y	34	35	0			6
							37	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	95	1	1552	3	Y	181	182	0			19
							6	4	199	9							
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	120	1	2004	3	Y	213	213	0			19
							2	4	234	9							
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	104	1	1852	3	Y	201	201	0			19
							1	4	221	9							
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	110	1	1883	3	Y	185	185	0			19
							3	4	204	9							
*06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	102	1	1997	3	Y	131	131	0			19
							3	4	144	9							
*07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	100	1	1891	3	Y	154	154	0			19
							3	4	169	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	59	1	978	3	Y	43	43	0			9
							4	4	47	9							
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	3	Y	44	45	0			8
							2	4	48	9							
04	1530	N	1053	-0-	-477	-0-	51	1	910	3	Y	84	83	0			9
							92	9									
05	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	55	1	938	3	Y	76	77	0			8
							1	4	84	9							
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	3	Y	57	57	0			8
							2	4	63	9							
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	1047	3	Y	24	25	0			7
							2	4	26	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	Y	51	51	0			4
							1	4	56	9							
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	31	32	0			3
							34	9									
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	24	1	445	3	Y	24	24	0			3
							26	9									
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	26	1	439	3	Y	31	32	0			2
							34	9									
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	Y	32	33	0			1
							35	9									
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	Y	38	38	0			1
							42	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	2987	-0-	-1633	-0-	167	1	2764	3	Y	40	40	0			1
							12	4	44	9							
03	5115	X	5077	-0-	-38	-0-	280	1	4725	3	Y	59	59	0			1
							7	4	65	9							
04	4950	X	1791	-0-	-3159	-0-	95	1	1652	3	Y	39	38	0			2
							1	4	43	9							
05	4061	X	595	-0-	-3466	-0-	30	1	520	3	Y	41	42	0			1
							45	9									
06	4920	X	530	-0-	-4390	-0-	24	1	453	3	Y	48	48	0			1
							53	9									
*07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	40	1	744	3	Y	74	73	0			2
							2	4	81	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	491	-0-	-2617	-0-	27	1	446	3	Y	15	17	0			8
							1	4	17	9							
03	3317	X	1378	-0-	-1939	-0-	73	1	1228	3	Y	68	67	0			9
							2	4	75	9							
04	3330	X	1415	-0-	-1915	-0-	72	1	1264	3	Y	71	72	0			8
							1	4	78	9							
05	3441	X	896	-0-	-2545	-0-	44	1	751	3	Y	91	91	0			8
							1	4	100	9							
06	3330	X	842	-0-	-2488	-0-	36	1	708	3	Y	87	88	0			7
							2	4	96	9							
07	1457	X	868	-0-	-589	-0-	38	1	722	3	Y	96	96	0			7
							2	4	106	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	50	1	807	3	Y	63	63	0			6
							3	4	69	9							
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	55	1	917	3	Y	58	58	0			6
							2	4	64	9							
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	3	Y	55	54	0			7
							61	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	59	1	1004	3	Y	49	50	0			6
							1	4	54	9							
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	968	3	Y	53	53	0			6
							2	4	58	9							
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	47	1	892	3	Y	52	52	0			6
							2	4	57	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	95	1	1566	3	Y	142	143	0			11
							6	4	156	9							
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	116	1	1967	3	Y	176	176	0			11
							2	4	194	9							
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	108	1	1919	3	Y	187	186	0			12
							1	4	206	9							
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	116	1	1974	3	Y	190	190	0			12
							2	4	209	9							
*06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	99	1	1933	3	Y	176	176	0			12
							3	4	194	9							
*07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	101	1	1936	3	Y	154	154	0			12
							4	4	169	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1592	-0-	-816	-0-	88	1	1456	3	Y	39	40	0			-0-
							5	4	43	9							
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	120	1	2023	3	Y	55	54	0			1
							2	4	61	9							
04	2580	N	2324	-0-	-256	-0-	121	1	2148	3	Y	48	48	0			1
							2	4	53	9							
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	140	1	2395	3	Y	56	56	0			1
							5	4	62	9							
*06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	115	1	2232	3	Y	50	50	0			1
							5	4	55	9							
*07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	133	1	2516	3	Y	58	58	0			1
							4	4	64	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	71	1	1166	3	Y	54	54	0			4
							5	4	59	9							
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	84	1	1433	3	Y	77	77	0			4
							2	4	85	9							
04	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	81	1	1454	3	Y	85	84	0			5
							1	4	94	9							
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	88	1	1519	3	Y	75	75	0			5
							2	4	83	9							
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	75	1	1471	3	Y	63	62	0			6
							2	4	69	9							
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	79	1	1487	3	Y	79	77	0			8
							2	4	87	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	720	3	Y	82	82	0			9
							2	4	90	9							
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	837	3	Y	93	93	0			9
							2	4	102	9							
04	1020	N	917	-0-	-103	-0-	44	1	795	3	Y	71	71	0			9
							78	9									
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	47	1	790	3	Y	83	83	0			9
							1	4	91	9							
06	960	N	874	-0-	-86	-0-	40	1	762	3	Y	64	64	0			9
							2	4	70	9							
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	44	1	848	3	Y	26	27	0			8
							2	4	29	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	102	1	1691	3	Y	147	148	0			9
							7	4	162	9							
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	129	1	2180	3	Y	214	213	0			10
							3	4	235	9							
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	116	1	2063	3	Y	194	194	0			10
							1	4	213	9							
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	125	1	2166	3	Y	196	196	0			10
							4	4	216	9							
*06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	107	1	2089	3	Y	191	191	0			10
							4	4	210	9							
07	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	111	1	2098	3	Y	178	178	0			10
							4	4	196	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	Y	48	49	0			43
							1	4	53	9							
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	548	3	Y	56	47	0			52
							62	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	850	3	Y	75	74	0			53
							83	9									
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	55	1	936	3	Y	92	92	0			53
							101	9									
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	913	3	Y	67	67	0			53
							2	4	74	9							
*07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	51	1	961	3	Y	61	61	0			53
							2	4	67	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	81	1	1332	3	Y	118	118	0			12
							5	4	130	9							
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	98	1	1661	3	Y	139	140	0			11
							2	4	153	9							
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	89	1	1583	3	Y	123	123	0			11
							1	4	135	9							
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	97	1	1661	3	Y	126	125	0			12
							2	4	139	9							
*06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	82	1	1590	3	Y	130	128	0			14
							2	4	143	9							
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	87	1	1624	3	Y	136	136	0			14
							2	4	150	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	990	3	Y	94	95	0			3
							4	4	103	9							
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	69	1	1151	3	Y	129	129	0			3
							2	4	142	9							
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	3	Y	126	125	0			4
							139	9									
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	67	1	1142	3	Y	124	125	0			3
							2	4	136	9							
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	3	Y	109	109	0			3
							2	4	120	9							
*07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	62	1	1174	3	Y	112	111	0			4
							2	4	123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	4	5	0			7
						4	9									
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	913	3	Y	49	48	0			8
						2	4	54	9							
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	3	Y	36	36	0			8
						1	4	40	9							
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	84	1	1438	3	Y	81	80	0			9
						2	4	89	9							
*06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	Y	51	52	0			8
						2	4	56	9							
07	1364 N	1071	-0-	-293	-0-	51	1	958	3	Y	55	56	0			7
						1	4	61	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	52	1	866	3	Y	39	40	0			5
						4	4	43	9							
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	63	1	1062	3	Y	50	50	0			5
						2	4	55	9							
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	1011	3	Y	34	33	0			6
						37	9									
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	3	Y	59	59	0			6
						1	4	65	9							
*06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1	1005	3	Y	42	42	0			6
						2	4	46	9							
*07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	997	3	Y	35	36	0			5
						2	4	39	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380 X	1566	-0-	-814	-0-	79	1	1313	3	Y	154	155	0			6
						5	4	169	9							
03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	133	1	2242	3	Y	250	250	0			6
						3	4	275	9							
04	2550 N	2509	-0-	-41	-0-	120	1	2117	3	Y	246	247	0			5
						1	4	271	9							
05	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	146	1	2486	3	Y	242	242	0			5
						4	4	266	9							
*06	3000 N	3030	-0-	30	30	136	1	2662	3	Y	207	207	0			5
						4	4	228	9							
*07	2833 X	2803	-0-	-30	-0-	130	1	2456	3	Y	194	194	0			5
						4	4	213	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	47	1	787	3	Y	71	71	0			14
							3	4	78	9							
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	986	3	Y	99	99	0			14
							2	4	109	9							
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	51	1	893	3	Y	81	81	0			14
							89	9									
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	53	1	901	3	Y	66	66	0			14
							1	4	73	9							
*06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	851	3	Y	58	59	0			13
							2	4	64	9							
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	876	3	Y	63	62	0			14
							2	4	69	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	Y	46	46	0			5
							1	4	51	9							
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	Y	55	55	0			5
							61	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	630	3	Y	54	53	0			6
							59	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	Y	59	59	0			6
							65	9									
*06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	649	3	Y	63	62	0			7
							1	4	69	9							
*07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	648	3	Y	78	77	0			8
							1	4	86	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	3	Y	38	39	0			16
							4	4	42	9							
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	3	Y	54	54	0			16
							2	4	59	9							
04	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	60	1	1062	3	Y	50	50	0			16
							55	9									
05	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	61	1	1034	3	Y	38	38	0			16
							1	4	42	9							
06	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	52	1	1021	3	Y	70	69	0			17
							2	4	77	9							
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1106	3	Y	98	98	0			17
							2	4	108	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	1932	-0-	-3304	-0-	104	1	1722	3	Y	90	90	0			2
							7	4	99	9							
03	5797	X	3401	-0-	-2396	-0-	179	1	3019	3	Y	180	180	0			2
							5	4	198	9							
04	4620	X	3999	-0-	-621	-0-	203	1	3583	3	Y	191	191	0			2
							3	4	210	9							
05	4247	X	4217	-0-	-30	-0-	218	1	3748	3	Y	223	224	0			1
							6	4	245	9							
*06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	188	1	3644	3	Y	228	228	0			1
							7	4	251	9							
*07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	193	1	3651	3	Y	244	244	0			1
							6	4	268	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	42	42	0			3
							1	4	46	9							
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	57	57	0			3
							63	9									
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	Y	42	41	0			4
							46	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	580	3	Y	59	59	0			4
							65	9									
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	Y	55	55	0			4
							1	4	61	9							
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	Y	49	49	0			4
							2	4	54	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2804	-0-	-864	-0-	142	1	2375	3	Y	253	255	0			1
							9	4	278	9							
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	214	1	3600	3	Y	319	318	0			2
							6	4	351	9							
04	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	186	1	3274	3	Y	265	267	0			-0-
							3	4	292	9							
05	4061	X	3788	-0-	-273	-0-	191	1	3276	3	Y	287	287	0			-0-
							5	4	316	9							
06	3930	X	3683	-0-	-247	-0-	168	1	3279	3	Y	209	209	0			-0-
							6	4	230	9							
*07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	169	1	3188	3	Y	336	334	0			2
							6	4	370	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	3	1	44	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	54	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	54	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
07	T. A.		59	-0-	59	59	3	1	53	3	Y	3	3	0			2
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	643	3	Y	56	57	0			3
							1	4	62	9							
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	4	4	0			3
							4	9									
04	1380	N	847	-0-	-533	-0-	42	1	741	3	Y	58	57	0			4
							64	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	79	1	1373	3	Y	80	80	0			4
							2	4	88	9							
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	67	1	1281	3	Y	98	97	0			5
							2	4	108	9							
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	68	1	1270	3	Y	90	91	0			4
							2	4	99	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	3	Y	95	95	0			16
							5	4	105	9							
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	79	1	1303	3	Y	95	96	0			15
							2	4	105	9							
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1170	3	Y	77	77	0			15
							85	9									
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	3	Y	94	94	0			15
							2	4	103	9							
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	61	1	1191	3	Y	108	107	0			16
							2	4	119	9							
*07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	64	1	1197	3	Y	117	116	0			17
							2	4	129	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3025	-0-	-671	-0-	158	1	2628	3	Y	207	208	0			8
							11	4	228	9							
03	4092	X	3506	-0-	-586	-0-	181	1	3050	3	Y	245	245	0			8
							5	4	270	9							
04	3930	X	3353	-0-	-577	-0-	167	1	2953	3	Y	211	211	0			8
							1	4	232	9							
05	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	176	1	3005	3	Y	225	225	0			8
							5	4	248	9							
06	3570	X	3246	-0-	-324	-0-	148	1	2893	3	Y	182	182	0			8
							5	4	200	9							
*07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	154	1	2918	3	Y	191	192	0			7
							5	4	210	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3040	-0-	-152	-0-	161	1	2661	3	Y	188	189	0			5
							11	4	207	9							
03	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	172	1	2900	3	Y	215	215	0			5
							5	4	237	9							
04	3420	X	3398	-0-	-22	-0-	168	1	2975	3	Y	231	231	0			5
							1	4	254	9							
05	3534	X	3465	-0-	-69	-0-	176	1	3025	3	Y	236	236	0			5
							4	4	260	9							
06	3420	X	3146	-0-	-274	-0-	145	1	2796	3	Y	183	183	0			5
							4	4	201	9							
*07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	158	1	2968	3	Y	201	201	0			5
							5	4	221	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	46	1	777	3	Y	61	62	0			8
							3	4	67	9							
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	51	1	864	3	Y	73	73	0			8
							2	4	80	9							
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	811	3	Y	71	71	0			8
							78	9									
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	820	3	Y	74	74	0			8
							1	4	81	9							
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	800	3	Y	66	66	0			8
							2	4	73	9							
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	820	3	Y	64	63	0			9
							2	4	70	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	960	3	Y	78	79	0			5
							4	4	86	9							
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	70	1	1170	3	Y	104	104	0			5
							2	4	114	9							
04	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	58	1	1052	3	Y	101	101	0			5
							111	9									
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	68	1	1153	3	Y	114	114	0			5
							2	4	125	9							
06	1320	N	1251	-0-	-69	-0-	56	1	1099	3	Y	85	86	0			4
							2	4	94	9							
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	54	1	1038	3	Y	83	83	0			4
							2	4	91	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	544	3	Y	100	102	0			8
							1	4	110	9							
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1264	3	Y	242	241	0			9
							2	4	266	9							
04	1380	N	386	-0-	-994	-0-	17	1	305	3	Y	58	61	0			6
							64	9									
05	775	N	388	-0-	-387	-0-	18	1	304	3	Y	60	60	0			6
							66	9									
06	1380	N	912	-0-	-468	-0-	37	1	724	3	Y	135	133	0			8
							2	4	149	9							
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1231	3	Y	157	156	0			9
							2	4	173	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	956	3	Y	149	149	0			7
							4	4	164	9							
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1160	3	Y	178	178	0			7
							2	4	196	9							
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1089	3	Y	183	182	0			8
							201	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1159	3	Y	198	197	0			9
							2	4	218	9							
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	55	1	1076	3	Y	163	163	0			9
							2	4	179	9							
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	59	1	1087	3	Y	175	174	0			10
							2	4	193	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	217	1	3591	3	Y	118	118	0			5
							14	4	130	9							
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	230	1	3882	3	Y	158	158	0			5
							6	4	174	9							
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	167	1	2958	3	Y	199	197	0			7
							1	4	219	9							
05	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	167	1	2866	3	Y	210	210	0			7
							4	4	231	9							
*06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	176	1	3435	3	Y	220	220	0			7
							7	4	242	9							
*07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	195	1	3708	3	Y	226	225	0			8
							6	4	249	9							

PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13692	X	12585	-0-	-1107	-0-	1109	1	11220	3	Y	191	192	0			7
							46	4	210	9							
03	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	1195	1	14041	3	Y	261	261	0			7
							23	4	287	9							
04	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	1101	1	13239	3	Y	326	326	0			7
							10	4	359	9							
05	15159	X	14853	-0-	-306	-0-	1185	1	13209	3	Y	398	398	0			7
							21	4	438	9							
06	14670	X	14168	-0-	-502	-0-	1026	1	12741	3	Y	344	344	0			7
							23	4	378	9							
*07	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	1041	1	12879	3	Y	178	180	0			5
							25	4	196	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	82	1	1380	3	Y	99	100	0			5
							5	4	109	9							
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	3	Y	101	102	0			4
							2	4	111	9							
04	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	64	1	1116	3	Y	106	105	0			5
							117	9									
05	1674	N	1122	-0-	-552	-0-	56	1	986	3	Y	72	72	0			5
							1	4	79	9							
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	59	1	1139	3	Y	117	115	0			7
							2	4	129	9							
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	74	1	1413	3	Y	79	80	0			6
							2	4	87	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2337	-0-	-127	-0-	122	1	2001	3	Y	187	188	0			15
							8	4	206	9							
03	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	146	1	2473	3	Y	195	195	0			15
							4	4	215	9							
04	2640	X	2609	-0-	-31	-0-	129	1	2290	3	Y	172	171	0			16
							1	4	189	9							
05	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	124	1	2116	3	Y	175	175	0			16
							3	4	193	9							
*06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	125	1	2435	3	Y	256	256	0			16
							4	4	282	9							
*07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	129	1	2438	3	Y	259	260	0			15
							4	4	285	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	3099	-0-	-289	-0-	163	1	2704	3	Y	201	202	0			7
							11	4	221	9							
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	207	1	3498	3	Y	275	274	0			8
							5	4	303	9							
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	179	1	3180	3	Y	333	333	0			8
							3	4	366	9							
05	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	186	1	3206	3	Y	311	314	0			5
							5	4	342	9							
06	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	165	1	3184	3	Y	236	237	0			4
							6	4	260	9							
*07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	170	1	3226	3	Y	263	263	0			4
							6	4	289	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	763	3	Y	92	92	0			13
							3	4	101	9							
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	926	3	Y	123	123	0			13
							2	4	135	9							
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	884	3	Y	117	116	0			14
							129	9									
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	54	1	910	3	Y	134	133	0			15
							1	4	147	9							
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	46	1	885	3	Y	120	120	0			15
							2	4	132	9							
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	47	1	878	3	Y	115	115	0			15
							2	4	127	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	97	1	1615	3	Y	145	146	0			15
							7	4	160	9							
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	105	1	1757	3	Y	167	167	0			15
							2	4	184	9							
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	99	1	1736	3	Y	158	157	0			16
							1	4	174	9							
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	105	1	1802	3	Y	192	192	0			16
							2	4	211	9							
*06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	93	1	1816	3	Y	168	169	0			15
							2	4	185	9							
*07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	91	1	1717	3	Y	140	140	0			15
							3	4	154	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	47	1	785	3	Y	83	83	0			7
							3	4	91	9							
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	826	3	Y	93	94	0			6
							2	4	102	9							
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	44	1	793	3	Y	87	86	0			7
							96	9									
05	1023	N	962	-0-	-61	-0-	47	1	816	3	Y	89	90	0			6
							1	4	98	9							
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	40	1	796	3	Y	83	82	0			7
							2	4	91	9							
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	826	3	Y	90	89	0			8
							2	4	99	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	544	3	Y	82	83	0			14
							1	4	90	9							
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	640	3	Y	106	106	0			14
							117	9									
04	780	N	618	-0-	-162	-0-	29	1	501	3	Y	80	81	0			13
							88	9									
05	744	N	546	-0-	-198	-0-	26	1	443	3	Y	70	70	0			13
							77	9									
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	32	1	615	3	Y	92	92	0			13
							101	9									
*07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	625	3	Y	83	83	0			13
							1	4	91	9							

PILONCILLO 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	79	1	1303	3	Y	89	90	0			8
							5	4	98	9							
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	85	1	1439	3	Y	104	104	0			8
							2	4	114	9							
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	78	1	1355	3	Y	116	115	0			9
							1	4	128	9							
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	3	Y	135	134	0			10
							2	4	149	9							
*06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	3	Y	136	135	0			11
							2	4	150	9							
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	3	Y	129	128	0			12
							2	4	142	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	69	1	1150	3	Y	88	89	0			9
							5	4	97	9							
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	79	1	1302	3	Y	103	104	0			8
							2	4	113	9							
04	1890	N	1525	-0-	-365	-0-	72	1	1288	3	Y	149	147	0			10
							1	4	164	9							
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	70	1	1223	3	Y	147	146	0			11
							2	4	162	9							
*06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	79	1	1511	3	Y	117	116	0			12
							2	4	129	9							
*07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1797	3	Y	146	145	0			13
							3	4	161	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	143	1	2390	3	Y	251	251	0			8
							10	4	276	9							
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	163	1	2739	3	Y	318	317	0			9
							5	4	350	9							
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	141	1	2490	3	Y	441	439	0			11
							1	4	485	9							
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	155	1	2638	3	Y	363	365	0			9
							4	4	399	9							
*06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	130	1	2534	3	Y	392	392	0			9
							4	4	431	9							
*07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	129	1	2439	3	Y	355	356	0			8
							4	4	391	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	115	1	1924	3	Y	150	150	0			5
							7	4	165	9							
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	88	1	1476	3	Y	118	119	0			4
							2	4	130	9							
04	2010	N	1862	-0-	-148	-0-	93	1	1648	3	Y	109	108	0			5
							1	4	120	9							
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	109	1	1862	3	Y	129	128	0			6
							2	4	142	9							
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	91	1	1789	3	Y	109	109	0			6
							2	4	120	9							
*07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	70	1	1326	3	Y	80	80	0			6
							2	4	88	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	477	3	Y	95	95	0			14
							1	4	105	9							
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	570	3	Y	114	115	0			13
							125	9									
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	27	1	477	3	Y	66	66	0			13
							73	9									
05	682	N	526	-0-	-156	-0-	25	1	428	3	Y	66	66	0			13
							73	9									
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	29	1	582	3	Y	66	66	0			13
							73	9									
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	32	1	617	3	Y	47	47	0			13
							1	4	52	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	865	3	Y	129	130	0			18
							3	4	142	9							
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	753	3	Y	126	126	0			18
							1	4	139	9							
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	891	3	Y	155	154	0			19
							171	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	912	3	Y	167	167	0			19
							1	4	184	9							
*06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	51	1	996	3	Y	166	167	0			18
							2	4	183	9							
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	54	1	1022	3	Y	176	176	0			18
							2	4	194	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	41	1	679	3	Y	132	132	0			14
							2	4	145	9							
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	3	Y	175	175	0			14
							2	4	193	9							
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	48	1	842	3	Y	123	123	0			14
							135	9									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	998	3	Y	135	135	0			14
							1	4	149	9							
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	899	3	Y	121	120	0			15
							2	4	133	9							
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	47	1	881	3	Y	138	137	0			16
							2	4	152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	4013	-0-	-75	-0-	217	1	3586	3	Y	178	178	0			24
							14	4	196	9							
03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	244	1	4114	3	Y	216	215	0			25
							7	4	238	9							
04	4380	X	4291	-0-	-89	-0-	219	1	3871	3	Y	179	180	0			24
							4	4	197	9							
05	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	224	1	3842	3	Y	209	210	0			23
							7	4	230	9							
06	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	191	1	3709	3	Y	206	206	0			23
							7	4	227	9							
*07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	199	1	3760	3	Y	209	209	0			23
							6	4	230	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3016	-0-	-176	-0-	163	1	2703	3	Y	126	127	0			11
							11	4	139	9							
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	198	1	3325	3	Y	162	162	0			11
							5	4	178	9							
04	3420	X	3369	-0-	-51	-0-	173	1	3061	3	Y	121	120	0			12
							2	4	133	9							
05	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	176	1	3037	3	Y	127	127	0			12
							5	4	140	9							
06	3420	X	3208	-0-	-212	-0-	151	1	2935	3	Y	106	106	0			12
							5	4	117	9							
*07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	154	1	2943	3	Y	142	141	0			13
							5	4	156	9							

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	3	Y	72	72	0			11
							5	4	79	9							
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	88	1	1470	3	Y	103	102	0			12
							2	4	113	9							
04	1950	N	1525	-0-	-425	-0-	73	1	1296	3	Y	141	140	0			13
							1	4	155	9							
05	1829	N	882	-0-	-947	-0-	43	1	730	3	Y	98	99	0			12
							1	4	108	9							
06	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	62	1	1228	3	Y	96	96	0			12
							2	4	106	9							
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1259	3	Y	112	111	0			13
							2	4	123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	Y	70	71	0			7
							1	4	77	9							
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	620	3	Y	84	83	0			8
							92	9									
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	31	1	555	3	Y	52	51	0			9
							57	9									
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	32	1	560	3	Y	49	49	0			9
							54	9									
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	29	1	581	3	Y	60	59	0			10
							66	9									
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	630	3	Y	61	61	0			10
							1	4	67	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	65	1	1072	3	Y	188	187	0			16
							5	4	207	9							
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1186	3	Y	205	206	0			15
							2	4	226	9							
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1114	3	Y	183	183	0			15
							201	9									
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	3	Y	153	154	0			14
							2	4	168	9							
06	1230	N	1036	-0-	-194	-0-	45	1	865	3	Y	113	112	0			15
							2	4	124	9							
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	62	1	1167	3	Y	159	158	0			16
							2	4	175	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	236	1	3891	3	Y	239	239	0			2
							16	4	263	9							
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	308	1	5167	3	Y	338	337	0			3
							8	4	372	9							
04	4470	X	1	-0-	-4469	-0-	1	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3897	-0-	3897	3897	182	1	3459	3	Y	227	223	0			4
							6	4	250	9							

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	3100	N	3516	-0-	416	416	240	1	2817	3	Y	413	409	0			4
							5	4	454	9							
04	2882	N	2466	-0-	-416	-0-	166	1	2002	3	Y	270	272	0			2
							1	4	297	9							
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	162	1	1812	3	Y	386	387	0			1
							2	4	425	9							
06	1920	X	1897	-0-	-23	-0-	123	1	1535	3	Y	215	216	0			-0-
							2	4	237	9							
*07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	125	1	1540	3	Y	302	301	0			1
							2	4	332	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	80	1	1315	3	Y	72	73	0			8
							5	4	79	9							
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	111	1	1873	3	Y	101	100	0			9
							2	4	111	9							
04	1950	N	1838	-0-	-112	-0-	95	1	1666	3	Y	69	69	0			9
							1	4	76	9							
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	104	1	1779	3	Y	85	85	0			9
							2	4	94	9							
06	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	87	1	1697	3	Y	88	89	0			8
							2	4	97	9							
07	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	87	1	1632	3	Y	92	91	0			9
							2	4	101	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	934	3	Y	175	176	0			8
							4	4	193	9							
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	58	1	967	3	Y	190	190	0			8
							2	4	209	9							
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	56	1	969	3	Y	189	189	0			8
							208	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54	1	906	3	Y	175	174	0			9
							1	4	193	9							
*06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1	867	3	Y	139	138	0			10
							2	4	153	9							
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1015	3	Y	120	120	0			10
							2	4	132	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	1643	-0-	-485	-0-	88	1	1461	3	Y	81	82	0			5
							5	4	89	9							
03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	131	1	2197	3	Y	118	119	0			4
							3	4	130	9							
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	149	1	2632	3	Y	97	97	0			4
							1	4	107	9							
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	145	1	2482	3	Y	98	97	0			5
							4	4	108	9							
*06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	119	1	2328	3	Y	86	87	0			4
							4	4	95	9							
07	2480	X	2224	-0-	-256	-0-	107	1	2028	3	Y	77	76	0			5
							4	4	85	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	557	3	Y	119	119	0			12
							1	4	131	9							
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	669	3	Y	136	136	0			12
							150	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	585	3	Y	107	107	0			12
							118	9									
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	647	3	Y	140	139	0			13
							154	9									
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	32	1	601	3	Y	99	99	0			13
							109	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	28	1	541	3	Y	103	103	0			13
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	1625	-0-	-839	-0-	88	1	1456	3	Y	69	70	0			10
							5	4	76	9							
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	123	1	2097	3	Y	78	78	0			10
							2	4	86	9							
04	1950	N	1684	-0-	-266	-0-	86	1	1524	3	Y	66	66	0			10
							1	4	73	9							
05	3100	N	3498	-0-	398	398	186	1	3191	3	Y	105	104	0			11
							5	4	116	9							
*06	2898	N	2500	-0-	-398	-0-	119	1	2289	3	Y	80	79	0			12
							4	4	88	9							
07	2294	X	1919	-0-	-375	-0-	92	1	1743	3	Y	74	73	0			13
							3	4	81	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	830	3	Y	47	48	0			10
							4	4	52	9							
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	1074	3	Y	62	61	0			11
							2	4	68	9							
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	1118	3	Y	85	84	0			12
							1	4	94	9							
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	66	1	1129	3	Y	94	94	0			12
							2	4	103	9							
*06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	3	Y	83	82	0			13
							2	4	91	9							
*07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	1160	3	Y	83	83	0			13
							2	4	91	9							

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	120	1	1973	3	Y	188	189	0			8
							8	4	207	9							
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	129	1	2184	3	Y	205	204	0			9
							3	4	226	9							
04	2310	N	2161	-0-	-149	-0-	106	1	1890	3	Y	149	148	0			10
							1	4	164	9							
05	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	118	1	2029	3	Y	152	152	0			10
							2	4	167	9							
06	2310	N	2128	-0-	-182	-0-	96	1	1875	3	Y	141	141	0			10
							2	4	155	9							
*07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	2048	3	Y	169	169	0			10
							4	4	186	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	98	1	1636	3	Y	118	118	0			13
							7	4	130	9							
03	2449	X	2430	-0-	-19	-0-	128	1	2126	3	Y	158	158	0			13
							2	4	174	9							
04	2370	X	2260	-0-	-110	-0-	113	1	1985	3	Y	146	145	0			14
							1	4	161	9							
05	2449	X	2393	-0-	-56	-0-	122	1	2104	3	Y	150	150	0			14
							2	4	165	9							
*06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	112	1	2181	3	Y	119	120	0			13
							4	4	131	9							
*07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	119	1	2271	3	Y	141	141	0			13
							4	4	155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	44	1	720	3	Y	98	99	0			18
							2	4	108	9							
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	935	3	Y	131	131	0			18
							2	4	144	9							
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	845	3	Y	136	136	0			18
							150	9									
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	956	3	Y	125	125	0			18
							1	4	138	9							
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	47	1	914	3	Y	124	123	0			19
							2	4	136	9							
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	Y	137	136	0			20
							2	4	151	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	3021	-0-	-311	-0-	164	1	2726	3	Y	109	109	0			10
							11	4	120	9							
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	206	1	3472	3	Y	143	143	0			10
							5	4	157	9							
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	194	1	3427	3	Y	125	125	0			10
							3	4	138	9							
05	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	190	1	3261	3	Y	125	125	0			10
							5	4	138	9							
06	3570	X	3370	-0-	-200	-0-	159	1	3092	3	Y	104	104	0			10
							5	4	114	9							
*07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	169	1	3183	3	Y	113	112	0			11
							6	4	124	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	565	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	3	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	676	3	Y	21	21	0			1
							2	4	23	9							
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	104	1	1721	3	Y	99	100	0			10
							7	4	109	9							
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	131	1	2202	3	Y	137	138	0			9
							3	4	151	9							
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	115	1	2050	3	Y	142	141	0			10
							1	4	156	9							
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	121	1	2058	3	Y	141	140	0			11
							2	4	155	9							
06	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	102	1	2002	3	Y	124	123	0			12
							3	4	136	9							
*07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	109	1	2055	3	Y	127	127	0			12
							4	4	140	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	47	46	0			2
							1	4	52	9							
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	Y	35	36	0			1
							39	9									
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	21	1	361	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	20	1	331	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	660	3	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	2275	-0-	-917	-0-	122	1	2022	3	Y	112	112	0			13
							8	4	123	9							
03	3534	X	2827	-0-	-707	-0-	149	1	2513	3	Y	146	145	0			14
							4	4	161	9							
04	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	143	1	2540	3	Y	107	107	0			14
							1	4	118	9							
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	161	1	2768	3	Y	68	69	0			13
							4	4	75	9							
06	2730	X	2510	-0-	-220	-0-	119	1	2320	3	Y	61	61	0			13
							4	4	67	9							
*07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	138	1	2581	3	Y	67	67	0			13
							4	4	74	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	82	1	1385	3	Y	145	146	0			18
							5	4	160	9							
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	97	1	1630	3	Y	168	169	0			17
							2	4	185	9							
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	83	1	1472	3	Y	120	119	0			18
							1	4	132	9							
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	87	1	1501	3	Y	108	107	0			19
							2	4	119	9							
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	75	1	1464	3	Y	100	99	0			20
							2	4	110	9							
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	79	1	1469	3	Y	105	104	0			21
							2	4	116	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	750	3	Y	26	26	0			11
							3	4	29	9							
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	57	1	953	3	Y	43	43	0			11
							2	4	47	9							
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	56	1	983	3	Y	43	43	0			11
							47	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	47	1	812	3	Y	58	57	0			12
							1	4	64	9							
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	42	1	820	3	Y	47	47	0			12
							2	4	52	9							
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	761	3	Y	75	73	0			14
							2	4	83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	103	1	1714	3	Y	462	462	0			6
							7	4	508	9							
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	131	1	2193	3	Y	618	618	0			6
							3	4	680	9							
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	118	1	2080	3	Y	507	508	0			5
							1	4	558	9							
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	141	1	2433	3	Y	548	548	0			5
							4	4	603	9							
*06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	119	1	2283	3	Y	318	321	0			2
							4	4	350	9							
*07	3100	N	3347	-0-	247	247	145	1	2762	3	Y	395	393	0			4
							5	4	435	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	648	3	Y	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	Y	44	43	0			1
							48	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	835	3	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	38	1	705	3	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
04	420	N	23	-0-	-397	-0-	22	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
06	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	T. A.		471	-0-	471	471	22	1	436	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2726	-0-	-18	-0-	131	1	2183	3	Y	367	368	0			15
							8	4	404	9							
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	160	1	2695	3	Y	488	489	0			14
							5	4	537	9							
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	148	1	2617	3	Y	407	408	0			13
							1	4	448	9							
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	157	1	2701	3	Y	491	491	0			13
							4	4	540	9							
*06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	135	1	2624	3	Y	481	479	0			15
							4	4	529	9							
*07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	151	1	2843	3	Y	540	539	0			16
							5	4	594	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2138	-0-	-354	-0-	113	1	1882	3	Y	124	124	0			8
							7	4	136	9							
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	146	1	2457	3	Y	179	178	0			9
							4	4	197	9							
04	2670	X	2587	-0-	-83	-0-	129	1	2268	3	Y	172	171	0			10
							1	4	189	9							
05	2759	X	2633	-0-	-126	-0-	134	1	2308	3	Y	170	170	0			10
							4	4	187	9							
06	2670	N	2467	-0-	-203	-0-	111	1	2165	3	Y	170	169	0			11
							4	4	187	9							
*07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	118	1	2209	3	Y	180	179	0			12
							4	4	198	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	3052	-0-	-112	-0-	161	1	2660	3	Y	200	201	0			12
							11	4	220	9							
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	188	1	3178	3	Y	238	238	0			12
							5	4	262	9							
04	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	169	1	2989	3	Y	200	199	0			13
							1	4	220	9							
05	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	176	1	3016	3	Y	205	205	0			13
							5	4	226	9							
06	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	148	1	2883	3	Y	189	188	0			14
							5	4	208	9							
*07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	159	1	3018	3	Y	227	227	0			14
							5	4	250	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	874	3	Y	112	113	0			6
							4	4	123	9							
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	56	1	937	3	Y	144	143	0			7
							2	4	158	9							
04	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	51	1	891	3	Y	129	128	0			8
							142	9									
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	54	1	903	3	Y	132	132	0			8
							1	4	145	9							
06	1110	N	865	-0-	-245	-0-	36	1	693	3	Y	122	122	0			8
							2	4	134	9							
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	822	3	Y	129	128	0			9
							2	4	142	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	229	1	3137	3	Y	218	219	0			8
							13	4	240	9							
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	251	1	3649	3	Y	261	261	0			8
							6	4	287	9							
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	250	1	3429	3	Y	184	185	0			7
							3	4	202	9							
05	3999	X	3837	-0-	-162	-0-	241	1	3391	3	Y	182	182	0			7
							5	4	200	9							
06	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	210	1	3286	3	Y	150	149	0			8
							6	4	165	9							
*07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	228	1	3303	3	Y	154	154	0			8
							6	4	169	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	867	3	Y	92	92	0			13
							3	4	101	9							
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	1007	3	Y	114	115	0			12
							2	4	125	9							
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	974	3	Y	139	138	0			13
							153	9									
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	59	1	1003	3	Y	166	166	0			13
							1	4	183	9							
*06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	971	3	Y	122	122	0			13
							2	4	134	9							
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	3	Y	125	125	0			13
							2	4	138	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	109	3	Y	62	62	0			9
							68	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	248	3	Y	163	162	0			10
							179	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	231	3	Y	86	86	0			10
							95	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	59	1	278	3	Y	92	92	0			10
							101	9									
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	35	1	204	3	Y	62	62	0			10
							68	9									
07	186	N	100	-0-	-86	-0-	7	1	56	3	Y	34	35	0			9
							37	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	50	1	811	3	Y	47	46	0			11
							4	4	52	9							
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	992	3	Y	65	65	0			11
							2	4	72	9							
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	56	1	973	3	Y	80	79	0			12
							88	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	1001	3	Y	91	90	0			13
							2	4	100	9							
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	967	3	Y	119	118	0			14
							2	4	131	9							
*07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	992	3	Y	127	126	0			15
							2	4	140	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	3	Y	124	125	0			6
							5	4	136	9							
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	98	1	1658	3	Y	142	142	0			6
							2	4	156	9							
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	70	1	1229	3	Y	104	104	0			6
							1	4	114	9							
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	70	1	1207	3	Y	96	95	0			7
							2	4	106	9							
*06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	3	Y	84	82	0			9
							2	4	92	9							
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	59	1	1094	3	Y	85	86	0			8
							2	4	94	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	245	3	Y	21	22	0			3
							1	4	23	9							
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	56	1	326	3	Y	29	29	0			3
							32	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	89	1	552	3	Y	60	59	0			4
							66	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	130	1	619	3	Y	73	73	0			4
							80	9									
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	84	1	525	3	Y	57	58	0			3
							63	9									
07	744	N	613	-0-	-131	-0-	64	1	490	3	Y	54	54	0			3
							59	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1376	-0-	-976	-0-	82	1	1113	3	Y	161	162	0			6
							4	4	177	9							
03	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	143	1	2073	3	Y	168	169	0			5
							2	4	185	9							
04	2430	N	2255	-0-	-175	-0-	145	1	1974	3	Y	122	123	0			4
							2	4	134	9							
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	144	1	2001	3	Y	121	121	0			4
							2	4	133	9							
06	2340	N	2129	-0-	-211	-0-	119	1	1856	3	Y	137	136	0			5
							3	4	151	9							
*07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	133	1	1943	3	Y	143	143	0			5
							4	4	157	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		380	-0-	380	1127	24	1	333	3	Y	20	21	0			-0-
							1	4	22	9							
03	T. A.		1058	-0-	1058	2185	64	1	927	3	Y	59	59	0			-0-
							2	4	65	9							
04	2585	X	400	-0-	-2185	-0-	25	1	343	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	38	1	539	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	28	1	426	3	Y	49	48	0			1
							54	9									
07	403	N	211	-0-	-192	-0-	12	1	176	3	Y	21	21	0			1
							23	9									

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	162	1	955	3	Y	144	144	0			5
							4	4	158	9							
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	202	1	1153	3	Y	193	193	0			5
							2	4	212	9							
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	182	1	1122	3	Y	198	197	0			6
							218	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	230	1	1093	3	Y	195	194	0			7
							1	4	215	9							
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	175	1	1091	3	Y	161	162	0			6
							2	4	177	9							
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	150	1	1165	3	Y	138	138	0			6
							2	4	152	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1857	-0-	-1027	-0-	204	1	1207	3	Y	401	398	0			9
							5	4	441	9							
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	452	1	2593	3	Y	140	145	0			4
							4	4	154	9							
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	711	1	4367	3	Y	167	166	0			5
							4	4	184	9							
05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	952	1	4537	3	Y	152	152	0			5
							8	4	167	9							
*06	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	736	1	4589	3	Y	141	140	0			6
							8	4	155	9							
*07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	633	1	4954	3	Y	157	157	0			6
							9	4	173	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	3220	-0-	-616	-0-	167	1	2783	3	Y	235	235	0			1
							11	4	259	9							
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	224	1	3771	3	Y	291	291	0			1
							6	4	320	9							
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	336	1	5943	3	Y	407	405	0			3
							4	4	448	9							
05	4247	X	2784	-0-	-1463	-0-	144	1	2458	3	Y	162	165	0			-0-
							4	4	178	9							
06	4110	X	1469	-0-	-2641	-0-	67	1	1308	3	Y	84	84	0			-0-
							2	4	92	9							
07	1643	X	113	-0-	-1530	-0-	5	1	100	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	121	1	1660	3	Y	117	118	0			5
							7	4	129	9							
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	113	1	1623	3	Y	118	119	0			4
							2	4	130	9							
04	1920	N	652	-0-	-1268	-0-	42	1	575	3	Y	32	32	0			4
							35	9									
05	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	123	1	1719	3	Y	69	68	0			5
							2	4	76	9							
06	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	83	1	1293	3	Y	111	110	0			6
							2	4	122	9							
07	T. A.		1521	-0-	1521	1521	91	1	1296	3	Y	120	120	0			6
							2	4	132	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	338	1	5601	3	Y	316	316	0			4
							23	4	348	9							
03	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	368	1	6216	3	Y	310	311	0			3
							10	4	341	9							
04	6600	X	5894	-0-	-706	-0-	297	1	5251	3	Y	311	310	0			4
							4	4	342	9							
05	6820	X	5697	-0-	-1123	-0-	294	1	5050	3	Y	313	314	0			3
							9	4	344	9							
06	6600	X	3459	-0-	-3141	-0-	159	1	3095	3	Y	182	183	0			2
							5	4	200	9							
*07	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	314	1	5962	3	Y	363	361	0			4
							10	4	399	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	53	1	730	3	Y	67	68	0			5
							2	4	74	9							
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	151	1	2199	3	Y	206	204	0			7
							2	4	227	9							
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	142	1	1961	3	Y	184	185	0			6
							1	4	202	9							
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	146	1	2039	3	Y	194	195	0			5
							4	4	213	9							
*06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	130	1	2019	3	Y	178	177	0			6
							5	4	196	9							
*07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	156	1	2236	3	Y	107	107	0			6
							4	4	118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	5211	-0-	-193	-0-	277	1	4583	3	Y	302	302	0			3
							19	4	332	9							
03	5983	X	5750	-0-	-233	-0-	300	1	5073	3	Y	335	336	0			2
							8	4	369	9							
04	5790	X	5387	-0-	-403	-0-	272	1	4826	3	Y	259	260	0			1
							4	4	285	9							
05	5983	X	5791	-0-	-192	-0-	303	1	5189	3	Y	264	265	0			-0-
							9	4	290	9							
*06	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	287	1	5605	3	Y	263	263	0			-0-
							10	4	289	9							
*07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	273	1	5182	3	Y	251	251	0			-0-
							9	4	276	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	561	3	Y	93	93	0			12
							1	4	102	9							
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	595	3	Y	116	116	0			12
							1	4	128	9							
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	489	3	Y	95	94	0			13
							105	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	496	3	Y	93	93	0			13
							102	9									
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	Y	34	35	0			12
							37	9									
07	651	N	453	-0-	-198	-0-	18	1	327	3	Y	98	97	0			13
							108	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5776	-0-	-440	-0-	305	1	5057	3	Y	358	357	0			5
							20	4	394	9							
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	392	1	6595	3	Y	467	468	0			4
							11	4	514	9							
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	343	1	6061	3	Y	364	364	0			4
							4	4	400	9							
05	6882	X	6736	-0-	-146	-0-	348	1	5986	3	Y	356	358	0			2
							10	4	392	9							
06	6660	X	6170	-0-	-490	-0-	287	1	5565	3	Y	280	281	0			1
							10	4	308	9							
07	6479	X	5853	-0-	-626	-0-	279	1	5283	3	Y	256	257	0			-0-
							9	4	282	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	50	1	841	3	Y	156	157	0			2
							3	4	172	9							
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	63	1	1067	3	Y	208	207	0			3
							2	4	229	9							
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1021	3	Y	235	235	0			3
							259	9									
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1113	3	Y	258	259	0			2
							1	4	284	9							
*06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	58	1	1118	3	Y	183	183	0			2
							2	4	201	9							
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	61	1	1158	3	Y	214	213	0			3
							2	4	235	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
02	8176	X	7083	-0-	-1093	-0-	379	1	6305	3	Y	339	339	0		1
							26	4	373	9						
03	9052	X	8814	-0-	-238	-0-	466	1	7873	3	Y	420	420	0		1
							13	4	462	9						
04	8760	X	8126	-0-	-634	-0-	410	1	7252	3	Y	417	417	0		1
							5	4	459	9						
05	8556	X	7988	-0-	-568	-0-	416	1	7128	3	Y	393	393	0		1
							12	4	432	9						
06	8520	X	7631	-0-	-889	-0-	354	1	6887	3	Y	344	344	0		1
							12	4	378	9						
*07	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	371	1	7028	3	Y	366	366	0		1
							12	4	403	9						

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	90	1	1519	3	Y	128	129	0		6
							6	4	141	9						
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	121	1	2032	3	Y	167	167	0		6
							2	4	184	9						
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	104	1	1842	3	Y	130	130	0		6
							1	4	143	9						
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	109	1	1864	3	Y	158	158	0		6
							2	4	174	9						
*06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	95	1	1827	3	Y	142	142	0		6
							2	4	156	9						
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	100	1	1878	3	Y	122	121	0		7
							3	4	134	9						

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	437	1	7249	3	Y	608	611	0		-0-
							29	4	669	9						
03	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	524	1	8836	3	Y	774	773	0		1
							14	4	851	9						
04	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	465	1	8226	3	Y	749	749	0		1
							6	4	824	9						
05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	493	1	8480	3	Y	745	745	0		1
							14	4	820	9						
*06	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	425	1	8273	3	Y	680	680	0		1
							15	4	748	9						
*07	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	446	1	8461	3	Y	743	741	0		3
							17	4	817	9						

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
02	8400	X	7456	-0-	-944	-0-	401	1	6655	3	Y	340	339	0		1
							26	4	374	9						
03	9300	X	9147	-0-	-153	-0-	486	1	8206	3	Y	402	403	0		-0-
							13	4	442	9						
04	9000	X	8219	-0-	-781	-0-	419	1	7417	3	Y	344	344	0		-0-
							5	4	378	9						
05	9300	X	8372	-0-	-928	-0-	436	1	7488	3	Y	396	396	0		-0-
							12	4	436	9						
06	8910	X	2969	-0-	-5941	-0-	138	1	2674	3	Y	139	139	0		-0-
							4	4	153	9						
*07	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	533	1	10086	3	Y	458	453	0		5
							19	4	504	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3228	-0-	-440	-0-	171	1	2827	3	Y	198	198	0			13
							12	4	218	9							
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	215	1	3621	3	Y	242	242	0			13
							6	4	266	9							
04	3930	X	3527	-0-	-403	-0-	176	1	3108	3	Y	219	218	0			14
							2	4	241	9							
05	4030	X	3631	-0-	-399	-0-	187	1	3219	3	Y	200	200	0			14
							5	4	220	9							
06	3930	X	3557	-0-	-373	-0-	164	1	3179	3	Y	189	189	0			14
							6	4	208	9							
*07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	173	1	3282	3	Y	247	245	0			16
							6	4	272	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5149	-0-	-787	-0-	270	1	4485	3	Y	342	342	0			3
							18	4	376	9							
03	6572	X	6209	-0-	-363	-0-	322	1	5418	3	Y	419	421	0			1
							8	4	461	9							
04	6360	X	5772	-0-	-588	-0-	281	1	4999	3	Y	444	443	0			2
							4	4	488	9							
05	6572	X	5748	-0-	-824	-0-	291	1	4989	3	Y	418	418	0			2
							8	4	460	9							
06	6360	X	5447	-0-	-913	-0-	247	1	4780	3	Y	374	375	0			1
							9	4	411	9							
*07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	253	1	4808	3	Y	406	406	0			1
							8	4	447	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	9373	-0-	-371	-0-	500	1	8271	3	Y	518	519	0			4
							32	4	570	9							
03	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	578	1	9742	3	Y	562	561	0			5
							16	4	618	9							
04	10440	X	10381	-0-	-59	-0-	521	1	9213	3	Y	582	582	0			5
							7	4	640	9							
05	10788	X	10326	-0-	-462	-0-	533	1	9159	3	Y	563	563	0			5
							15	4	619	9							
06	10440	X	9927	-0-	-513	-0-	459	1	8905	3	Y	497	498	0			4
							16	4	547	9							
*07	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	474	1	8973	3	Y	515	514	0			5
							17	4	567	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	302	1	5001	3	Y	353	353	0			3
							20	4	388	9							
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	349	1	5904	3	Y	391	393	0			1
							10	4	430	9							
04	6030	X	5664	-0-	-366	-0-	281	1	4996	3	Y	348	348	0			1
							4	4	383	9							
05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	384	1	6576	3	Y	464	463	0			2
							12	4	510	9							
*06	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	287	1	5589	3	Y	368	369	0			1
							10	4	405	9							
*07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	321	1	6080	3	Y	382	381	0			2
							11	4	420	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	2571	-0-	-1461	-0-	137	1	2261	3	Y	149	150	0			6
							9	4	164	9							
03	4464	X	4420	-0-	-44	-0-	235	1	3972	3	Y	188	188	0			6
							6	4	207	9							
04	4320	X	4218	-0-	-102	-0-	215	1	3801	3	Y	180	180	0			6
							4	4	198	9							
05	4464	X	4313	-0-	-151	-0-	224	1	3844	3	Y	216	216	0			6
							7	4	238	9							
06	4320	X	4128	-0-	-192	-0-	192	1	3718	3	Y	192	192	0			6
							7	4	211	9							
*07	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	200	1	3781	3	Y	199	199	0			6
							6	4	219	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	6095	-0-	-1073	-0-	323	1	5365	3	Y	350	350	0			-0-
							22	4	385	9							
03	7936	X	7621	-0-	-315	-0-	399	1	6724	3	Y	443	441	0			2
							11	4	487	9							
04	7680	X	6459	-0-	-1221	-0-	325	1	5760	3	Y	336	336	0			2
							4	4	370	9							
05	7936	X	6887	-0-	-1049	-0-	354	1	6062	3	Y	419	419	0			2
							10	4	461	9							
*06	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	374	1	7300	3	Y	428	428	0			2
							13	4	471	9							
*07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	352	1	6673	3	Y	391	391	0			2
							11	4	430	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	7001	-0-	-223	-0-	372	1	6173	3	Y	392	392	0			3
							25	4	431	9							
03	7998	X	7921	-0-	-77	-0-	416	1	7006	3	Y	444	446	0			1
							11	4	488	9							
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	389	1	6882	3	Y	475	473	0			3
							5	4	523	9							
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	419	1	7206	3	Y	465	465	0			3
							12	4	512	9							
06	7740	X	7591	-0-	-149	-0-	350	1	6774	3	Y	414	414	0			3
							12	4	455	9							
*07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	361	1	6846	3	Y	425	424	0			4
							12	4	468	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	4930	-0-	-446	-0-	262	1	4331	3	Y	290	289	0			3
							18	4	319	9							
03	5952	X	5623	-0-	-329	-0-	291	1	4903	3	Y	384	386	0			1
							7	4	422	9							
04	5760	X	5479	-0-	-281	-0-	274	1	4859	3	Y	311	311	0			1
							4	4	342	9							
05	5952	X	5673	-0-	-279	-0-	293	1	5022	3	Y	317	318	0			-0-
							9	4	349	9							
06	5430	X	5332	-0-	-98	-0-	244	1	4752	3	Y	298	298	0			-0-
							8	4	328	9							
*07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	254	1	4810	3	Y	305	305	0			-0-
							8	4	336	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	61	1	1019	3	Y	55	56	0			2
							4	4	61	9							
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	998	3	Y	57	58	0			1
							2	4	63	9							
04	1140	N	932	-0-	-208	-0-	48	1	833	3	Y	46	45	0			2
							51	9									
05	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	55	1	954	3	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							
06	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	48	1	927	3	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	60	1	1147	3	Y	64	63	0			3
							2	4	70	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	423	3	Y	24	24	0			6
							1	4	26	9							
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	457	3	Y	26	26	0			6
							29	9									
04	600	N	494	-0-	-106	-0-	24	1	442	3	Y	25	26	0			5
							28	9									
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	26	1	461	3	Y	27	27	0			5
							30	9									
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	22	1	440	3	Y	24	24	0			5
							26	9									
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	455	3	Y	26	25	0			6
							29	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	Y	85	87	0			6
						1	4	94	9							
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	93	94	0			5
						102	9									
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	Y	83	82	0			6
						91	9									
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	16	1	294	3	Y	75	75	0			6
						83	9									
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	16	1	307	3	Y	76	76	0			6
						84	9									
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	14	1	280	3	Y	50	51	0			5
						55	9									

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

02	4648 X	2996	-0-	-1652	-0-	163	1	2704	3	Y	107	108	0			10
						11	4	118	9							
03	5146 X	5116	-0-	-30	-0-	274	1	4630	3	Y	186	185	0			11
						7	4	205	9							
04	4980 X	4764	-0-	-216	-0-	244	1	4331	3	Y	168	168	0			11
						4	4	185	9							
05	5146 X	4876	-0-	-270	-0-	257	1	4424	3	Y	171	170	0			12
						7	4	188	9							
*06	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	255	1	4991	3	Y	180	179	0			13
						10	4	198	9							
*07	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	228	1	4300	3	Y	151	151	0			13
						7	4	166	9							

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

02	5684 X	5373	-0-	-311	-0-	289	1	4768	3	Y	270	270	0			8
						19	4	297	9							
03	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	343	1	5760	3	Y	314	314	0			8
						10	4	345	9							
04	6090 X	6048	-0-	-42	-0-	304	1	5381	3	Y	326	326	0			8
						4	4	359	9							
05	6293 X	6103	-0-	-190	-0-	317	1	5427	3	Y	318	319	0			7
						9	4	350	9							
06	6090 X	5852	-0-	-238	-0-	271	1	5265	3	Y	278	279	0			6
						10	4	306	9							
*07	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	284	1	5373	3	Y	318	318	0			6
						9	4	350	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560 X	6770	-0-	-790	-0-	361	1	5985	3	Y	363	363	0			1
						25	4	399	9							
03	8370 X	8068	-0-	-302	-0-	423	1	7146	3	Y	444	444	0			1
						11	4	488	9							
04	8100 X	7612	-0-	-488	-0-	385	1	6804	3	Y	380	380	0			1
						5	4	418	9							
05	8370 X	7828	-0-	-542	-0-	408	1	6978	3	Y	391	392	0			-0-
						12	4	430	9							
06	8100 X	7470	-0-	-630	-0-	346	1	6718	3	Y	358	358	0			-0-
						12	4	394	9							
*07	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	360	1	6814	3	Y	373	373	0			-0-
						11	4	410	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468 X	6430	-0-	-38	-0-	339	1	5615	3	Y	412	412	0			3
						23	4	453	9							
03	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	388	1	6532	3	Y	462	464	0			1
						11	4	508	9							
04	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	352	1	6240	3	Y	439	438	0			2
						5	4	483	9							
05	7161 X	7127	-0-	-34	-0-	365	1	6265	3	Y	442	442	0			2
						11	4	486	9							
06	6930 X	6703	-0-	-227	-0-	308	1	5999	3	Y	350	350	0			2
						11	4	385	9							
*07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	320	1	6058	3	Y	362	362	0			2
						11	4	398	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140 X	6098	-0-	-1042	-0-	318	1	5256	3	Y	457	458	0			1
						21	4	503	9							
03	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	424	1	7149	3	Y	613	613	0			1
						11	4	674	9							
04	7650 X	7392	-0-	-258	-0-	363	1	6445	3	Y	526	525	0			2
						5	4	579	9							
05	7905 X	7584	-0-	-321	-0-	387	1	6635	3	Y	500	501	0			1
						12	4	550	9							
06	7650 X	7338	-0-	-312	-0-	335	1	6529	3	Y	420	420	0			1
						12	4	462	9							
*07	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	348	1	6591	3	Y	422	421	0			2
						11	4	464	9							

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	367	1	6081	3	Y	299	300	0			-0-
							25	4	329	9							
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	405	1	6818	3	Y	355	354	0			1
							11	4	391	9							
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	371	1	6566	3	Y	341	341	0			1
							5	4	375	9							
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	388	1	6656	3	Y	351	351	0			1
							12	4	386	9							
*06	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	326	1	6306	3	Y	289	290	0			-0-
							12	4	318	9							
07	7006	X	6960	-0-	-46	-0-	332	1	6292	3	Y	295	295	0			-0-
							11	4	325	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14196	X	7026	-0-	-7170	-0-	376	1	6236	3	Y	354	355	0			-0-
							25	4	389	9							
03	15717	X	15486	-0-	-231	-0-	819	1	13790	3	Y	776	772	0			4
							23	4	854	9							
04	15210	X	14843	-0-	-367	-0-	748	1	13232	3	Y	775	774	0			5
							10	4	853	9							
05	15717	X	14725	-0-	-992	-0-	764	1	13094	3	Y	768	768	0			5
							22	4	845	9							
06	15000	X	14272	-0-	-728	-0-	661	1	12852	3	Y	670	670	0			5
							22	4	737	9							
*07	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	681	1	12872	3	Y	692	691	0			6
							24	4	761	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5376	-0-	-420	-0-	298	1	4926	3	Y	121	120	0			11
							19	4	133	9							
03	6417	X	6011	-0-	-406	-0-	327	1	5515	3	Y	146	146	0			11
							8	4	161	9							
04	6000	X	5620	-0-	-380	-0-	292	1	5185	3	Y	126	125	0			12
							4	4	139	9							
05	5952	X	5677	-0-	-275	-0-	305	1	5234	3	Y	117	118	0			11
							9	4	129	9							
06	5820	X	5681	-0-	-139	-0-	272	1	5290	3	Y	99	99	0			11
							10	4	109	9							
07	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	273	1	5157	3	Y	99	99	0			11
							9	4	109	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	5890	-0-	-2146	-0-	319	1	5303	3	Y	224	224	0			2
							22	4	246	9							
03	8897	X	8692	-0-	-205	-0-	465	1	7835	3	Y	345	345	0			2
							12	4	380	9							
04	8280	X	7895	-0-	-385	-0-	402	1	7112	3	Y	342	342	0			2
							5	4	376	9							
05	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	444	1	7620	3	Y	392	392	0			2
							13	4	431	9							
06	8400	X	8222	-0-	-178	-0-	383	1	7461	3	Y	332	333	0			1
							13	4	365	9							
*07	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	393	1	7425	3	Y	330	330	0			1
							15	4	363	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	511	1	8481	3	Y	282	282	0			7
							34	4	310	9							
03	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	683	1	11512	3	Y	335	334	0			8
							18	4	369	9							
04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	555	1	9841	3	Y	280	281	0			7
							7	4	308	9							
05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	574	1	9863	3	Y	278	279	0			6
							16	4	306	9							
06	9690	X	9087	-0-	-603	-0-	432	1	8394	3	Y	224	225	0			5
							15	4	246	9							
07	10323	X	8862	-0-	-1461	-0-	430	1	8150	3	Y	241	242	0			4
							17	4	265	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

02	15092	X	12617	-0-	-2475	-0-	683	1	11307	3	Y	527	528	0			1
							47	4	580	9							
03	16709	X	14893	-0-	-1816	-0-	794	1	13376	3	Y	638	637	0			2
							21	4	702	9							
04	16170	X	13627	-0-	-2543	-0-	694	1	12273	3	Y	591	592	0			1
							10	4	650	9							
05	16647	X	12413	-0-	-4234	-0-	652	1	11171	3	Y	519	520	0			-0-
							19	4	571	9							
06	15570	X	13184	-0-	-2386	-0-	613	1	11914	3	Y	578	577	0			1
							21	4	636	9							
*07	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	625	1	11820	3	Y	515	515	0			1
							23	4	567	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	581	1	9624	3	Y	253	254	0			1
							39	4	278	9							
03	11315	X	10385	-0-	-930	-0-	566	1	9533	3	Y	245	245	0			1
							16	4	270	9							
04	10950	X	8550	-0-	-2400	-0-	438	1	7746	3	Y	328	327	0			2
							5	4	361	9							
05	11315	X	8411	-0-	-2904	-0-	443	1	7607	3	Y	316	318	0			-0-
							13	4	348	9							
06	10950	X	9214	-0-	-1736	-0-	433	1	8430	3	Y	305	305	0			-0-
							15	4	336	9							
*07	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	441	1	8340	3	Y	315	315	0			-0-
							17	4	347	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

02	9268	X	8226	-0-	-1042	-0-	450	1	7464	3	Y	257	259	0			1
							29	4	283	9							
03	10261	X	9116	-0-	-1145	-0-	492	1	8289	3	Y	293	293	0			1
							13	4	322	9							
04	9930	X	8203	-0-	-1727	-0-	420	1	7442	3	Y	305	305	0			1
							5	4	336	9							
05	10261	X	9017	-0-	-1244	-0-	473	1	8132	3	Y	363	364	0			-0-
							13	4	399	9							
06	9930	X	8424	-0-	-1506	-0-	394	1	7668	3	Y	316	316	0			-0-
							14	4	348	9							
*07	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	412	1	7796	3	Y	323	323	0			-0-
							15	4	355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11060	X	10328	-0-	-732	-0-	563	1	9307	3	Y	381	380	0			2
							39	4	419	9							
03	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	720	1	12141	3	Y	435	436	0			1
							21	4	479	9							
04	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	644	1	11388	3	Y	432	432	0			1
							10	4	475	9							
05	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	687	1	11784	3	Y	437	438	0			-0-
							20	4	481	9							
*06	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	563	1	10950	3	Y	377	377	0			-0-
							20	4	415	9							
07	12245	X	11871	-0-	-374	-0-	572	1	10827	3	Y	410	409	0			1
							21	4	451	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188	X	5757	-0-	-431	-0-	308	1	5098	3	Y	300	300	0			2
							21	4	330	9							
03	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	397	1	6702	3	Y	386	387	0			1
							11	4	425	9							
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	347	1	6159	3	Y	379	379	0			1
							5	4	417	9							
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	363	1	6252	3	Y	388	388	0			1
							11	4	427	9							
06	6630	X	6351	-0-	-279	-0-	294	1	5697	3	Y	318	318	0			1
							10	4	350	9							
*07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	314	1	5967	3	Y	346	346	0			1
							10	4	381	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	4557	-0-	-147	-0-	245	1	4068	3	Y	207	206	0			5
							16	4	228	9							
03	5208	X	5034	-0-	-174	-0-	268	1	4513	3	Y	224	224	0			5
							7	4	246	9							
04	5040	X	4791	-0-	-249	-0-	242	1	4288	3	Y	234	233	0			6
							4	4	257	9							
05	5208	X	4927	-0-	-281	-0-	257	1	4421	3	Y	220	220	0			6
							7	4	242	9							
06	4890	X	4614	-0-	-276	-0-	216	1	4208	3	Y	166	166	0			6
							7	4	183	9							
*07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	228	1	4304	3	Y	207	206	0			7
							7	4	228	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	212	1	3502	3	Y	265	265	0			1
							14	4	292	9							
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	235	1	3952	3	Y	280	279	0			2
							6	4	308	9							
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	213	1	3761	3	Y	271	272	0			1
							4	4	298	9							
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	223	1	3827	3	Y	265	265	0			1
							7	4	292	9							
06	4140	X	4081	-0-	-59	-0-	185	1	3595	3	Y	267	268	0			-0-
							7	4	294	9							
*07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	201	1	3827	3	Y	255	255	0			-0-
							7	4	281	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8708	X	7091	-0-	-1617	-0-	371	1	6169	3	Y	478	478	0			-0-
							25	4	526	9							
03	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	579	1	9753	3	Y	766	764	0			2
							16	4	843	9							
04	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	507	1	8975	3	Y	633	633	0			2
							7	4	696	9							
05	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	527	1	9056	3	Y	635	635	0			2
							15	4	699	9							
*06	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	455	1	8852	3	Y	550	550	0			2
							16	4	605	9							
*07	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	457	1	8653	3	Y	561	561	0			2
							17	4	617	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7028	X	6088	-0-	-940	-0-	334	1	5516	3	Y	195	195	0			10
							23	4	215	9							
03	7781	X	5758	-0-	-2023	-0-	310	1	5240	3	Y	182	182	0			10
							8	4	200	9							
04	7530	X	6242	-0-	-1288	-0-	323	1	5729	3	Y	169	168	0			11
							4	4	186	9							
05	7781	X	5582	-0-	-2199	-0-	297	1	5099	3	Y	161	161	0			11
							9	4	177	9							
06	7350	X	5301	-0-	-2049	-0-	250	1	4866	3	Y	160	161	0			10
							9	4	176	9							
*07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	331	1	6245	3	Y	205	204	0			11
							11	4	226	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5213	-0-	-891	-0-	268	1	4440	3	Y	443	444	0			-0-
							18	4	487	9							
03	6758	X	6709	-0-	-49	-0-	342	1	5747	3	Y	555	553	0			2
							9	4	611	9							
04	6540	X	6042	-0-	-498	-0-	295	1	5206	3	Y	488	487	0			3
							4	4	537	9							
05	6758	X	6430	-0-	-328	-0-	321	1	5525	3	Y	523	524	0			2
							9	4	575	9							
06	6540	X	6080	-0-	-460	-0-	274	1	5314	3	Y	438	438	0			2
							10	4	482	9							
*07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	282	1	5342	3	Y	417	419	0			-0-
							9	4	459	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4969	-0-	-323	-0-	264	1	4406	3	Y	255	255	0			-0-
							18	4	281	9							
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	372	1	6259	3	Y	354	353	0			1
							10	4	389	9							
04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	328	1	5788	3	Y	311	312	0			-0-
							4	4	342	9							
05	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	328	1	5639	3	Y	372	371	0			1
							9	4	409	9							
*06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	273	1	5306	3	Y	324	324	0			1
							10	4	356	9							
07	6014	X	5925	-0-	-89	-0-	280	1	5299	3	Y	306	306	0			1
							9	4	337	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	131	1	2169	3	Y	92	92	0			2
							8	4	101	9							
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	147	1	2479	3	Y	110	109	0			3
							4	4	121	9							
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	134	1	2371	3	Y	92	91	0			4
							1	4	101	9							
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	141	1	2430	3	Y	108	107	0			5
							4	4	119	9							
*06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	119	1	2311	3	Y	80	79	0			6
							4	4	88	9							
*07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	125	1	2356	3	Y	92	91	0			7
							4	4	101	9							

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	3857	-0-	-3003	-0-	204	1	3386	3	Y	230	231	0			2
							14	4	253	9							
03	7595	X	5796	-0-	-1799	-0-	303	1	5092	3	Y	357	356	0			3
							8	4	393	9							
04	7350	X	5462	-0-	-1888	-0-	271	1	4770	3	Y	379	379	0			3
							4	4	417	9							
05	7595	X	5815	-0-	-1780	-0-	296	1	5078	3	Y	393	394	0			2
							9	4	432	9							
06	7020	X	5299	-0-	-1721	-0-	242	1	4682	3	Y	334	335	0			1
							8	4	367	9							
*07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	264	1	4976	3	Y	377	376	0			2
							9	4	415	9							

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5075	-0-	-805	-0-	276	1	4573	3	Y	188	189	0			9
							19	4	207	9							
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	366	1	6158	3	Y	263	264	0			8
							10	4	289	9							
04	6300	X	6260	-0-	-40	-0-	324	1	5734	3	Y	180	182	0			6
							4	4	198	9							
05	6510	X	5494	-0-	-1016	-0-	291	1	4986	3	Y	189	188	0			7
							9	4	208	9							
06	6300	X	5171	-0-	-1129	-0-	243	1	4730	3	Y	173	174	0			6
							8	4	190	9							
*07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	261	1	4956	3	Y	200	200	0			6
							9	4	220	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	6598	-0-	-906	-0-	351	1	5829	3	Y	359	358	0			5
							23	4	395	9							
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	450	1	7591	3	Y	454	454	0			5
							12	4	499	9							
04	8040	X	7972	-0-	-68	-0-	401	1	7098	3	Y	425	425	0			5
							5	4	468	9							
05	8308	X	8112	-0-	-196	-0-	423	1	7239	3	Y	398	399	0			4
							12	4	438	9							
06	8040	X	7699	-0-	-341	-0-	358	1	6958	3	Y	337	338	0			3
							12	4	371	9							
*07	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	362	1	6855	3	Y	331	330	0			4
							12	4	364	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7644	X	7046	-0-	-598	-0-	376	1	6252	3	Y	357	357	0			3
							25	4	393	9							
03	8463	X	8259	-0-	-204	-0-	436	1	7334	3	Y	434	435	0			2
							12	4	477	9							
04	8190	X	7807	-0-	-383	-0-	393	1	6951	3	Y	416	415	0			3
							5	4	458	9							
05	8463	X	7916	-0-	-547	-0-	411	1	7068	3	Y	386	388	0			1
							12	4	425	9							
06	8190	X	7545	-0-	-645	-0-	352	1	6840	3	Y	310	310	0			1
							12	4	341	9							
*07	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	371	1	6992	3	Y	321	320	0			2
							12	4	353	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12096	X	10976	-0-	-1120	-0-	583	1	9668	3	Y	624	624	0			3
							39	4	686	9							
03	13392	X	12985	-0-	-407	-0-	681	1	11466	3	Y	745	745	0			3
							18	4	820	9							
04	12960	X	12835	-0-	-125	-0-	646	1	11432	3	Y	679	679	0			3
							10	4	747	9							
05	13392	X	12894	-0-	-498	-0-	671	1	11509	3	Y	632	633	0			2
							19	4	695	9							
06	12960	X	12325	-0-	-635	-0-	571	1	11109	3	Y	568	568	0			2
							20	4	625	9							
*07	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	587	1	11123	3	Y	575	574	0			3
							21	4	633	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	5101	-0-	-639	-0-	273	1	4542	3	Y	243	244	0			5
							19	4	267	9							
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	339	1	5741	3	Y	296	295	0			6
							9	4	326	9							
04	6150	X	5993	-0-	-157	-0-	306	1	5416	3	Y	243	245	0			4
							4	4	267	9							
05	6355	X	6000	-0-	-355	-0-	315	1	5399	3	Y	252	253	0			3
							9	4	277	9							
06	6150	X	5630	-0-	-520	-0-	263	1	5096	3	Y	238	238	0			3
							9	4	262	9							
*07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	273	1	5161	3	Y	249	249	0			3
							9	4	274	9							

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11536	X	10524	-0-	-1012	-0-	566	1	9400	3	Y	472	473	0			1
							39	4	519	9							
03	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	697	1	11740	3	Y	608	606	0			3
							18	4	669	9							
04	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	636	1	11249	3	Y	567	567	0			3
							10	4	624	9							
05	12772	X	12639	-0-	-133	-0-	662	1	11376	3	Y	529	530	0			2
							19	4	582	9							
06	12360	X	12047	-0-	-313	-0-	562	1	10933	3	Y	484	483	0			3
							20	4	532	9							
07	11718	X	11216	-0-	-502	-0-	537	1	10158	3	Y	456	457	0			2
							19	4	502	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4014	-0-	-718	-0-	213	1	3546	3	Y	219	220	0			10
							14	4	241	9							
03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	309	1	5207	3	Y	320	320	0			10
							8	4	352	9							
04	5070	X	4195	-0-	-875	-0-	213	1	3759	3	Y	199	199	0			10
							4	4	219	9							
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	298	1	5115	3	Y	258	259	0			9
							9	4	284	9							
*06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	295	1	5733	3	Y	315	315	0			9
							11	4	347	9							
*07	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	331	1	6252	3	Y	388	387	0			10
							11	4	427	9							

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4460	-0-	-1028	-0-	245	1	4069	3	Y	118	118	0			3
							16	4	130	9							
03	6076	X	5341	-0-	-735	-0-	290	1	4882	3	Y	147	146	0			4
							7	4	162	9							
04	5520	X	5326	-0-	-194	-0-	274	1	4854	3	Y	176	176	0			4
							4	4	194	9							
05	5673	X	5497	-0-	-176	-0-	291	1	4995	3	Y	184	184	0			4
							9	4	202	9							
06	5310	X	5172	-0-	-138	-0-	243	1	4716	3	Y	186	186	0			4
							8	4	205	9							
*07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	256	1	4846	3	Y	202	202	0			4
							8	4	222	9							

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4652	-0-	-696	-0-	254	1	4221	3	Y	145	147	0			8
							17	4	160	9							
03	5921	X	5783	-0-	-138	-0-	312	1	5256	3	Y	188	188	0			8
							8	4	207	9							
04	5730	X	5295	-0-	-435	-0-	274	1	4856	3	Y	146	145	0			9
							4	4	161	9							
05	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	294	1	5062	3	Y	166	165	0			10
							9	4	183	9							
*06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	275	1	5333	3	Y	160	161	0			9
							10	4	176	9							
*07	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	284	1	5391	3	Y	173	173	0			9
							9	4	190	9							

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4497	-0-	-1523	-0-	239	1	3977	3	Y	241	241	0			1
							16	4	265	9							
03	6665	X	6458	-0-	-207	-0-	339	1	5724	3	Y	350	350	0			1
							10	4	385	9							
04	6420	X	6201	-0-	-219	-0-	314	1	5552	3	Y	301	301	0			1
							4	4	331	9							
05	6634	X	6258	-0-	-376	-0-	324	1	5553	3	Y	338	338	0			1
							9	4	372	9							
06	6270	X	5970	-0-	-300	-0-	275	1	5333	3	Y	320	320	0			1
							10	4	352	9							
*07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	287	1	5426	3	Y	316	316	0			1
							9	4	348	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	5737	-0-	-815	-0-	303	1	5029	3	Y	350	350	0			-0-
							20	4	385	9							
03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	401	1	6771	3	Y	512	510	0			2
							11	4	563	9							
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	353	1	6261	3	Y	433	434	0			1
							5	4	476	9							
05	7254	X	7190	-0-	-64	-0-	368	1	6323	3	Y	444	445	0			-0-
							11	4	488	9							
06	7020	X	6825	-0-	-195	-0-	312	1	6058	3	Y	404	403	0			1
							11	4	444	9							
*07	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	320	1	6047	3	Y	401	401	0			1
							11	4	441	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15484	X	12734	-0-	-2750	-0-	694	1	11498	3	Y	448	448	0			2
							49	4	493	9							
03	17143	X	15366	-0-	-1777	-0-	824	1	13905	3	Y	558	559	0			1
							23	4	614	9							
04	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	975	1	17257	3	Y	624	623	0			2
							13	4	686	9							
05	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	976	1	16737	3	Y	587	588	0			1
							28	4	646	9							
*06	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	821	1	15936	3	Y	602	601	0			2
							28	4	662	9							
07	16895	X	15800	-0-	-1095	-0-	759	1	14366	3	Y	589	589	0			2
							27	4	648	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10472	X	9501	-0-	-971	-0-	522	1	8638	3	Y	278	278	0			1
							35	4	306	9							
03	11594	X	11185	-0-	-409	-0-	603	1	10180	3	Y	351	351	0			1
							16	4	386	9							
04	11220	X	11057	-0-	-163	-0-	571	1	10101	3	Y	343	343	0			1
							8	4	377	9							
05	11594	X	11090	-0-	-504	-0-	588	1	10109	3	Y	343	344	0			-0-
							16	4	377	9							
06	10860	X	10148	-0-	-712	-0-	480	1	9322	3	Y	300	300	0			-0-
							16	4	330	9							
07	10292	X	10243	-0-	-49	-0-	494	1	9366	3	Y	331	330	0			1
							19	4	364	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8372	X	7705	-0-	-667	-0-	420	1	6960	3	Y	270	270	0			9
							28	4	297	9							
03	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	508	1	8552	3	Y	347	348	0			8
							14	4	382	9							
04	8970	X	8688	-0-	-282	-0-	447	1	7928	3	Y	280	281	0			7
							5	4	308	9							
05	9269	X	9084	-0-	-185	-0-	481	1	8270	3	Y	290	290	0			7
							14	4	319	9							
06	8970	X	8664	-0-	-306	-0-	409	1	7951	3	Y	264	265	0			6
							14	4	290	9							
*07	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	422	1	7986	3	Y	266	266	0			6
							15	4	293	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15176	X	13886	-0-	-1290	-0-	754	1	12484	3	Y	542	544	0			4
							52	4	596	9							
03	16802	X	16798	-0-	-4	-0-	897	1	15123	3	Y	684	683	0			5
							26	4	752	9							
04	16260	X	15124	-0-	-1136	-0-	771	1	13651	3	Y	628	628	0			5
							11	4	691	9							
05	16616	X	15322	-0-	-1294	-0-	805	1	13834	3	Y	601	601	0			5
							22	4	661	9							
06	16260	X	14759	-0-	-1501	-0-	691	1	13437	3	Y	552	551	0			6
							24	4	607	9							
*07	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	722	1	13665	3	Y	659	657	0			8
							26	4	725	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11676	X	11107	-0-	-569	-0-	604	1	10015	3	Y	405	404	0			3
							42	4	446	9							
03	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	734	1	12372	3	Y	488	489	0			2
							21	4	537	9							
04	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	666	1	11762	3	Y	398	400	0			-0-
							10	4	438	9							
05	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	688	1	11821	3	Y	433	433	0			-0-
							20	4	476	9							
06	12510	X	12316	-0-	-194	-0-	580	1	11262	3	Y	413	412	0			1
							20	4	454	9							
*07	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	598	1	11294	3	Y	413	413	0			1
							21	4	454	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	678	1	11238	3	Y	340	339	0			4
							46	4	374	9							
03	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	719	1	12116	3	Y	343	345	0			2
							20	4	377	9							
04	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	653	1	11579	3	Y	288	289	0			1
							10	4	317	9							
05	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	658	1	11314	3	Y	319	320	0			-0-
							19	4	351	9							
*06	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	543	1	10559	3	Y	287	287	0			-0-
							19	4	316	9							
07	11687	X	11544	-0-	-143	-0-	563	1	10639	3	Y	293	293	0			-0-
							20	4	322	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3411	-0-	-201	-0-	183	1	3027	3	Y	172	173	0			8
							12	4	189	9							
03	3999	X	3963	-0-	-36	-0-	209	1	3529	3	Y	200	201	0			7
							5	4	220	9							
04	3840	X	3768	-0-	-72	-0-	190	1	3345	3	Y	209	209	0			7
							3	4	230	9							
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	214	1	3668	3	Y	283	284	0			6
							7	4	311	9							
*06	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	223	1	4331	3	Y	312	311	0			7
							7	4	343	9							
*07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	192	1	3624	3	Y	274	275	0			6
							6	4	301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16548	X	15220	-0-	-1328	-0-	833	1	13798	3	Y	484	484	0			-0-
							57	4	532	9							
03	18612	X	18612	-0-	-0-	-0-	1001	1	16891	3	Y	629	629	0			-0-
							28	4	692	9							
04	17730	X	17701	-0-	-29	-0-	912	1	16141	3	Y	579	578	0			1
							11	4	637	9							
05	18321	X	17767	-0-	-554	-0-	943	1	16167	3	Y	573	573	0			1
							27	4	630	9							
06	17730	X	16924	-0-	-806	-0-	795	1	15462	3	Y	583	582	0			2
							26	4	641	9							
*07	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	839	1	15883	3	Y	675	673	0			4
							30	4	743	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5645	-0-	-515	-0-	307	1	5076	3	Y	219	219	0			2
							21	4	241	9							
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	418	1	7066	3	Y	314	313	0			3
							11	4	345	9							
04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	359	1	6357	3	Y	270	270	0			3
							5	4	297	9							
05	6820	X	6595	-0-	-225	-0-	346	1	5934	3	Y	277	278	0			2
							10	4	305	9							
06	6600	X	6198	-0-	-402	-0-	291	1	5647	3	Y	227	228	0			1
							10	4	250	9							
*07	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	299	1	5651	3	Y	226	225	0			2
							10	4	249	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	6202	-0-	-602	-0-	335	1	5548	3	Y	269	269	0			4
							23	4	296	9							
03	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	407	1	6845	3	Y	331	331	0			4
							11	4	364	9							
04	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	372	1	6609	3	Y	294	295	0			3
							5	4	323	9							
05	7533	X	7413	-0-	-120	-0-	391	1	6701	3	Y	281	283	0			1
							12	4	309	9							
06	7290	X	6714	-0-	-576	-0-	315	1	6120	3	Y	243	243	0			1
							12	4	267	9							
07	7037	X	6614	-0-	-423	-0-	319	1	6018	3	Y	242	242	0			1
							11	4	266	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4634	-0-	-210	-0-	249	1	4146	3	Y	202	203	0			6
							17	4	222	9							
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	328	1	5526	3	Y	260	261	0			5
							8	4	286	9							
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	287	1	5076	3	Y	212	213	0			4
							4	4	233	9							
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	288	1	4947	3	Y	194	195	0			3
							9	4	213	9							
06	5190	X	5130	-0-	-60	-0-	241	1	4682	3	Y	181	181	0			3
							8	4	199	9							
*07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	250	1	4719	3	Y	184	184	0			3
							8	4	202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	6757	-0-	-719	-0-	360	1	5978	3	Y	358	359	0			7
							25	4	394	9							
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	447	1	7555	3	Y	532	532	0			7
							12	4	585	9							
04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	403	1	7164	3	Y	439	440	0			6
							5	4	483	9							
05	8277	X	8123	-0-	-154	-0-	423	1	7238	3	Y	409	410	0			5
							12	4	450	9							
06	8010	X	7208	-0-	-802	-0-	334	1	6503	3	Y	326	327	0			4
							12	4	359	9							
*07	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	361	1	6846	3	Y	374	373	0			5
							12	4	411	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440	X	6296	-0-	-144	-0-	335	1	5543	3	Y	359	359	0			2
							23	4	395	9							
03	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	398	1	6720	3	Y	440	440	0			2
							11	4	484	9							
04	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	376	1	6644	3	Y	401	402	0			1
							5	4	441	9							
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	394	1	6755	3	Y	416	416	0			1
							12	4	458	9							
*06	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	334	1	6507	3	Y	346	345	0			2
							12	4	381	9							
*07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	346	1	6567	3	Y	375	374	0			3
							11	4	413	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	3779	-0-	-841	-0-	196	1	3232	3	Y	307	307	0			1
							13	4	338	9							
03	5115	X	4620	-0-	-495	-0-	230	1	3883	3	Y	455	454	0			2
							6	4	501	9							
04	4950	X	4415	-0-	-535	-0-	214	1	3789	3	Y	371	372	0			1
							4	4	408	9							
05	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	237	1	4078	3	Y	367	368	0			-0-
							7	4	404	9							
06	4950	X	4491	-0-	-459	-0-	202	1	3926	3	Y	324	324	0			-0-
							7	4	356	9							
*07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	213	1	4016	3	Y	329	328	0			1
							7	4	362	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	245	1	4062	3	Y	513	514	0			7
							16	4	564	9							
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	281	1	4746	3	Y	651	650	0			8
							7	4	716	9							
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	251	1	4451	3	Y	588	588	0			8
							4	4	647	9							
05	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	266	1	4575	3	Y	631	631	0			8
							7	4	694	9							
06	5220	X	5165	-0-	-55	-0-	223	1	4331	3	Y	549	550	0			7
							7	4	604	9							
*07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	230	1	4354	3	Y	561	561	0			7
							7	4	617	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	93	1	1534	3	Y	85	86	0			2
							6	4	94	9							
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	115	1	1953	3	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	103	1	1822	3	Y	106	107	0			1
							1	4	117	9							
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	107	1	1837	3	Y	105	104	0			2
							2	4	116	9							
*06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1747	3	Y	92	92	0			2
							2	4	101	9							
*07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	93	1	1755	3	Y	96	96	0			2
							3	4	106	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11088	X	10754	-0-	-334	-0-	589	1	9765	3	Y	327	327	0			3
							40	4	360	9							
03	12276	X	11387	-0-	-889	-0-	616	1	10356	3	Y	363	362	0			4
							16	4	399	9							
04	11880	X	10668	-0-	-1212	-0-	552	1	9749	3	Y	327	327	0			4
							7	4	360	9							
05	12276	X	11958	-0-	-318	-0-	634	1	10887	3	Y	382	383	0			3
							17	4	420	9							
06	11520	X	11365	-0-	-155	-0-	535	1	10400	3	Y	374	373	0			4
							19	4	411	9							
07	11501	X	10694	-0-	-807	-0-	507	1	9621	3	Y	497	494	0			7
							19	4	547	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	152	1	2514	3	Y	326	326	0			12
							10	4	359	9							
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	192	1	3225	3	Y	444	445	0			11
							5	4	488	9							
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	173	1	3058	3	Y	363	364	0			10
							2	4	399	9							
05	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	151	1	2582	3	Y	289	290	0			9
							4	4	318	9							
06	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	125	1	2430	3	Y	258	259	0			8
							4	4	284	9							
*07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	119	1	2259	3	Y	246	247	0			7
							4	4	271	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9408	X	9211	-0-	-197	-0-	506	1	8380	3	Y	265	265	0			9
							33	4	292	9							
03	10416	X	10293	-0-	-123	-0-	559	1	9410	3	Y	281	282	0			8
							15	4	309	9							
04	10080	X	9630	-0-	-450	-0-	498	1	8825	3	Y	274	274	0			8
							6	4	301	9							
05	10199	X	9644	-0-	-555	-0-	514	1	8801	3	Y	286	287	0			7
							14	4	315	9							
06	9960	X	9247	-0-	-713	-0-	440	1	8539	3	Y	230	231	0			6
							15	4	253	9							
*07	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	432	1	8168	3	Y	277	277	0			6
							14	4	305	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8652	X	7915	-0-	-737	-0-	515	1	7055	3	Y	287	287	0			5
							29	4	316	9							
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	604	1	8746	3	Y	378	379	0			4
							17	4	416	9							
04	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	602	1	8257	3	Y	377	376	0			5
							6	4	415	9							
05	9579	X	9356	-0-	-223	-0-	596	1	8305	3	Y	401	401	0			5
							14	4	441	9							
06	9270	X	8862	-0-	-408	-0-	514	1	8001	3	Y	303	304	0			4
							14	4	333	9							
*07	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	560	1	8064	3	Y	340	339	0			5
							17	4	374	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	7817	-0-	-499	-0-	507	1	6928	3	N	322	322	0			3
							28	4	354	9							
03	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	569	1	8214	3	N	380	380	0			3
							14	4	418	9							
04	8580	X	7877	-0-	-703	-0-	512	1	7033	3	N	297	298	0			2
							5	4	327	9							
05	8866	X	8502	-0-	-364	-0-	544	1	7589	3	N	324	324	0			2
							13	4	356	9							
06	8910	X	8379	-0-	-531	-0-	486	1	7564	3	N	286	287	0			1
							14	4	315	9							
*07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	540	1	7740	3	N	284	285	0			-0-
							13	4	312	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	6612	-0-	-808	-0-	429	1	5893	3	Y	241	243	0			5
							25	4	265	9							
03	8215	X	7603	-0-	-612	-0-	470	1	6811	3	Y	284	283	0			6
							10	4	312	9							
04	7950	X	7401	-0-	-549	-0-	485	1	6656	3	Y	232	234	0			4
							5	4	255	9							
05	8184	X	7500	-0-	-684	-0-	482	1	6714	3	Y	265	266	0			3
							12	4	292	9							
06	7740	X	7261	-0-	-479	-0-	420	1	6562	3	Y	244	244	0			3
							11	4	268	9							
*07	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	462	1	6631	3	Y	255	256	0			2
							11	4	281	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8260	X	7777	-0-	-483	-0-	503	1	6885	3	Y	328	327	0			4
							28	4	361	9							
03	9145	X	8919	-0-	-226	-0-	550	1	7952	3	Y	367	370	0			1
							13	4	404	9							
04	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	573	1	7860	3	Y	395	396	0			-0-
							6	4	435	9							
05	9145	X	8999	-0-	-146	-0-	577	1	8034	3	Y	341	341	0			-0-
							13	4	375	9							
*06	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	506	1	7914	3	Y	302	302	0			-0-
							14	4	332	9							
*07	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	559	1	8029	3	Y	293	293	0			-0-
							15	4	322	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6440 X	6029	-0-	-411	-0-	329	1	5457	3	Y	200	200	0			3
						23	4	220	9							
03	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	398	1	6718	3	Y	264	264	0			3
						11	4	290	9							
04	6900 X	6546	-0-	-354	-0-	335	1	5928	3	Y	254	255	0			2
						4	4	279	9							
05	7130 X	6674	-0-	-456	-0-	351	1	6020	3	Y	266	267	0			1
						10	4	293	9							
06	6900 X	6303	-0-	-597	-0-	295	1	5741	3	Y	233	233	0			1
						11	4	256	9							
*07	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	298	1	5628	3	Y	245	244	0			2
						10	4	270	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768 X	2951	-0-	-2817	-0-	158	1	2637	3	Y	132	134	0			8
						11	4	145	9							
03	6386 X	5491	-0-	-895	-0-	293	1	4920	3	Y	246	245	0			9
						7	4	271	9							
04	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	343	1	6054	3	Y	303	302	0			10
						4	4	333	9							
05	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	366	1	6273	3	Y	380	381	0			9
						11	4	418	9							
*06	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	301	1	5842	3	Y	308	308	0			9
						11	4	339	9							
*07	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	311	1	5875	3	Y	245	246	0			8
						10	4	270	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	475	1	4391	3	Y	367	368	0			3
						19	4	404	9							
03	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	600	1	5836	3	Y	508	508	0			3
						12	4	559	9							
04	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	609	1	5859	3	Y	508	508	0			3
						6	4	559	9							
05	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	641	1	6043	3	Y	533	533	0			3
						11	4	586	9							
*06	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	556	1	5916	3	Y	492	493	0			2
						10	4	541	9							
07	6727 X	6607	-0-	-120	-0-	542	1	5539	3	Y	468	468	0			2
						11	4	515	9							

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936 X	3557	-0-	-2379	-0-	324	1	2970	3	Y	228	230	0			1
						12	4	251	9							
03	6572 X	2099	-0-	-4473	-0-	182	1	1755	3	Y	145	145	0			1
						2	4	160	9							
04	6360 X	59	-0-	-6301	-0-	5	1	50	3	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
05	6572 X	437	-0-	-6135	-0-	38	1	367	3	Y	29	29	0			-0-
						32	9									
06	6150 X	59	-0-	-6091	-0-	5	1	50	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
07	T. A.	2354	-0-	2354	2354	195	1	1975	3	Y	164	161	0			3
						4	4	180	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	155	1	2554	3	Y	256	257	0			11
						10	4	282	9							
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	163	1	2767	3	Y	395	395	0			11
						5	4	435	9							
04	3180 X	3170	-0-	-10	-0-	152	1	2672	3	Y	314	316	0			9
						1	4	345	9							
05	3286 X	3283	-0-	-3	-0-	162	1	2791	3	Y	296	297	0			8
						4	4	326	9							
06	3180 X	3147	-0-	-33	-0-	140	1	2716	3	Y	261	263	0			6
						4	4	287	9							
*07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	145	1	2744	3	Y	290	290	0			6
						5	4	319	9							

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 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-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	159	1	2654	3	Y	430	431	0			2
						11	4	473	9							
03	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	171	1	2869	3	Y	679	678	0			3
						4	4	747	9							
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	152	1	2684	3	Y	676	674	0			5
						2	4	744	9							
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	147	1	2527	3	Y	564	566	0			3
						3	4	620	9							
*06	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	150	1	2912	3	Y	478	477	0			4
						4	4	526	9							
*07	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	168	1	3185	3	Y	504	504	0			4
						6	4	554	9							

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

02	4284 X	1885	-0-	-2399	-0-	105	1	1725	3	Y	44	44	0			1
						7	4	48	9							
03	4743 X	2434	-0-	-2309	-0-	131	1	2203	3	Y	88	87	0			2
						3	4	97	9							
04	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	148	1	2617	3	Y	148	146	0			4
						1	4	163	9							
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	176	1	3015	3	Y	73	74	0			3
						4	4	80	9							
*06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	176	1	3415	3	Y	64	64	0			3
						7	4	70	9							
*07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	181	1	3418	3	Y	65	65	0			3
						6	4	72	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3045	-0-	-399	-0-	166	1	2747	3	Y	110	111	0			3
							11	4	121	9							
03	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	202	1	3407	3	Y	137	138	0			2
							5	4	151	9							
04	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	180	1	3190	3	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							
05	3813	X	3555	-0-	-258	-0-	186	1	3211	3	Y	139	137	0			4
							5	4	153	9							
06	3660	X	3304	-0-	-356	-0-	155	1	3013	3	Y	119	120	0			3
							5	4	131	9							
*07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	154	1	2933	3	Y	103	103	0			3
							5	4	113	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4033	-0-	-783	-0-	200	1	3306	3	Y	467	467	0			2
							13	4	514	9							
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	274	1	4631	3	Y	693	693	0			2
							7	4	762	9							
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	237	1	4181	3	Y	704	702	0			4
							4	4	774	9							
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	263	1	4494	3	Y	744	744	0			4
							7	4	818	9							
06	5160	X	5079	-0-	-81	-0-	218	1	4242	3	Y	556	558	0			2
							7	4	612	9							
*07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	233	1	4417	3	Y	576	575	0			3
							7	4	634	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1295	-0-	-1197	-0-	65	1	1080	3	Y	133	135	0			10
							4	4	146	9							
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	101	1	1711	3	Y	214	213	0			11
							2	4	235	9							
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	135	1	2379	3	Y	282	281	0			12
							1	4	310	9							
05	3100	N	3123	-0-	23	23	151	1	2587	3	Y	345	346	0			11
							5	4	380	9							
*06	2848	N	2825	-0-	-23	-0-	123	1	2400	3	Y	271	272	0			10
							4	4	298	9							
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	108	1	2044	3	Y	150	152	0			8
							4	4	165	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676	X	4649	-0-	-27	-0-	239	1	3969	3	Y	386	383	0			5
							16	4	425	9							
03	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	425	1	7164	3	Y	525	525	0			5
							13	4	578	9							
04	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	343	1	6084	3	Y	487	486	0			6
							5	4	536	9							
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	368	1	6328	3	Y	488	489	0			5
							12	4	537	9							
*06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	320	1	6210	3	Y	485	485	0			5
							12	4	534	9							
07	6603	X	3502	-0-	-3101	-0-	161	1	3054	3	Y	256	260	0			1
							5	4	282	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6300	X	5493	-0-	-807	-0-	278	1	4593	3	Y	548	553	0			1
							19	4	603	9							
03	6975	X	6915	-0-	-60	-0-	343	1	5781	3	Y	710	709	0			2
							10	4	781	9							
04	6750	X	6503	-0-	-247	-0-	302	1	5340	3	Y	779	778	0			3
							4	4	857	9							
05	6975	X	6575	-0-	-400	-0-	314	1	5384	3	Y	789	790	0			2
							9	4	868	9							
*06	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	323	1	6280	3	Y	877	875	0			4
							12	4	965	9							
*07	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	339	1	6394	3	Y	683	685	0			2
							11	4	751	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9464	X	2462	-0-	-7002	-0-	126	1	2093	3	Y	214	214	0			-0-
							8	4	235	9							
03	10478	X	3204	-0-	-7274	-0-	163	1	2764	3	Y	247	246	0			1
							5	4	272	9							
04	10140	X	5653	-0-	-4487	-0-	274	1	4843	3	Y	484	481	0			4
							4	4	532	9							
05	10478	X	7700	-0-	-2778	-0-	375	1	6434	3	Y	799	796	0			7
							12	4	879	9							
06	9120	X	6533	-0-	-2587	-0-	282	1	5468	3	Y	704	704	0			7
							9	4	774	9							
*07	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	774	1	14635	3	Y	1495	1482	0			20
							27	4	1645	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4612	-0-	-344	-0-	229	1	3784	3	Y	531	531	0			-0-
							15	4	584	9							
03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	284	1	4782	3	Y	695	694	0			1
							7	4	765	9							
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	254	1	4502	3	Y	584	585	0			-0-
							4	4	642	9							
05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	269	1	4622	3	Y	765	764	0			1
							9	4	842	9							
06	5310	X	5107	-0-	-203	-0-	219	1	4263	3	Y	562	563	0			-0-
							7	4	618	9							
*07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	237	1	4515	3	Y	570	569	0			1
							8	4	627	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	114	1	1890	3	Y	293	294	0			2
							6	4	322	9							
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	169	1	2855	3	Y	389	389	0			2
							5	4	428	9							
04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	135	1	2407	3	Y	294	296	0			-0-
							1	4	323	9							
05	3100	N	3277	-0-	177	177	160	1	2751	3	Y	329	329	0			-0-
							4	4	362	9							
*06	3418	X	3241	-0-	-177	-0-	142	1	2770	3	Y	295	295	0			-0-
							4	4	325	9							
07	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	130	1	2453	3	Y	249	249	0			-0-
							4	4	274	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10780	X	7943	-0-	-2837	-0-	441	1	7327	3	Y	133	134	0			9
							29	4	146	9							
03	11935	X	11515	-0-	-420	-0-	630	1	10629	3	Y	217	217	0			9
							17	4	239	9							
04	11550	X	10628	-0-	-922	-0-	555	1	9842	3	Y	204	204	0			9
							7	4	224	9							
05	11222	X	10805	-0-	-417	-0-	582	1	9988	3	Y	199	199	0			9
							16	4	219	9							
06	11130	X	10278	-0-	-852	-0-	490	1	9546	3	Y	204	204	0			9
							18	4	224	9							
07	10354	X	10174	-0-	-180	-0-	497	1	9427	3	Y	210	209	0			10
							19	4	231	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2620	-0-	-796	-0-	143	1	2380	3	Y	79	79	0			4
							10	4	87	9							
03	3782	X	2758	-0-	-1024	-0-	148	1	2494	3	Y	102	102	0			4
							4	4	112	9							
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	257	1	4534	3	Y	331	328	0			7
							4	4	364	9							
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	232	1	3986	3	Y	184	186	0			5
							7	4	202	9							
*06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	180	1	3497	3	Y	154	153	0			6
							7	4	169	9							
07	5177	X	3910	-0-	-1267	-0-	187	1	3529	3	Y	171	171	0			6
							6	4	188	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15736	X	12886	-0-	-2850	-0-	714	1	11834	3	Y	263	263	0			1
							49	4	289	9							
03	17422	X	16256	-0-	-1166	-0-	889	1	14982	3	Y	328	328	0			1
							24	4	361	9							
04	16860	X	15267	-0-	-1593	-0-	800	1	14161	3	Y	268	269	0			-0-
							11	4	295	9							
05	16430	X	15571	-0-	-859	-0-	840	1	14412	3	Y	270	270	0			-0-
							22	4	297	9							
06	15840	X	14736	-0-	-1104	-0-	704	1	13707	3	Y	274	273	0			1
							24	4	301	9							
07	15035	X	14974	-0-	-61	-0-	734	1	13894	3	Y	291	292	0			-0-
							26	4	320	9							

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15036	X	14127	-0-	-909	-0-	780	1	12915	3	Y	344	345	0			6
							54	4	378	9							
03	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	954	1	16091	3	Y	425	427	0			4
							28	4	468	9							
04	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	851	1	15063	3	Y	249	251	0			2
							11	4	274	9							
05	16647	X	16309	-0-	-338	-0-	883	1	15148	3	Y	230	230	0			2
							25	4	253	9							
06	16110	X	15474	-0-	-636	-0-	748	1	14515	3	Y	169	169	0			2
							25	4	186	9							
*07	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	783	1	14791	3	Y	168	167	0			3
							28	4	185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	721	1	11946	3	Y	252	252	0			5
							50	4	277	9							
03	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	930	1	15673	3	Y	333	332	0			6
							27	4	366	9							
04	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	813	1	14393	3	Y	328	329	0			5
							11	4	361	9							
05	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	834	1	14329	3	Y	320	321	0			4
							22	4	352	9							
*06	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	708	1	13785	3	Y	251	252	0			3
							24	4	276	9							
*07	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	734	1	13881	3	Y	363	362	0			4
							26	4	399	9							

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13636	X	10482	-0-	-3154	-0-	583	1	9660	3	Y	182	183	0			5
							39	4	200	9							
03	15097	X	14579	-0-	-518	-0-	801	1	13491	3	Y	242	242	0			5
							21	4	266	9							
04	14520	X	13322	-0-	-1198	-0-	698	1	12350	3	Y	240	241	0			4
							10	4	264	9							
05	13919	X	13876	-0-	-43	-0-	748	1	12815	3	Y	266	266	0			4
							20	4	293	9							
06	14100	X	13692	-0-	-408	-0-	656	1	12735	3	Y	254	255	0			3
							22	4	279	9							
*07	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	672	1	12710	3	Y	264	264	0			3
							24	4	290	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	81	1	1356	3	Y	209	208	0			9
							5	4	230	9							
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	78	1	1317	3	Y	210	209	0			10
							2	4	231	9							
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	85	1	1489	3	Y	140	140	0			10
							1	4	154	9							
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	116	1	1994	3	Y	177	176	0			11
							2	4	195	9							
*06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	109	1	2124	3	Y	166	166	0			11
							3	4	183	9							
*07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	114	1	2162	3	Y	188	188	0			11
							4	4	207	9							

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	196	1	3234	3	Y	695	699	0			-0-
							14	4	765	9							
03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	254	1	4301	3	Y	952	949	0			3
							6	4	1047	9							
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	204	1	3632	3	Y	755	757	0			1
							3	4	831	9							
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	209	1	3565	3	Y	724	725	0			-0-
							6	4	796	9							
*06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	183	1	3551	3	Y	775	773	0			2
							7	4	853	9							
07	5208	X	5033	-0-	-175	-0-	205	1	3883	3	Y	851	850	0			3
							9	4	936	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5510	-0-	-622	-0-	280	1	4632	3	Y	526	527	0			2
							19	4	579	9							
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	344	1	5799	3	Y	676	677	0			1
							10	4	744	9							
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	323	1	5721	3	Y	570	571	0			-0-
							4	4	627	9							
05	6789	X	6681	-0-	-108	-0-	335	1	5754	3	Y	530	530	0			-0-
							9	4	583	9							
06	6570	X	6289	-0-	-281	-0-	281	1	5462	3	Y	487	486	0			1
							10	4	536	9							
*07	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	296	1	5611	3	Y	554	554	0			1
							10	4	609	9							

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	195	1	3229	3	Y	435	435	0			2
							13	4	479	9							
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	235	1	3969	3	Y	582	582	0			2
							6	4	640	9							
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	200	1	3558	3	Y	443	444	0			1
							3	4	487	9							
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	207	1	3526	3	Y	446	447	0			-0-
							7	4	491	9							
*06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	166	1	3226	3	Y	387	387	0			-0-
							6	4	426	9							
*07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	163	1	3089	3	Y	383	383	0			-0-
							5	4	421	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		91	-0-	91	91	4	1	63	3	Y	22	22	0			4
							24	9									
*06	T. A.		30	-0-	30	121	23	3	7	9	Y	6	6	0			4
*07	T. A.		8	-0-	8	129	6	3	2	9	Y	2	2	0			4

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	261	1	4305	3	Y	629	630	0			-0-
							19	4	692	9							
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	274	1	4632	3	Y	661	660	0			1
							10	4	727	9							
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	257	1	4536	3	Y	676	674	0			3
							5	4	744	9							
05	5332	X	5257	-0-	-75	-0-	250	1	4299	3	Y	636	637	0			2
							8	4	700	9							
06	5160	X	4540	-0-	-620	-0-	194	1	3766	3	Y	520	520	0			2
							8	4	572	9							
07	4867	X	4827	-0-	-40	-0-	209	1	3941	3	Y	609	608	0			3
							7	4	670	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3129	-0-	329	329	125	1	2084	3	Y	829	823	0			7
							8	4	912	9							
03	2487	N	2158	-0-	-329	-0-	88	1	1460	3	Y	553	559	0			1
							2	4	608	9							
04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	132	1	2334	3	Y	393	394	0			-0-
							1	4	432	9							
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	223	1	3821	3	Y	471	470	0			1
							8	4	518	9							
*06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	185	1	3604	3	Y	345	346	0			-0-
							8	4	380	9							
*07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	193	1	3665	3	Y	358	358	0			-0-
							6	4	394	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	5441	-0-	-1979	-0-	298	1	4920	3	Y	185	186	0			6
							19	4	204	9							
03	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	485	1	8178	3	Y	380	379	0			7
							15	4	418	9							
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	410	1	7274	3	Y	297	298	0			6
							6	4	327	9							
05	8215	X	7762	-0-	-453	-0-	410	1	7035	3	Y	277	278	0			5
							12	4	305	9							
06	7950	X	7682	-0-	-268	-0-	362	1	7032	3	Y	251	251	0			5
							12	4	276	9							
*07	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	387	1	7320	3	Y	265	265	0			5
							15	4	292	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	357	1	5908	3	Y	496	495	0			2
							27	4	546	9							
03	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	379	1	6385	3	Y	542	543	0			1
							11	4	596	9							
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	332	1	5867	3	Y	511	510	0			2
							4	4	562	9							
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	358	1	6161	3	Y	548	548	0			2
							10	4	603	9							
*06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	304	1	5913	3	Y	487	488	0			1
							11	4	536	9							
*07	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	361	1	6820	3	Y	535	534	0			2
							13	4	589	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17724	X	16568	-0-	-1156	-0-	905	1	14998	3	Y	548	548	0			1
							62	4	603	9							
03	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	1067	1	17984	3	Y	688	687	0			2
							30	4	757	9							
04	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	977	1	17278	3	Y	677	676	0			3
							13	4	745	9							
05	19623	X	19079	-0-	-544	-0-	1010	1	17324	3	Y	651	652	0			2
							29	4	716	9							
06	18990	X	18061	-0-	-929	-0-	852	1	16551	3	Y	572	572	0			2
							29	4	629	9							
*07	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	909	1	17199	3	Y	592	591	0			3
							32	4	651	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	348	1	3204	3	Y	189	189	0		10
							13	4	208	9						
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	458	1	4445	3	Y	272	271	0		11
							7	4	299	9						
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	555	1	5349	3	Y	342	341	0		12
							4	4	376	9						
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	512	1	4831	3	Y	313	314	0		11
							7	4	344	9						
*06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	454	1	4837	3	Y	296	296	0		11
							8	4	326	9						
*07	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	468	1	4803	3	Y	300	301	0		10
							8	4	330	9						

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
02	9688	X	8532	-0-	-1156	-0-	474	1	7856	3	Y	155	156	0		3
							31	4	171	9						
03	10726	X	10687	-0-	-39	-0-	586	1	9869	3	Y	196	195	0		4
							16	4	216	9						
04	10380	X	10095	-0-	-285	-0-	529	1	9368	3	Y	174	173	0		5
							7	4	191	9						
05	10726	X	10138	-0-	-588	-0-	548	1	9393	3	Y	165	165	0		5
							15	4	182	9						
06	10350	X	9856	-0-	-494	-0-	473	1	9209	3	Y	144	144	0		5
							16	4	158	9						
07	10137	X	9366	-0-	-771	-0-	461	1	8734	3	Y	140	140	0		5
							17	4	154	9						

PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
02	9940	X	8948	-0-	-992	-0-	483	1	8013	3	Y	382	382	0		2
							32	4	420	9						
03	11005	X	10891	-0-	-114	-0-	577	1	9722	3	Y	524	524	0		2
							16	4	576	9						
04	10650	X	9779	-0-	-871	-0-	501	1	8878	3	Y	357	358	0		1
							7	4	393	9						
05	11005	X	10285	-0-	-720	-0-	543	1	9342	3	Y	350	351	0		-0-
							15	4	385	9						
06	10620	X	9851	-0-	-769	-0-	464	1	9024	3	Y	315	315	0		-0-
							16	4	347	9						
*07	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	476	1	8994	3	Y	305	305	0		-0-
							17	4	336	9						

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
02	9436	X	8724	-0-	-712	-0-	485	1	8042	3	Y	150	151	0		5
							32	4	165	9						
03	10447	X	10268	-0-	-179	-0-	562	1	9474	3	Y	196	197	0		4
							16	4	216	9						
04	10110	X	9559	-0-	-551	-0-	499	1	8832	3	Y	201	201	0		4
							7	4	221	9						
05	10447	X	9690	-0-	-757	-0-	521	1	8948	3	Y	188	187	0		5
							14	4	207	9						
06	9990	X	9073	-0-	-917	-0-	434	1	8439	3	Y	168	169	0		4
							15	4	185	9						
*07	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	480	1	9056	3	Y	187	187	0		4
							17	4	206	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	479	1	4418	3	Y	297	297	0			2
							18	4	327	9							
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	589	1	5717	3	Y	408	408	0			2
							8	4	449	9							
04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	552	1	5318	3	Y	314	316	0			-0-
							2	4	345	9							
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	545	1	5145	3	Y	290	290	0			-0-
							9	4	319	9							
*06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	461	1	4912	3	Y	287	287	0			-0-
							9	4	316	9							
07	5859	X	5081	-0-	-778	-0-	413	1	4217	3	Y	404	402	0			2
							7	4	444	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11760	X	9945	-0-	-1815	-0-	542	1	8982	3	Y	350	352	0			2
							36	4	385	9							
03	13020	X	12246	-0-	-774	-0-	657	1	11068	3	Y	457	457	0			2
							18	4	503	9							
04	12600	X	12046	-0-	-554	-0-	616	1	10912	3	Y	463	462	0			3
							9	4	509	9							
05	13020	X	11656	-0-	-1364	-0-	613	1	10538	3	Y	444	446	0			1
							17	4	488	9							
06	12600	X	10011	-0-	-2589	-0-	470	1	9142	3	Y	348	348	0			1
							16	4	383	9							
*07	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	549	1	10395	3	Y	474	472	0			3
							20	4	521	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13748	X	12456	-0-	-1292	-0-	678	1	11219	3	Y	465	465	0			-0-
							47	4	512	9							
03	15221	X	14786	-0-	-435	-0-	792	1	13347	3	Y	569	568	0			1
							21	4	626	9							
04	14730	X	14064	-0-	-666	-0-	715	1	12642	3	Y	634	632	0			3
							10	4	697	9							
05	15221	X	14273	-0-	-948	-0-	744	1	12785	3	Y	658	659	0			2
							20	4	724	9							
06	14730	X	13578	-0-	-1152	-0-	637	1	12405	3	Y	467	468	0			1
							22	4	514	9							
*07	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	654	1	12381	3	Y	441	440	0			2
							23	4	485	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	4174	-0-	-1734	-0-	221	1	3681	3	Y	234	236	0			7
							15	4	257	9							
03	6541	X	6300	-0-	-241	-0-	332	1	5587	3	Y	339	337	0			9
							8	4	373	9							
04	6330	X	5697	-0-	-633	-0-	287	1	5094	3	Y	284	285	0			8
							4	4	312	9							
05	6510	X	5173	-0-	-1337	-0-	269	1	4611	3	Y	260	262	0			6
							7	4	286	9							
06	6120	X	4589	-0-	-1531	-0-	214	1	4146	3	Y	202	203	0			5
							7	4	222	9							
*07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	303	1	5727	3	Y	263	263	0			5
							10	4	289	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11004	X	9817	-0-	-1187	-0-	531	1	8819	3	Y	393	394	0			-0-
							35	4	432	9							
03	12183	X	11037	-0-	-1146	-0-	589	1	9940	3	Y	447	447	0			-0-
							16	4	492	9							
04	11790	X	10195	-0-	-1595	-0-	517	1	9151	3	Y	473	472	0			1
							7	4	520	9							
05	12183	X	10523	-0-	-1660	-0-	547	1	9370	3	Y	537	536	0			2
							15	4	591	9							
06	11550	X	10400	-0-	-1150	-0-	482	1	9386	3	Y	469	469	0			2
							16	4	516	9							
*07	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	520	1	9852	3	Y	486	486	0			2
							19	4	535	9							

PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4492	-0-	-100	-0-	245	1	4062	3	Y	154	154	0			9
							16	4	169	9							
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	279	1	4716	3	Y	178	178	0			9
							7	4	196	9							
04	4920	X	4761	-0-	-159	-0-	243	1	4324	3	Y	173	172	0			10
							4	4	190	9							
05	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	264	1	4531	3	Y	175	174	0			11
							7	4	193	9							
*06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	254	1	4920	3	Y	161	161	0			11
							9	4	177	9							
*07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	224	1	4235	3	Y	136	136	0			11
							7	4	150	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	297	1	4921	3	Y	235	235	0			7
							19	4	259	9							
03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	367	1	6203	3	Y	297	296	0			8
							10	4	327	9							
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	308	1	5471	3	Y	240	241	0			7
							4	4	264	9							
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	311	1	5350	3	Y	224	224	0			7
							9	4	246	9							
06	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	255	1	4981	3	Y	208	207	0			8
							9	4	229	9							
*07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	274	1	5216	3	Y	222	222	0			8
							9	4	244	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16800	X	15838	-0-	-962	-0-	865	1	14340	3	Y	523	523	0			-0-
							58	4	575	9							
03	18600	X	18458	-0-	-142	-0-	991	1	16715	3	Y	658	656	0			2
							28	4	724	9							
04	18000	X	17446	-0-	-554	-0-	896	1	15856	3	Y	621	621	0			2
							11	4	683	9							
05	18600	X	17546	-0-	-1054	-0-	929	1	15912	3	Y	616	617	0			1
							27	4	678	9							
06	18000	X	16967	-0-	-1033	-0-	798	1	15520	3	Y	566	566	0			1
							26	4	623	9							
*07	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	832	1	15758	3	Y	525	525	0			1
							30	4	578	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	5718	-0-	-1758	-0-	303	1	5030	3	Y	332	333	0			1
							20	4	365	9							
03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	462	1	7773	3	Y	541	539	0			3
							14	4	595	9							
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	406	1	7176	3	Y	418	419	0			2
							5	4	460	9							
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	438	1	7525	3	Y	435	435	0			2
							12	4	479	9							
06	8010	X	7561	-0-	-449	-0-	346	1	6753	3	Y	409	408	0			3
							12	4	450	9							
07	8835	X	7343	-0-	-1492	-0-	346	1	6543	3	Y	403	403	0			3
							11	4	443	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5906	-0-	-338	-0-	322	1	5331	3	Y	210	211	0			2
							22	4	231	9							
03	6913	X	6620	-0-	-293	-0-	356	1	5992	3	Y	239	240	0			1
							9	4	263	9							
04	6690	X	6436	-0-	-254	-0-	330	1	5851	3	Y	228	228	0			1
							4	4	251	9							
05	6913	X	6166	-0-	-747	-0-	324	1	5551	3	Y	257	258	0			-0-
							8	4	283	9							
06	6630	X	5950	-0-	-680	-0-	279	1	5412	3	Y	227	227	0			-0-
							9	4	250	9							
*07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	274	1	5197	3	Y	192	192	0			-0-
							9	4	211	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11900	X	11716	-0-	-184	-0-	630	1	10436	3	Y	551	553	0			-0-
							44	4	606	9							
03	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	740	1	12453	3	Y	686	684	0			2
							22	4	755	9							
04	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	666	1	11778	3	Y	640	640	0			2
							11	4	704	9							
05	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	699	1	12009	3	Y	646	647	0			1
							20	4	711	9							
*06	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	605	1	11739	3	Y	578	578	0			1
							21	4	636	9							
*07	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	626	1	11846	3	Y	551	550	0			2
							23	4	606	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	379	1	6297	3	Y	492	493	0			3
							25	4	541	9							
03	7843	X	7733	-0-	-110	-0-	398	1	6716	3	Y	553	554	0			2
							11	4	608	9							
04	7590	X	7235	-0-	-355	-0-	355	1	6286	3	Y	535	534	0			3
							5	4	589	9							
05	7843	X	7316	-0-	-527	-0-	376	1	6442	3	Y	442	444	0			1
							12	4	486	9							
*06	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	470	1	9137	3	Y	522	520	0			3
							16	4	574	9							
*07	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	434	1	8227	3	Y	359	361	0			1
							16	4	395	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11144	X	10549	-0-	-595	-0-	573	1	9499	3	Y	398	398	0			3
							39	4	438	9							
03	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	669	1	11287	3	Y	412	414	0			1
							19	4	453	9							
04	11940	X	11804	-0-	-136	-0-	603	1	10692	3	Y	455	454	0			2
							8	4	501	9							
05	12338	X	11945	-0-	-393	-0-	626	1	10738	3	Y	512	511	0			3
							18	4	563	9							
*06	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	572	1	11119	3	Y	519	518	0			4
							20	4	571	9							
*07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	549	1	10387	3	Y	501	501	0			4
							19	4	551	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6692	X	5958	-0-	-734	-0-	320	1	5312	3	Y	276	277	0			2
							22	4	304	9							
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	396	1	6652	3	Y	362	363	0			1
							11	4	398	9							
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	378	1	6694	3	Y	316	316	0			1
							5	4	348	9							
05	7347	X	7275	-0-	-72	-0-	381	1	6566	3	Y	288	288	0			1
							11	4	317	9							
06	7170	X	6970	-0-	-200	-0-	326	1	6335	3	Y	270	271	0			-0-
							12	4	297	9							
*07	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	336	1	6362	3	Y	289	289	0			-0-
							11	4	318	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	582	1	9643	3	Y	375	375	0			1
							39	4	413	9							
03	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	643	1	10830	3	Y	439	440	0			-0-
							18	4	483	9							
04	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	596	1	10555	3	Y	371	371	0			-0-
							9	4	408	9							
05	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	636	1	10911	3	Y	378	378	0			-0-
							18	4	416	9							
*06	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	547	1	10624	3	Y	399	398	0			1
							19	4	439	9							
07	11966	X	11583	-0-	-383	-0-	560	1	10595	3	Y	370	370	0			1
							21	4	407	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12208	X	10558	-0-	-1650	-0-	1439	1	8485	3	Y	544	546	0			1
							36	4	598	9							
03	13516	X	12992	-0-	-524	-0-	1818	1	10397	3	Y	690	688	0			3
							18	4	759	9							
04	13080	X	12944	-0-	-136	-0-	1711	1	10513	3	Y	647	646	0			4
							8	4	712	9							
05	13516	X	12805	-0-	-711	-0-	2134	1	10156	3	Y	454	457	0			1
							16	4	499	9							
06	13080	X	12264	-0-	-816	-0-	1605	1	9994	3	Y	588	585	0			4
							18	4	647	9							
07	12214	X	4240	-0-	-7974	-0-	455	1	3544	3	Y	214	218	0			-0-
							6	4	235	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10024	X	9331	-0-	-693	-0-	1285	1	7563	3	Y	413	413	0			3
							29	4	454	9							
03	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	1572	1	8986	3	Y	521	521	0			3
							15	4	573	9							
04	10740	X	10584	-0-	-156	-0-	1395	1	8559	3	Y	566	565	0			4
							7	4	623	9							
05	11098	X	10685	-0-	-413	-0-	1742	1	8293	3	Y	578	579	0			3
							14	4	636	9							
06	10740	X	10172	-0-	-568	-0-	1332	1	8303	3	Y	475	475	0			3
							14	4	523	9							
*07	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	1233	1	9624	3	Y	523	521	0			5
							19	4	575	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2747	-0-	-249	-0-	372	1	2198	3	Y	153	153	0			8
							9	4	168	9							
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	464	1	2657	3	Y	193	193	0			8
							4	4	212	9							
04	3210	X	3127	-0-	-83	-0-	417	1	2575	3	Y	122	123	0			7
							1	4	134	9							
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	556	1	2647	3	Y	131	132	0			6
							4	4	144	9							
06	3210	X	2966	-0-	-244	-0-	394	1	2443	3	Y	114	114	0			6
							4	4	125	9							
*07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	347	1	2715	3	Y	141	140	0			7
							5	4	155	9							

PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2051	-0-	-385	-0-	112	1	1837	3	Y	86	87	0			10
							7	4	95	9							
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	139	1	2352	3	Y	107	107	0			10
							3	4	118	9							
04	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	125	1	2211	3	Y	103	103	0			10
							1	4	113	9							
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	139	1	2386	3	Y	103	102	0			11
							4	4	113	9							
*06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	119	1	2320	3	Y	82	81	0			12
							4	4	90	9							
*07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	125	1	2368	3	Y	95	95	0			12
							4	4	105	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8736	X	8485	-0-	-251	-0-	457	1	7580	3	Y	380	380	0			5
							30	4	418	9							
03	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	587	1	9896	3	Y	573	573	0			5
							16	4	630	9							
04	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	486	1	8599	3	Y	478	479	0			4
							6	4	526	9							
05	9672	X	9435	-0-	-237	-0-	501	1	8586	3	Y	304	307	0			1
							14	4	334	9							
06	9360	X	9104	-0-	-256	-0-	434	1	8438	3	Y	197	197	0			1
							15	4	217	9							
07	9114	X	9050	-0-	-64	-0-	430	1	8112	3	Y	447	443	0			5
							16	4	492	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640	X	9628	-0-	-1012	-0-	518	1	8598	3	Y	434	434	0			1
							35	4	477	9							
03	11780	X	10240	-0-	-1540	-0-	544	1	9156	3	Y	477	477	0			1
							15	4	525	9							
04	11400	X	10868	-0-	-532	-0-	552	1	9762	3	Y	497	496	0			2
							7	4	547	9							
05	11780	X	11339	-0-	-441	-0-	596	1	10224	3	Y	457	458	0			1
							16	4	503	9							
06	11220	X	9635	-0-	-1585	-0-	448	1	8695	3	Y	434	434	0			1
							15	4	477	9							
*07	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	497	1	9392	3	Y	381	382	0			-0-
							19	4	419	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3814	-0-	-694	-0-	524	1	3082	3	Y	177	176	0			5
							13	4	195	9							
03	4991	X	4703	-0-	-288	-0-	662	1	3782	3	Y	230	229	0			6
							6	4	253	9							
04	4680	X	4385	-0-	-295	-0-	584	1	3584	3	Y	194	194	0			6
							4	4	213	9							
05	4836	X	4519	-0-	-317	-0-	746	1	3551	3	Y	195	195	0			6
							7	4	215	9							
06	4680	X	4291	-0-	-389	-0-	564	1	3519	3	Y	183	182	0			7
							7	4	201	9							
07	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	434	1	3386	3	Y	200	199	0			8
							6	4	220	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9268	X	8622	-0-	-646	-0-	1183	1	6975	3	Y	396	396	0			1
							28	4	436	9							
03	10261	X	10039	-0-	-222	-0-	1413	1	8081	3	Y	484	485	0			-0-
							13	4	532	9							
04	9930	X	9511	-0-	-419	-0-	1261	1	7753	3	Y	447	446	0			1
							5	4	492	9							
05	10261	X	9602	-0-	-659	-0-	1577	1	7504	3	Y	462	462	0			1
							13	4	508	9							
06	9840	X	9275	-0-	-565	-0-	1215	1	7558	3	Y	444	443	0			2
							14	4	488	9							
*07	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	1015	1	7909	3	Y	501	500	0			3
							15	4	551	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6972	X	5910	-0-	-1062	-0-	323	1	5361	3	Y	183	184	0			8
							25	4	201	9							
03	7719	X	7220	-0-	-499	-0-	391	1	6572	3	Y	224	224	0			8
							11	4	246	9							
04	7470	X	7043	-0-	-427	-0-	361	1	6409	3	Y	244	245	0			7
							5	4	268	9							
05	7719	X	7230	-0-	-489	-0-	382	1	6551	3	Y	260	261	0			6
							11	4	286	9							
06	7020	X	6745	-0-	-275	-0-	319	1	6199	3	Y	196	195	0			7
							11	4	216	9							
07	6665	X	6661	-0-	-4	-0-	323	1	6111	3	Y	196	196	0			7
							11	4	216	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	253	1	4158	3	Y	574	574	0			-0-
							17	4	631	9							
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	260	1	4369	3	Y	670	669	0			1
							7	4	737	9							
04	5160	X	4869	-0-	-291	-0-	224	1	3946	3	Y	632	632	0			1
							4	4	695	9							
05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	261	1	4486	3	Y	758	757	0			2
							7	4	834	9							
06	5160	X	5134	-0-	-26	-0-	206	1	3998	3	Y	839	838	0			3
							7	4	923	9							
*07	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	230	1	4343	3	Y	666	667	0			2
							7	4	733	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	572	1	4687	3	Y	301	303	0			4
							19	4	331	9							
03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	590	1	5889	3	Y	391	392	0			3
							9	4	430	9							
04	5580	X	5494	-0-	-86	-0-	485	1	4665	3	Y	309	310	0			2
							4	4	340	9							
05	5766	X	5654	-0-	-112	-0-	493	1	4751	3	Y	365	365	0			2
							8	4	402	9							
06	5580	X	5164	-0-	-416	-0-	414	1	4359	3	Y	348	348	0			2
							8	4	383	9							
*07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	464	1	4656	3	Y	369	369	0			2
							8	4	406	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	212	1	3509	3	Y	246	245	0			7
							13	4	271	9							
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	252	1	4253	3	Y	318	317	0			8
							7	4	350	9							
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	223	1	3944	3	Y	255	256	0			7
							2	4	281	9							
05	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	238	1	4077	3	Y	284	286	0			5
							6	4	312	9							
*06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	194	1	3787	3	Y	260	262	0			3
							6	4	286	9							
*07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	195	1	3715	3	Y	266	266	0			3
							7	4	293	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	309	1	5105	3	Y	384	385	0			-0-
							22	4	422	9							
03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	325	1	5491	3	Y	406	406	0			-0-
							8	4	447	9							
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	255	1	4524	3	Y	418	417	0			1
							4	4	460	9							
05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	300	1	5144	3	Y	474	473	0			2
							8	4	521	9							
*06	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	271	1	5259	3	Y	392	393	0			1
							10	4	431	9							
*07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	297	1	5626	3	Y	423	423	0			1
							10	4	465	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160 X	5769	-0-	-391	-0-	315	1	5234	3	Y	180	181	0			11
						22	4	198	9							
03	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	371	1	6235	3	Y	242	242	0			11
						12	4	266	9							
04	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	332	1	5892	3	Y	213	214	0			10
						5	4	234	9							
05	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	344	1	5916	3	Y	194	194	0			10
						11	4	213	9							
06	6600 X	6154	-0-	-446	-0-	291	1	5641	3	Y	192	191	0			11
						11	4	211	9							
*07	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	299	1	5640	3	Y	207	207	0			11
						11	4	228	9							

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572 X	5543	-0-	-29	-0-	303	1	5030	3	Y	173	174	0			3
						20	4	190	9							
03	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	349	1	5878	3	Y	217	218	0			2
						10	4	239	9							
04	5970 X	5699	-0-	-271	-0-	295	1	5216	3	Y	167	167	0			2
						4	4	184	9							
05	6169 X	5927	-0-	-242	-0-	315	1	5402	3	Y	183	182	0			3
						9	4	201	9							
06	5970 X	5650	-0-	-320	-0-	267	1	5185	3	Y	172	172	0			3
						9	4	189	9							
*07	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	277	1	5234	3	Y	172	171	0			4
						9	4	189	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	279	1	2296	3	Y	309	309	0			6
						8	4	340	9							
03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	288	1	2869	3	Y	398	399	0			5
						5	4	438	9							
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	288	1	2768	3	Y	383	382	0			6
						1	4	421	9							
05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	269	1	2599	3	Y	364	365	0			5
						4	4	400	9							
*06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	226	1	2388	3	Y	321	323	0			3
						4	4	353	9							
*07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	244	1	2454	3	Y	327	327	0			3
						4	4	360	9							

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488 X	4916	-0-	-572	-0-	502	1	4126	3	Y	246	247	0			3
						17	4	271	9							
03	6076 X	5301	-0-	-775	-0-	452	1	4512	3	Y	300	301	0			2
						7	4	330	9							
04	5880 X	5286	-0-	-594	-0-	460	1	4428	3	Y	358	357	0			3
						4	4	394	9							
05	6076 X	5234	-0-	-842	-0-	454	1	4379	3	Y	358	359	0			2
						7	4	394	9							
06	5880 X	5131	-0-	-749	-0-	411	1	4332	3	Y	345	344	0			3
						8	4	380	9							
*07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	473	1	4723	3	Y	353	354	0			2
						9	4	388	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	765	1	6265	3	Y	337	337	0			4
							27	4	371	9							
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	810	1	8079	3	Y	448	449	0			3
							15	4	493	9							
04	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	699	1	6720	3	Y	481	481	0			3
							6	4	529	9							
05	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	684	1	6579	3	Y	484	486	0			1
							11	4	532	9							
*06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	586	1	6163	3	Y	415	415	0			1
							12	4	457	9							
*07	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	654	1	6550	3	Y	456	456	0			1
							13	4	502	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	8825	-0-	-667	-0-	475	1	7870	3	Y	408	408	0			2
							31	4	449	9							
03	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	587	1	9873	3	Y	538	538	0			2
							16	4	592	9							
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	537	1	9484	3	Y	455	456	0			1
							7	4	501	9							
05	10509	X	10011	-0-	-498	-0-	523	1	8982	3	Y	446	447	0			-0-
							15	4	491	9							
06	10170	X	9497	-0-	-673	-0-	443	1	8600	3	Y	399	398	0			1
							15	4	439	9							
*07	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	460	1	8688	3	Y	388	388	0			1
							17	4	427	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11564	X	5538	-0-	-6026	-0-	289	1	4776	3	Y	413	419	0			2
							19	4	454	9							
03	12803	X	7	-0-	-12796	-0-	6	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
04	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	619	1	10957	3	Y	965	952	0			13
							9	4	1062	9							
05	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	760	1	13056	3	Y	983	984	0			12
							21	4	1081	9							
*06	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	674	1	13079	3	Y	850	851	0			11
							23	4	935	9							
*07	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	701	1	13260	3	Y	881	880	0			12
							25	4	969	9							

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8988	X	8699	-0-	-289	-0-	469	1	7799	3	Y	364	365	0			2
							31	4	400	9							
03	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	734	1	12370	3	Y	602	599	0			5
							21	4	662	9							
04	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	632	1	11179	3	Y	496	496	0			5
							10	4	546	9							
05	9951	X	9678	-0-	-273	-0-	509	1	8725	3	Y	391	391	0			5
							14	4	430	9							
06	9630	X	9030	-0-	-600	-0-	421	1	8195	3	Y	364	364	0			5
							14	4	400	9							
*07	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	465	1	8786	3	Y	363	364	0			4
							17	4	399	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	522	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	520	1	8624	3	Y	278	280	0			9
							35	4	306	9							
03	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	701	1	11796	3	Y	371	373	0			7
							18	4	408	9							
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	277	1	4900	3	Y	124	125	0			6
							4	4	136	9							
05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	371	1	6346	3	Y	401	399	0			8
							11	4	441	9							
*06	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	416	1	8109	3	Y	525	524	0			9
							14	4	578	9							
*07	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	443	1	8384	3	Y	586	585	0			10
							17	4	645	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	4458	-0-	-5062	-0-	230	1	3819	3	N	357	359	0			-0-
							16	4	393	9							
03	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	539	1	9094	3	N	889	884	0			5
							15	4	978	9							
04	10080	X	4628	-0-	-5452	-0-	224	1	3969	3	N	392	397	0			-0-
							4	4	431	9							
05	10323	X	1	-0-	-10322	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		10183	-0-	10183	10183	471	1	8897	3	N	727	716	0			11
							15	4	800	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9604	X	5135	-0-	-4469	-0-	267	1	4402	3	N	407	410	0			2
							18	4	448	9							
03	10633	X	10504	-0-	-129	-0-	535	1	9021	3	N	851	846	0			7
							12	4	936	9							
04	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	580	1	10290	3	N	937	934	0			10
							8	4	1031	9							
05	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	816	1	14032	3	N	1015	1015	0			10
							22	4	1117	9							
*06	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	600	1	11653	3	N	754	756	0			8
							21	4	829	9							
*07	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	579	1	10949	3	N	790	790	0			8
							21	4	869	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	713	3	N	117	118	0			4
							2	4	129	9							
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	93	1	1580	3	N	286	284	0			6
							2	4	315	9							
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	818	3	N	156	157	0			5
							172	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	739	3	N	141	141	0			5
							1	4	155	9							
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	59	1	1146	3	N	273	272	0			6
							2	4	300	9							
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	60	1	1124	3	N	272	272	0			6
							2	4	299	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	30	-0-	-4282	-0-	29	3	1	9	Y	1	9	0			8
03	4774	X	186	-0-	-4588	-0-	9	1	177	3	Y	-0-	6	0			2
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	424	1	7491	3	Y	236	234	0			4
							5	4	260	9							
05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	78	1	1360	3	Y	38	41	0			1
							2	4	42	9							
*06	960	X	197	-0-	-763	-0-	8	1	183	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
*07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	32	1	625	3	Y	118	116	0			3
							1	4	130	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	5185	-0-	-3943	-0-	287	1	4761	3	Y	107	108	0			7
							19	4	118	9							
03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	570	1	9614	3	Y	213	212	0			8
							16	4	234	9							
04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	523	1	9244	3	Y	248	248	0			8
							7	4	273	9							
05	9889	X	9416	-0-	-473	-0-	499	1	8562	3	Y	310	310	0			8
							14	4	341	9							
06	9780	X	3554	-0-	-6226	-0-	165	1	3184	3	Y	181	182	0			7
							6	4	199	9							
07	8680	X	1792	-0-	-6888	-0-	84	1	1599	3	Y	97	97	0			7
							2	4	107	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11284	X	10088	-0-	-1196	-0-	523	1	8674	3	N	776	778	0			3
							37	4	854	9							
03	12834	X	12553	-0-	-281	-0-	642	1	10805	3	N	987	984	0			6
							20	4	1086	9							
04	12420	X	11117	-0-	-1303	-0-	550	1	9723	3	N	762	764	0			4
							6	4	838	9							
05	12617	X	11914	-0-	-703	-0-	604	1	10354	3	N	853	853	0			4
							18	4	938	9							
06	12150	X	11468	-0-	-682	-0-	518	1	10082	3	N	773	772	0			5
							18	4	850	9							
*07	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	540	1	10228	3	N	799	799	0			5
							20	4	879	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

02	6328	X	5799	-0-	-529	-0-	295	1	4895	3	N	536	536	0			-0-
							19	4	590	9							
03	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	352	1	5956	3	N	636	634	0			2
							10	4	700	9							
04	6630	X	6365	-0-	-265	-0-	307	1	5431	3	N	566	566	0			2
							4	4	623	9							
05	6634	X	6018	-0-	-616	-0-	295	1	5064	3	N	591	591	0			2
							9	4	650	9							
06	6780	X	5415	-0-	-1365	-0-	236	1	4602	3	N	517	517	0			2
							8	4	569	9							
07	5332	X	5194	-0-	-138	-0-	233	1	4435	3	N	471	471	0			2
							8	4	518	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

02	6860	X	6232	-0-	-628	-0-	318	1	5279	3	N	557	561	0			6
							22	4	613	9							
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	405	1	6816	3	N	745	745	0			6
							11	4	820	9							
04	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	380	1	6711	3	N	778	778	0			6
							5	4	856	9							
05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	384	1	6594	3	N	560	562	0			4
							12	4	616	9							
06	7350	X	7185	-0-	-165	-0-	312	1	6071	3	N	719	716	0			7
							11	4	791	9							
*07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	302	1	5720	3	N	720	721	0			6
							10	4	792	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

02	8540	X	7669	-0-	-871	-0-	396	1	6576	3	Y	608	609	0			1
							28	4	669	9							
03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	495	1	8335	3	Y	810	808	0			3
							15	4	891	9							
04	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	460	1	8157	3	Y	922	920	0			5
							6	4	1014	9							
05	9455	X	9406	-0-	-49	-0-	472	1	8073	3	Y	771	774	0			2
							13	4	848	9							
06	9150	X	8797	-0-	-353	-0-	390	1	7577	3	Y	743	742	0			3
							13	4	817	9							
*07	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	430	1	8098	3	Y	875	873	0			5
							16	4	963	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	396	1	6589	3	Y	439	439	0			2
							26	4	483	9							
03	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	417	1	7049	3	Y	475	476	0			1
							11	4	523	9							
04	7500	X	7394	-0-	-106	-0-	369	1	6545	3	Y	432	433	0			-0-
							5	4	475	9							
05	7750	X	7279	-0-	-471	-0-	375	1	6422	3	Y	428	428	0			-0-
							11	4	471	9							
06	7500	X	6903	-0-	-597	-0-	315	1	6148	3	Y	389	389	0			-0-
							12	4	428	9							
*07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	343	1	6505	3	Y	426	426	0			-0-
							11	4	469	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	6123	-0-	-1017	-0-	329	1	5443	3	Y	298	300	0			2
							23	4	328	9							
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	426	1	7170	3	Y	399	400	0			1
							11	4	439	9							
04	7650	X	7570	-0-	-80	-0-	382	1	6785	3	Y	362	362	0			1
							5	4	398	9							
05	7905	X	7861	-0-	-44	-0-	409	1	7011	3	Y	390	390	0			1
							12	4	429	9							
06	7650	X	7533	-0-	-117	-0-	350	1	6812	3	Y	326	326	0			1
							12	4	359	9							
*07	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	381	1	7207	3	Y	348	348	0			1
							14	4	383	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	404	1	6707	3	Y	383	381	0			3
							27	4	421	9							
03	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	415	1	6997	3	Y	365	368	0			-0-
							11	4	402	9							
04	6810	X	6801	-0-	-9	-0-	345	1	6110	3	Y	311	311	0			-0-
							4	4	342	9							
05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	368	1	6321	3	Y	344	344	0			-0-
							11	4	378	9							
06	6810	X	6591	-0-	-219	-0-	306	1	5958	3	Y	287	287	0			-0-
							11	4	316	9							
07	6448	X	5080	-0-	-1368	-0-	241	1	4583	3	Y	225	225	0			-0-
							8	4	248	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	5387	-0-	-213	-0-	269	1	4454	3	Y	587	590	0			-0-
							18	4	646	9							
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	338	1	5689	3	Y	796	794	0			2
							9	4	876	9							
04	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	315	1	5604	3	Y	813	812	0			3
							4	4	894	9							
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	326	1	5622	3	Y	815	816	0			2
							9	4	897	9							
06	6000	X	5944	-0-	-56	-0-	254	1	4917	3	Y	694	694	0			2
							10	4	763	9							
07	6107	X	5761	-0-	-346	-0-	248	1	4690	3	Y	741	740	0			3
							8	4	815	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	4240	-0-	-44	-0-	221	1	3654	3	Y	318	318	0			2
							15	4	350	9							
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	264	1	4438	3	Y	414	415	0			1
							7	4	455	9							
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	242	1	4259	3	Y	378	378	0			1
							4	4	416	9							
05	4743	X	4125	-0-	-618	-0-	207	1	3554	3	Y	326	327	0			-0-
							5	4	359	9							
*06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	223	1	4331	3	Y	384	383	0			1
							7	4	422	9							
*07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	213	1	4055	3	Y	370	370	0			1
							7	4	407	9							

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3873	-0-	-103	-0-	196	1	3237	3	Y	388	388	0			-0-
							13	4	427	9							
03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	243	1	4103	3	Y	504	503	0			1
							7	4	554	9							
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	214	1	3779	3	Y	461	460	0			2
							2	4	507	9							
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	216	1	3702	3	Y	457	458	0			1
							7	4	503	9							
*06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	190	1	3697	3	Y	412	411	0			2
							6	4	453	9							
*07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	204	1	3849	3	Y	438	436	0			4
							7	4	482	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4632	-0-	-688	-0-	234	1	3887	3	N	450	450	0			-0-
							16	4	495	9							
03	5890	X	5564	-0-	-326	-0-	277	1	4668	3	N	556	555	0			1
							7	4	612	9							
04	5700	X	5306	-0-	-394	-0-	251	1	4468	3	N	530	528	0			3
							4	4	583	9							
05	5890	X	5713	-0-	-177	-0-	280	1	4791	3	N	577	578	0			2
							7	4	635	9							
06	5700	X	5341	-0-	-359	-0-	232	1	4507	3	N	540	541	0			1
							8	4	594	9							
*07	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	260	1	4890	3	N	556	556	0			1
							8	4	612	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9436	X	8852	-0-	-584	-0-	477	1	7930	3	Y	376	376	0			2
							31	4	414	9							
03	10447	X	9807	-0-	-640	-0-	524	1	8833	3	Y	396	398	0			-0-
							14	4	436	9							
04	9780	X	9350	-0-	-430	-0-	477	1	8450	3	Y	379	379	0			-0-
							6	4	417	9							
05	10106	X	9805	-0-	-301	-0-	514	1	8834	3	Y	403	402	0			1
							14	4	443	9							
06	9780	X	8740	-0-	-1040	-0-	409	1	7939	3	Y	344	344	0			1
							14	4	378	9							
*07	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	450	1	8491	3	Y	353	354	0			-0-
							17	4	388	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	65	1	1073	3	Y	65	65	0			8
							5	4	72	9							
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	88	1	1477	3	Y	103	102	0			9
							2	4	113	9							
04	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	99	1	1736	3	Y	120	119	0			10
							1	4	132	9							
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	125	1	2126	3	Y	149	148	0			11
							4	4	164	9							
*06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	102	1	1993	3	Y	124	123	0			12
							3	4	136	9							
*07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	114	1	2150	3	Y	116	115	0			13
							4	4	128	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14784	X	13734	-0-	-1050	-0-	719	1	11918	3	Y	952	953	0			5
							50	4	1047	9							
03	16368	X	15766	-0-	-602	-0-	812	1	13698	3	Y	1122	1121	0			6
							22	4	1234	9							
04	15840	X	14956	-0-	-884	-0-	739	1	13074	3	Y	1030	1030	0			6
							10	4	1133	9							
05	16368	X	14688	-0-	-1680	-0-	743	1	12744	3	Y	1074	1074	0			6
							20	4	1181	9							
06	15840	X	14705	-0-	-1135	-0-	664	1	12899	3	Y	1018	1017	0			7
							22	4	1120	9							
*07	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	671	1	12686	3	Y	1021	1021	0			7
							24	4	1123	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	4533	-0-	-3251	-0-	252	1	4156	3	Y	98	100	0			10
							17	4	108	9							
03	8618	X	7695	-0-	-923	-0-	420	1	7068	3	Y	178	177	0			11
							11	4	196	9							
04	8340	X	7435	-0-	-905	-0-	382	1	6782	3	Y	242	243	0			10
							5	4	266	9							
05	8401	X	7427	-0-	-974	-0-	392	1	6714	3	Y	281	282	0			9
							12	4	309	9							
06	7890	X	6991	-0-	-899	-0-	327	1	6371	3	Y	255	255	0			9
							12	4	281	9							
*07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	339	1	6396	3	Y	264	265	0			8
							11	4	290	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	147	1	2407	3	Y	302	302	0			8
							10	4	332	9							
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	141	1	2366	3	Y	314	314	0			8
							3	4	345	9							
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	113	1	1985	3	Y	174	175	0			7
							1	4	191	9							
05	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	121	1	2076	3	Y	185	185	0			7
							2	4	204	9							
06	2250	X	2166	-0-	-84	-0-	98	1	1890	3	Y	160	160	0			7
							2	4	176	9							
*07	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	113	1	2137	3	Y	186	187	0			6
							4	4	205	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10416	X	8418	-0-	-1998	-0-	466	1	7721	3	Y	182	183	0			1
							31	4	200	9							
03	11532	X	11070	-0-	-462	-0-	603	1	10165	3	Y	260	261	0			-0-
							16	4	286	9							
04	10830	X	10192	-0-	-638	-0-	529	1	9336	3	Y	291	291	0			-0-
							7	4	320	9							
05	10757	X	10422	-0-	-335	-0-	554	1	9522	3	Y	301	301	0			-0-
							15	4	331	9							
06	10710	X	10416	-0-	-294	-0-	493	1	9589	3	Y	287	287	0			-0-
							18	4	316	9							
*07	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	478	1	9046	3	Y	280	280	0			-0-
							17	4	308	9							

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

02	2716	X	2157	-0-	-559	-0-	113	1	1876	3	Y	146	146	0			4
							7	4	161	9							
03	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	131	1	2216	3	Y	178	178	0			4
							3	4	196	9							
04	2910	X	2678	-0-	-232	-0-	134	1	2356	3	Y	170	169	0			5
							1	4	187	9							
05	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	138	1	2347	3	Y	171	170	0			6
							4	4	188	9							
*06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	125	1	2414	3	Y	166	167	0			5
							4	4	183	9							
*07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	140	1	2645	3	Y	188	188	0			5
							4	4	207	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

02	12012	X	11302	-0-	-710	-0-	612	1	10127	3	Y	474	474	0			-0-
							42	4	521	9							
03	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	713	1	12019	3	Y	578	577	0			1
							18	4	636	9							
04	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	663	1	11747	3	Y	526	525	0			2
							10	4	579	9							
05	13299	X	13047	-0-	-252	-0-	688	1	11792	3	Y	497	498	0			1
							20	4	547	9							
06	12870	X	12284	-0-	-586	-0-	579	1	11254	3	Y	392	393	0			-0-
							20	4	431	9							
*07	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	594	1	11250	3	Y	440	438	0			2
							21	4	484	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7952	X	3553	-0-	-4399	-0-	195	1	3224	3	Y	110	111	0			2
							13	4	121	9							
03	8804	X	29	-0-	-8775	-0-	28	3	1	9	Y	1	2	0			1
04	8520	X	3733	-0-	-4787	-0-	192	1	3409	3	Y	117	115	0			3
							3	4	129	9							
05	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	519	1	8907	3	Y	417	414	0			6
							14	4	459	9							
*06	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	473	1	9177	3	Y	479	476	0			9
							16	4	527	9							
*07	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	552	1	10431	3	Y	665	662	0			12
							20	4	732	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

02	9856	X	8626	-0-	-1230	-0-	469	1	7795	3	Y	301	301	0			1
							31	4	331	9							
03	10912	X	10444	-0-	-468	-0-	560	1	9424	3	Y	404	403	0			2
							16	4	444	9							
04	10560	X	9967	-0-	-593	-0-	504	1	8914	3	Y	493	491	0			4
							7	4	542	9							
05	10912	X	10098	-0-	-814	-0-	524	1	9003	3	Y	505	505	0			4
							15	4	556	9							
06	10110	X	9613	-0-	-497	-0-	446	1	8678	3	Y	431	432	0			3
							15	4	474	9							
*07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	457	1	8655	3	Y	387	388	0			2
							17	4	426	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

02	16352	X	15220	-0-	-1132	-0-	836	1	13840	3	Y	443	444	0			4
							57	4	487	9							
03	18104	X	17713	-0-	-391	-0-	958	1	16150	3	Y	525	526	0			3
							27	4	578	9							
04	17520	X	16965	-0-	-555	-0-	876	1	15511	3	Y	515	515	0			3
							11	4	567	9							
05	18104	X	17173	-0-	-931	-0-	911	1	15652	3	Y	531	531	0			3
							26	4	584	9							
06	17520	X	16427	-0-	-1093	-0-	777	1	15105	3	Y	472	472	0			3
							26	4	519	9							
*07	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	808	1	15287	3	Y	423	424	0			2
							28	4	465	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

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
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	742	3	Y	53	53	0			-0-
							2	4	58	9							
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	45	1	774	3	Y	58	58	0			-0-
							1	4	64	9							
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	41	1	720	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	44	1	739	3	Y	87	87	0			-0-
							1	4	96	9							
06	870	N	605	-0-	-265	-0-	27	1	520	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
07	868	N	770	-0-	-98	-0-	36	1	677	3	Y	50	50	0			-0-
							2	4	55	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	380	1	6303	3	Y	248	247	0			2
							28	4	273	9							
03	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	446	1	7498	3	Y	313	312	0			3
							14	4	344	9							
04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	410	1	7281	3	Y	455	453	0			5
							6	4	501	9							
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	390	1	6698	3	Y	461	462	0			4
							12	4	507	9							
*06	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	314	1	6093	3	Y	382	383	0			3
							11	4	420	9							
*07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	332	1	6288	3	Y	397	397	0			3
							13	4	437	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

02	2352	X	1770	-0-	-582	-0-	93	1	1529	3	Y	129	130	0			11
							6	4	142	9							
03	2604	X	2019	-0-	-585	-0-	104	1	1742	3	Y	155	156	0			10
							2	4	171	9							
04	2520	X	1841	-0-	-679	-0-	89	1	1593	3	Y	144	143	0			11
							1	4	158	9							
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	108	1	1867	3	Y	157	157	0			11
							2	4	173	9							
06	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	82	1	1616	3	Y	124	123	0			12
							2	4	136	9							
*07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	82	1	1540	3	Y	131	130	0			13
							2	4	144	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	324	1	5373	3	Y	234	233	0			1
							22	4	257	9							
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	358	1	6036	3	Y	273	272	0			2
							10	4	300	9							
04	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	329	1	5805	3	Y	324	324	0			2
							5	4	356	9							
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	347	1	5961	3	Y	467	466	0			3
							10	4	514	9							
*06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	272	1	5287	3	Y	392	393	0			2
							10	4	431	9							
07	5952	X	5625	-0-	-327	-0-	260	1	4893	3	Y	419	419	0			2
							11	4	461	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	284	1	4698	3	Y	93	93	0			2
							19	4	102	9							
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	245	1	4143	3	Y	87	88	0			1
							6	4	96	9							
04	3720	X	1849	-0-	-1871	-0-	95	1	1676	3	Y	70	70	0			1
							1	4	77	9							
05	3844	X	2740	-0-	-1104	-0-	139	1	2402	3	Y	177	175	0			3
							4	4	195	9							
06	3720	X	2533	-0-	-1187	-0-	114	1	2188	3	Y	206	205	0			4
							4	4	227	9							
*07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	131	1	2480	3	Y	255	256	0			3
							4	4	281	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	318	1	5263	3	Y	536	537	0			-0-
							21	4	590	9							
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	366	1	6157	3	Y	658	657	0			1
							10	4	724	9							
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	351	1	6208	3	Y	598	598	0			1
							5	4	658	9							
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	395	1	6778	3	Y	622	623	0			-0-
							12	4	684	9							
*06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	300	1	5827	3	Y	517	516	0			1
							11	4	569	9							
07	7099	X	5839	-0-	-1260	-0-	267	1	5053	3	Y	464	464	0			1
							9	4	510	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	162	1	2683	3	Y	126	128	0			3
							11	4	139	9							
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	212	1	3593	3	Y	172	171	0			4
							6	4	189	9							
04	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	149	1	2622	3	Y	141	140	0			5
							1	4	155	9							
05	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	146	1	2481	3	Y	141	140	0			6
							4	4	155	9							
06	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	121	1	2350	3	Y	136	135	0			7
							4	4	150	9							
07	2542	X	2457	-0-	-85	-0-	115	1	2205	3	Y	121	121	0			7
							4	4	133	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	248	1	4127	3	Y	222	223	0			2
							17	4	244	9							
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	352	1	5908	3	Y	329	328	0			3
							10	4	362	9							
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	299	1	5310	3	Y	294	295	0			2
							4	4	323	9							
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	321	1	5511	3	Y	382	381	0			3
							9	4	420	9							
*06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	255	1	4968	3	Y	426	424	0			5
							10	4	469	9							
07	5859	X	5644	-0-	-215	-0-	260	1	4893	3	Y	438	438	0			5
							9	4	482	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	371	1	6168	3	Y	777	778	0			3
							25	4	855	9							
03	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	445	1	7496	3	Y	981	981	0			3
							12	4	1079	9							
04	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	415	1	7327	3	Y	947	947	0			3
							5	4	1042	9							
05	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	434	1	7456	3	Y	977	979	0			1
							12	4	1075	9							
*06	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	354	1	6888	3	Y	813	814	0			-0-
							12	4	894	9							
*07	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	367	1	6952	3	Y	801	800	0			1
							12	4	881	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	476	1	7889	3	Y	500	501	0			2
							31	4	550	9							
03	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	632	1	10649	3	Y	703	701	0			4
							17	4	773	9							
04	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	572	1	10148	3	Y	550	550	0			4
							8	4	605	9							
05	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	528	1	9073	3	Y	443	445	0			2
							15	4	487	9							
06	8550	X	5077	-0-	-3473	-0-	222	1	4300	3	Y	498	498	0			2
							7	4	548	9							
07	11749	X	5121	-0-	-6628	-0-	228	1	4316	3	Y	518	518	0			2
							7	4	570	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	3073	-0-	-1547	-0-	168	1	2788	3	Y	96	96	0			4
							11	4	106	9							
03	5115	X	4192	-0-	-923	-0-	225	1	3806	3	Y	141	142	0			3
							6	4	155	9							
04	4710	X	3675	-0-	-1035	-0-	190	1	3361	3	Y	110	110	0			3
							3	4	121	9							
05	4867	X	2567	-0-	-2300	-0-	138	1	2360	3	Y	59	59	0			3
							4	4	65	9							
06	4050	X	2725	-0-	-1325	-0-	128	1	2507	3	Y	78	77	0			4
							4	4	86	9							
*07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	173	1	3242	3	Y	97	96	0			5
							6	4	107	9							

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	2878	-0-	-1154	-0-	148	1	2455	3	Y	241	243	0			4
							10	4	265	9							
03	4464	X	2246	-0-	-2218	-0-	114	1	1902	3	Y	207	208	0			3
							2	4	228	9							
04	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	207	1	3666	3	Y	399	396	0			6
							3	4	439	9							
05	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	416	1	7149	3	Y	551	549	0			8
							12	4	606	9							
*06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	291	1	5650	3	Y	338	340	0			6
							10	4	372	9							
*07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	220	1	4158	3	Y	300	301	0			5
							7	4	330	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	5024	-0-	-72	-0-	320	1	4233	3	Y	414	415	0			7
							16	4	455	9							
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	357	1	4892	3	Y	500	500	0			7
							7	4	550	9							
04	5460	X	5350	-0-	-110	-0-	318	1	4503	3	Y	479	479	0			7
							2	4	527	9							
05	5642	X	5380	-0-	-262	-0-	322	1	4428	3	Y	567	566	0			8
							6	4	624	9							
06	5460	X	5228	-0-	-232	-0-	289	1	4372	3	Y	508	508	0			8
							8	4	559	9							
*07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	297	1	4387	3	Y	460	461	0			7
							8	4	506	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5485	-0-	-311	-0-	351	1	4627	3	Y	444	444	0			4
							19	4	488	9							
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	401	1	5485	3	Y	545	545	0			4
							8	4	600	9							
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	380	1	5366	3	Y	467	467	0			4
							4	4	514	9							
05	6417	X	6168	-0-	-249	-0-	388	1	5345	3	Y	387	389	0			2
							9	4	426	9							
06	6210	X	6143	-0-	-67	-0-	352	1	5376	3	Y	369	370	0			1
							9	4	406	9							
*07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	364	1	5387	3	Y	358	359	0			-0-
							9	4	394	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5305	-0-	-15	-0-	340	1	4498	3	Y	408	408	0			3
							18	4	449	9							
03	5890	X	5728	-0-	-162	-0-	355	1	4863	3	Y	457	459	0			1
							7	4	503	9							
04	5700	X	5427	-0-	-273	-0-	325	1	4622	3	Y	434	434	0			1
							3	4	477	9							
05	5890	X	5431	-0-	-459	-0-	328	1	4505	3	Y	537	536	0			2
							7	4	591	9							
06	5700	X	5020	-0-	-680	-0-	275	1	4208	3	Y	483	482	0			3
							6	4	531	9							
*07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	282	1	4161	3	Y	494	494	0			3
							7	4	543	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	6163	-0-	-613	-0-	407	1	5357	3	Y	344	345	0			6
							21	4	378	9							
03	7502	X	7325	-0-	-177	-0-	465	1	6378	3	Y	428	428	0			6
							11	4	471	9							
04	7260	X	7164	-0-	-96	-0-	440	1	6243	3	Y	433	433	0			6
							5	4	476	9							
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	477	1	6554	3	Y	466	466	0			6
							12	4	513	9							
06	7260	X	7041	-0-	-219	-0-	405	1	6162	3	Y	420	421	0			5
							12	4	462	9							
*07	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	408	1	6020	3	Y	456	456	0			5
							11	4	502	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	6442	-0-	-922	-0-	351	1	5818	3	Y	227	227	0			2
							23	4	250	9							
03	8153	X	8116	-0-	-37	-0-	437	1	7339	3	Y	298	297	0			3
							12	4	328	9							
04	7890	X	6944	-0-	-946	-0-	355	1	6281	3	Y	275	275	0			3
							5	4	303	9							
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	451	1	7750	3	Y	440	438	0			5
							13	4	484	9							
*06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	382	1	7403	3	Y	346	346	0			5
							13	4	381	9							
*07	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	431	1	8157	3	Y	413	412	0			6
							17	4	454	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	481	1	6349	3	Y	687	687	0			6
							28	4	756	9							
03	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	538	1	7373	3	Y	800	801	0			5
							14	4	880	9							
04	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	484	1	6856	3	Y	720	720	0			5
							6	4	792	9							
05	8308	X	8175	-0-	-133	-0-	496	1	6823	3	Y	767	766	0			6
							12	4	844	9							
06	8040	X	7314	-0-	-726	-0-	406	1	6171	3	Y	660	660	0			6
							11	4	726	9							
07	8153	X	7525	-0-	-628	-0-	427	1	6316	3	Y	699	697	0			8
							13	4	769	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	4173	-0-	-3723	-0-	224	1	3732	3	Y	184	184	0			1
							15	4	202	9							
03	8742	X	94	-0-	-8648	-0-	6	1	84	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
04	8460	X	4301	-0-	-4159	-0-	217	1	3858	3	Y	202	199	0			3
							4	4	222	9							
05	8742	X	7396	-0-	-1346	-0-	384	1	6585	3	Y	378	376	0			5
							11	4	416	9							
06	8460	X	7678	-0-	-782	-0-	354	1	6882	3	Y	391	392	0			4
							12	4	430	9							
*07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	378	1	7126	3	Y	442	440	0			6
							14	4	486	9							

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	456	1	6023	3	Y	517	516	0			1
							25	4	569	9							
03	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	489	1	6714	3	Y	607	606	0			2
							11	4	668	9							
04	7200	X	6577	-0-	-623	-0-	393	1	5573	3	Y	552	551	0			3
							4	4	607	9							
05	7440	X	7297	-0-	-143	-0-	455	1	6274	3	Y	507	508	0			2
							10	4	558	9							
*06	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	435	1	6608	3	Y	491	491	0			2
							12	4	540	9							
*07	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	440	1	6516	3	Y	502	502	0			2
							13	4	552	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	4642	-0-	-622	-0-	296	1	3888	3	Y	403	404	0			-0-
							15	4	443	9							
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	380	1	5200	3	Y	546	546	0			-0-
							8	4	601	9							
04	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	368	1	5223	3	Y	554	553	0			1
							4	4	609	9							
05	5828	X	5660	-0-	-168	-0-	349	1	4812	3	Y	447	448	0			-0-
							7	4	492	9							
*06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	320	1	4852	3	Y	426	426	0			-0-
							9	4	469	9							
*07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	333	1	4901	3	Y	519	517	0			2
							8	4	571	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	436	1	7227	3	Y	294	294	0			6
							29	4	323	9							
03	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	713	1	12011	3	Y	513	513	0			6
							18	4	564	9							
04	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	505	1	8932	3	Y	342	343	0			5
							7	4	376	9							
05	7905	X	7783	-0-	-122	-0-	411	1	7054	3	Y	278	279	0			4
							12	4	306	9							
06	7650	X	7163	-0-	-487	-0-	337	1	6550	3	Y	240	241	0			3
							12	4	264	9							
07	7006	X	6963	-0-	-43	-0-	339	1	6387	3	Y	205	205	0			3
							11	4	226	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	450	1	7454	3	Y	345	346	0			3
							29	4	380	9							
03	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	742	1	12516	3	Y	605	603	0			5
							21	4	666	9							
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	448	1	7933	3	Y	363	364	0			4
							5	4	399	9							
05	8773	X	7890	-0-	-883	-0-	409	1	7019	3	Y	409	409	0			4
							12	4	450	9							
06	8490	X	7234	-0-	-1256	-0-	334	1	6469	3	Y	381	381	0			4
							12	4	419	9							
07	7781	X	7071	-0-	-710	-0-	333	1	6305	3	Y	384	384	0			4
							11	4	422	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	277	1	3110	3	Y	1573	1572	0			10
							12	4	1730	9							
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	266	1	3162	3	Y	1351	1359	0			2
							5	4	1486	9							
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	248	1	3017	3	Y	1292	1292	0			2
							1	4	1421	9							
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	403	1	4976	3	Y	1439	1440	0			1
							8	4	1583	9							
*06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	487	1	6757	3	Y	1080	1081	0			-0-
							12	4	1188	9							
*07	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	509	1	6830	3	Y	1228	1224	0			4
							13	4	1351	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	349	1	3826	3	Y	386	388	0			-0-
							15	4	425	9							
03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	503	1	5180	3	Y	541	540	0			1
							8	4	595	9							
04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	482	1	4760	3	Y	477	477	0			1
							4	4	525	9							
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	487	1	4837	3	Y	490	490	0			1
							7	4	539	9							
*06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	439	1	4782	3	Y	444	443	0			2
							8	4	488	9							
*07	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	414	1	4601	3	Y	412	413	0			1
							8	4	453	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	661	1	7232	3	Y	957	961	0			-0-
							31	4	1053	9							
03	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	937	1	9657	3	Y	1324	1320	0			4
							18	4	1456	9							
04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	925	1	9108	3	Y	1172	1171	0			5
							7	4	1289	9							
05	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	916	1	9094	3	Y	1281	1280	0			6
							15	4	1409	9							
*06	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	840	1	9166	3	Y	1403	1400	0			9
							16	4	1543	9							
*07	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	792	1	8794	3	Y	1187	1190	0			6
							17	4	1306	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	259	1	2811	3	Y	450	448	0			6
							11	4	495	9							
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	352	1	3629	3	Y	560	559	0			7
							4	4	616	9							
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	359	1	3545	3	Y	609	607	0			9
							1	4	670	9							
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	356	1	3534	3	Y	502	504	0			7
							6	4	552	9							
*06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	422	1	4610	3	Y	456	456	0			7
							8	4	502	9							
*07	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	342	1	3806	3	Y	259	263	0			3
							7	4	285	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	395	1	4322	3	Y	724	725	0			-0-
							18	4	796	9							
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	563	1	5811	3	Y	978	975	0			3
							10	4	1076	9							
04	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	540	1	5307	3	Y	915	915	0			3
							4	4	1007	9							
05	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	538	1	5356	3	Y	945	947	0			1
							9	4	1040	9							
*06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	475	1	5174	3	Y	855	855	0			1
							10	4	941	9							
*07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	466	1	5198	3	Y	867	867	0			1
							9	4	954	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	444	1	4987	3	Y	833	834	0			-0-
						19	4	916	9							
03	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	500	1	5929	3	Y	966	964	0			2
						9	4	1063	9							
04	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	448	1	5456	3	Y	824	824	0			2
						4	4	906	9							
05	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	509	1	6302	3	Y	994	993	0			3
						12	4	1093	9							
*06	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	430	1	5949	3	Y	860	861	0			2
						10	4	946	9							
*07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	438	1	5880	3	Y	804	804	0			2
						11	4	884	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

02	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	461	1	5169	3	Y	1136	1139	0			2
						20	4	1250	9							
03	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	595	1	7043	3	Y	1447	1446	0			3
						13	4	1592	9							
04	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	574	1	6995	3	Y	1280	1281	0			2
						6	4	1408	9							
05	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	594	1	7362	3	Y	1349	1349	0			2
						12	4	1484	9							
*06	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	519	1	7166	3	Y	1196	1196	0			2
						12	4	1316	9							
*07	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	541	1	7251	3	Y	1241	1239	0			4
						15	4	1365	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

02	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	492	1	5522	3	Y	1134	1140	0			11
						25	4	1247	9							
03	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	521	1	6167	3	Y	1272	1275	0			8
						11	4	1399	9							
04	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	464	1	5672	3	Y	1173	1173	0			8
						5	4	1290	9							
05	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	493	1	6086	3	Y	1282	1282	0			8
						8	4	1410	9							
*06	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	438	1	6070	3	Y	1195	1195	0			8
						11	4	1315	9							
*07	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	434	1	5858	3	Y	1112	1111	0			9
						10	4	1223	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 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 #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 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 #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11732	X	10825	-0-	-907	-0-	581	1	9631	3	Y	522	523	0			-0-
							39	4	574	9							
03	12989	X	12847	-0-	-142	-0-	678	1	11436	3	Y	650	649	0			1
							18	4	715	9							
04	12570	X	12302	-0-	-268	-0-	624	1	11056	3	Y	557	557	0			1
							9	4	613	9							
05	12989	X	12436	-0-	-553	-0-	648	1	11111	3	Y	598	597	0			2
							19	4	658	9							
06	12570	X	11459	-0-	-1111	-0-	532	1	10339	3	Y	517	517	0			2
							19	4	569	9							
*07	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	552	1	10468	3	Y	553	553	0			2
							20	4	608	9							

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	5612	-0-	-772	-0-	303	1	5025	3	Y	240	240	0			5
							20	4	264	9							
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	398	1	6721	3	Y	342	342	0			5
							11	4	376	9							
04	6840	X	6799	-0-	-41	-0-	346	1	6118	3	Y	301	301	0			5
							4	4	331	9							
05	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	355	1	6102	3	Y	307	308	0			4
							10	4	338	9							
06	6840	X	6638	-0-	-202	-0-	311	1	6040	3	Y	251	251	0			4
							11	4	276	9							
*07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	346	1	6567	3	Y	294	294	0			4
							11	4	323	9							

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	6882	-0-	-622	-0-	354	1	5866	3	Y	580	580	0			1
							24	4	638	9							
03	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	437	1	7338	3	Y	754	754	0			1
							12	4	829	9							
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	402	1	7117	3	Y	713	713	0			1
							5	4	784	9							
05	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	418	1	7172	3	Y	730	730	0			1
							12	4	803	9							
*06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	359	1	6991	3	Y	652	651	0			2
							13	4	717	9							
*07	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	383	1	7243	3	Y	649	647	0			4
							14	4	714	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13776	X	11319	-0-	-2457	-0-	592	1	9815	3	Y	793	794	0			-0-
							40	4	872	9							
03	15252	X	14418	-0-	-834	-0-	744	1	12535	3	Y	1016	1013	0			3
							21	4	1118	9							
04	14760	X	12141	-0-	-2619	-0-	589	1	10435	3	Y	1008	1007	0			4
							8	4	1109	9							
05	15252	X	11329	-0-	-3923	-0-	568	1	9755	3	Y	901	904	0			1
							15	4	991	9							
06	13950	X	10806	-0-	-3144	-0-	484	1	9425	3	Y	801	801	0			1
							16	4	881	9							
*07	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	503	1	9511	3	Y	795	795	0			1
							19	4	875	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16380	X	15627	-0-	-753	-0-	797	1	13216	3	Y	1416	1416	0			4
							56	4	1558	9							
03	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	941	1	15850	3	Y	1787	1785	0			6
							27	4	1966	9							
04	17550	X	17528	-0-	-22	-0-	838	1	14844	3	Y	1668	1667	0			7
							11	4	1835	9							
05	18135	X	17825	-0-	-310	-0-	875	1	15033	3	Y	1722	1723	0			6
							23	4	1894	9							
06	17550	X	16742	-0-	-808	-0-	736	1	14323	3	Y	1507	1509	0			4
							25	4	1658	9							
*07	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	774	1	14646	3	Y	1497	1497	0			4
							27	4	1647	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	622	1	10288	3	Y	1180	1181	0			3
							43	4	1298	9							
03	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	1076	1	18140	3	Y	1447	1446	0			4
							30	4	1592	9							
04	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	575	1	10164	3	Y	945	949	0			-0-
							8	4	1040	9							
05	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	536	1	9205	3	Y	976	976	0			-0-
							15	4	1074	9							
06	10380	X	10329	-0-	-51	-0-	460	1	8918	3	Y	850	850	0			-0-
							16	4	935	9							
*07	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	470	1	8883	3	Y	896	895	0			1
							17	4	986	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12460	X	11583	-0-	-877	-0-	602	1	9984	3	Y	869	870	0			1
							41	4	956	9							
03	13795	X	13168	-0-	-627	-0-	674	1	11346	3	Y	1027	1025	0			3
							18	4	1130	9							
04	13350	X	12468	-0-	-882	-0-	611	1	10833	3	Y	923	923	0			3
							9	4	1015	9							
05	13795	X	12456	-0-	-1339	-0-	628	1	10783	3	Y	934	936	0			1
							18	4	1027	9							
06	13260	X	11914	-0-	-1346	-0-	536	1	10433	3	Y	842	842	0			1
							19	4	926	9							
*07	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	569	1	10769	3	Y	841	840	0			2
							21	4	925	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12432	X	6921	-0-	-5511	-0-	335	1	5572	3	Y	901	908	0			-0-
							23	4	991	9							
03	13764	X	13	-0-	-13751	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	780	1	13818	3	Y	2401	2367	0			34
							11	4	2641	9							
05	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	697	1	11966	3	Y	1914	1923	0			25
							20	4	2105	9							
*06	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	597	1	11592	3	Y	1617	1619	0			23
							21	4	1779	9							
*07	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	586	1	11083	3	Y	1306	1311	0			18
							21	4	1437	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	7381	-0-	-683	-0-	372	1	6169	3	Y	741	741	0			-0-
							25	4	815	9							
03	8928	X	7114	-0-	-1814	-0-	352	1	5945	3	Y	734	733	0			1
							10	4	807	9							
04	8640	X	6671	-0-	-1969	-0-	318	1	5616	3	Y	666	666	0			1
							4	4	733	9							
05	8928	X	6769	-0-	-2159	-0-	327	1	5640	3	Y	721	721	0			1
							9	4	793	9							
06	8640	X	7046	-0-	-1594	-0-	306	1	5953	3	Y	705	703	0			3
							11	4	776	9							
*07	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	365	1	6916	3	Y	791	790	0			4
							12	4	870	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12628	X	11722	-0-	-906	-0-	572	1	9495	3	Y	1469	1471	0			5
							39	4	1616	9							
03	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	736	1	12392	3	Y	1740	1736	0			9
							21	4	1914	9							
04	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	643	1	11374	3	Y	1531	1531	0			9
							10	4	1684	9							
05	13981	X	11943	-0-	-2038	-0-	574	1	9856	3	Y	1361	1364	0			6
							16	4	1497	9							
06	13530	X	4979	-0-	-8551	-0-	223	1	4335	3	Y	376	382	0			-0-
							7	4	414	9							
*07	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	465	1	8798	3	Y	1300	1286	0			14
							17	4	1430	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	7965	-0-	-1555	-0-	404	1	6709	3	Y	750	751	0			2
							27	4	825	9							
03	10540	X	10387	-0-	-153	-0-	521	1	8763	3	Y	990	988	0			4
							14	4	1089	9							
04	10200	X	10025	-0-	-175	-0-	467	1	8263	3	Y	1172	1168	0			8
							6	4	1289	9							
05	10540	X	9715	-0-	-825	-0-	479	1	8218	3	Y	913	918	0			3
							14	4	1004	9							
06	10200	X	8484	-0-	-1716	-0-	374	1	7265	3	Y	756	756	0			3
							13	4	832	9							
07	8680	X	8242	-0-	-438	-0-	371	1	7010	3	Y	772	771	0			4
							12	4	849	9							

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8008	X	7035	-0-	-973	-0-	360	1	5983	3	Y	606	609	0			-0-
							25	4	667	9							
03	8866	X	7582	-0-	-1284	-0-	378	1	6363	3	Y	755	753	0			2
							10	4	831	9							
04	8580	X	7885	-0-	-695	-0-	367	1	6480	3	Y	939	935	0			6
							5	4	1033	9							
05	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	469	1	8042	3	Y	1152	1150	0			8
							13	4	1267	9							
*06	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	469	1	9095	3	Y	905	907	0			6
							16	4	996	9							
*07	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	513	1	9714	3	Y	959	958	0			7
							19	4	1055	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10584	X	7700	-0-	-2884	-0-	390	1	6456	3	N	753	754	0			3
							26	4	828	9							
03	11501	X	10130	-0-	-1371	-0-	505	1	8509	3	N	1002	1001	0			4
							14	4	1102	9							
04	11040	X	8528	-0-	-2512	-0-	410	1	7270	3	N	766	769	0			1
							5	4	843	9							
05	10509	X	8147	-0-	-2362	-0-	415	1	7100	3	N	564	565	0			-0-
							12	4	620	9							
06	9810	X	7806	-0-	-2004	-0-	334	1	6472	3	N	898	893	0			5
							12	4	988	9							
*07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	349	1	6602	3	N	801	802	0			4
							11	4	881	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	696	1	11537	3	Y	520	522	0			4
							49	4	572	9							
03	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	793	1	13362	3	Y	599	600	0			3
							21	4	659	9							
04	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	701	1	12390	3	Y	689	687	0			5
							10	4	758	9							
05	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	705	1	12103	3	Y	694	694	0			5
							20	4	763	9							
*06	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	593	1	11511	3	Y	683	681	0			7
							20	4	751	9							
07	12462	X	11800	-0-	-662	-0-	565	1	10677	3	Y	488	489	0			6
							21	4	537	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	6457	-0-	-683	-0-	343	1	5687	3	Y	367	367	0			-0-
							23	4	404	9							
03	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	467	1	7887	3	Y	530	529	0			1
							13	4	583	9							
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	433	1	7683	3	Y	531	530	0			2
							5	4	584	9							
05	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	477	1	8183	3	Y	651	651	0			2
							13	4	716	9							
*06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	387	1	7529	3	Y	612	612	0			2
							14	4	673	9							
07	8587	X	7369	-0-	-1218	-0-	339	1	6411	3	Y	553	553	0			2
							11	4	608	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15176	X	14789	-0-	-387	-0-	795	1	13160	3	Y	708	709	0			1
							55	4	779	9							
03	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	898	1	15135	3	Y	845	844	0			2
							26	4	930	9							
04	16260	X	15656	-0-	-604	-0-	794	1	14050	3	Y	728	729	0			1
							11	4	801	9							
05	16802	X	15432	-0-	-1370	-0-	805	1	13817	3	Y	716	717	0			-0-
							22	4	788	9							
06	16260	X	14229	-0-	-2031	-0-	661	1	12845	3	Y	637	637	0			-0-
							22	4	701	9							
*07	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	708	1	13397	3	Y	633	632	0			1
							25	4	696	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13608	X	11482	-0-	-2126	-0-	622	1	10281	3	Y	487	486	0			1
							43	4	536	9							
03	15066	X	13463	-0-	-1603	-0-	717	1	12078	3	Y	591	591	0			1
							18	4	650	9							
04	14580	X	11875	-0-	-2705	-0-	603	1	10681	3	Y	529	529	0			1
							9	4	582	9							
05	14570	X	11831	-0-	-2739	-0-	618	1	10623	3	Y	520	520	0			1
							18	4	572	9							
06	13800	X	11248	-0-	-2552	-0-	522	1	10174	3	Y	485	484	0			2
							18	4	534	9							
*07	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	531	1	10028	3	Y	507	506	0			3
							19	4	558	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9884	X	8272	-0-	-1612	-0-	440	1	7280	3	Y	475	475	0			7
							29	4	523	9							
03	10943	X	9230	-0-	-1713	-0-	486	1	8168	3	Y	512	514	0			5
							13	4	563	9							
04	10590	X	9341	-0-	-1249	-0-	466	1	8246	3	Y	567	566	0			6
							5	4	624	9							
05	10943	X	9791	-0-	-1152	-0-	501	1	8591	3	Y	623	623	0			6
							14	4	685	9							
06	10320	X	9282	-0-	-1038	-0-	423	1	8222	3	Y	566	566	0			6
							14	4	623	9							
*07	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	596	1	11272	3	Y	680	678	0			8
							21	4	748	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13412	X	9966	-0-	-3446	-0-	538	1	8911	3	Y	437	437	0			1
							36	4	481	9							
03	14849	X	11720	-0-	-3129	-0-	622	1	10479	3	Y	548	548	0			1
							16	4	603	9							
04	13680	X	10752	-0-	-2928	-0-	546	1	9660	3	Y	490	489	0			2
							7	4	539	9							
05	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	615	1	10557	3	Y	544	544	0			2
							17	4	598	9							
06	11340	X	11266	-0-	-74	-0-	522	1	10162	3	Y	513	513	0			2
							18	4	564	9							
07	10881	X	10871	-0-	-10	-0-	515	1	9746	3	Y	537	537	0			2
							19	4	591	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14308	X	13971	-0-	-337	-0-	740	1	12280	3	Y	818	818	0			4
							51	4	900	9							
03	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	966	1	16286	3	Y	1117	1115	0			6
							27	4	1229	9							
04	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	871	1	15434	3	Y	871	874	0			3
							11	4	958	9							
05	16925	X	16925	-0-	-0-	-0-	877	1	15059	3	Y	878	879	0			2
							23	4	966	9							
*06	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	724	1	14073	3	Y	668	670	0			-0-
							24	4	735	9							
*07	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	769	1	14555	3	Y	709	707	0			2
							27	4	780	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16660	X	15151	-0-	-1509	-0-	815	1	13515	3	Y	695	698	0			1
							56	4	765	9							
03	18445	X	17299	-0-	-1146	-0-	916	1	15419	3	Y	852	850	0			3
							27	4	937	9							
04	17850	X	16124	-0-	-1726	-0-	817	1	14443	3	Y	775	775	0			3
							11	4	853	9							
05	18445	X	16304	-0-	-2141	-0-	848	1	14558	3	Y	795	796	0			2
							23	4	875	9							
06	17850	X	15244	-0-	-2606	-0-	708	1	13746	3	Y	696	696	0			2
							24	4	766	9							
*07	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	755	1	14284	3	Y	721	721	0			2
							27	4	793	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11732	X	10053	-0-	-1679	-0-	522	1	8641	3	N	777	779	0			2
							35	4	855	9							
03	12989	X	12285	-0-	-704	-0-	626	1	10546	3	N	996	994	0			4
							17	4	1096	9							
04	12570	X	11869	-0-	-701	-0-	579	1	10229	3	N	957	957	0			4
							8	4	1053	9							
05	12462	X	12277	-0-	-185	-0-	623	1	10684	3	N	865	867	0			2
							18	4	952	9							
*06	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	609	1	11869	3	N	1163	1157	0			8
							21	4	1279	9							
07	11377	X	11296	-0-	-81	-0-	521	1	9865	3	N	810	815	0			3
							19	4	891	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	6590	-0-	-970	-0-	342	1	5647	3	Y	525	525	0			-0-
							23	4	578	9							
03	8370	X	8293	-0-	-77	-0-	422	1	7105	3	Y	686	684	0			2
							11	4	755	9							
04	8100	X	5332	-0-	-2768	-0-	258	1	4567	3	Y	457	459	0			-0-
							4	4	503	9							
05	7936	X	1971	-0-	-5965	-0-	98	1	1676	3	Y	177	177	0			-0-
							2	4	195	9							
06	8040	X	731	-0-	-7309	-0-	32	1	630	3	Y	62	62	0			-0-
							1	4	68	9							
07	T. A.		7247	-0-	7247	7247	327	1	6199	3	Y	645	636	0			9
							11	4	710	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	2303	-0-	-2905	-0-	115	1	1927	3	Y	231	232	0			-0-
							7	4	254	9							
03	5766	X	4	-0-	-5762	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5580	X	1362	-0-	-4218	-0-	65	1	1141	3	Y	142	140	0			2
							156	9									
05	5332	X	4739	-0-	-593	-0-	230	1	3949	3	Y	503	498	0			7
							7	4	553	9							
*06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	243	1	4745	3	Y	503	503	0			7
							8	4	553	9							
*07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	180	1	3395	3	Y	371	373	0			5
							6	4	408	9							

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	264	1	4401	3	Y	611	611	0			3
							18	4	672	9							
03	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	477	1	8042	3	Y	1155	1150	0			8
							13	4	1271	9							
04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	349	1	6177	3	Y	757	762	0			3
							5	4	833	9							
05	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	267	1	4586	3	Y	432	435	0			-0-
							7	4	475	9							
*06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	232	1	4493	3	Y	539	537	0			2
							8	4	593	9							
07	4929	X	4338	-0-	-591	-0-	191	1	3613	3	Y	480	480	0			2
							6	4	528	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	653	1	10823	3	Y	1575	1576	0			6
							44	4	1733	9							
03	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	707	1	11914	3	Y	1703	1706	0			3
							19	4	1873	9							
04	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	640	1	11335	3	Y	1549	1548	0			4
							10	4	1704	9							
05	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	679	1	11661	3	Y	1582	1583	0			3
							19	4	1740	9							
*06	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	517	1	10046	3	Y	1255	1257	0			1
							18	4	1381	9							
07	10881	X	10683	-0-	-198	-0-	465	1	8807	3	Y	1267	1264	0			4
							17	4	1394	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	666	1	11042	3	Y	1299	1300	0			13
							47	4	1429	9							
03	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	798	1	13476	3	Y	1822	1819	0			16
							21	4	2004	9							
04	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	698	1	12372	3	Y	1716	1715	0			17
							10	4	1888	9							
05	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	709	1	12141	3	Y	1655	1659	0			13
							20	4	1821	9							
*06	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	586	1	11392	3	Y	1378	1380	0			11
							20	4	1516	9							
07	11532	X	11247	-0-	-285	-0-	500	1	9451	3	Y	1161	1163	0			9
							19	4	1277	9							

PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16072	X	5762	-0-	-10310	-0-	273	1	4508	3	Y	875	878	0			-0-
							18	4	963	9							
03	17794	X	5976	-0-	-11818	-0-	266	1	4487	3	Y	1105	1103	0			2
							7	4	1216	9							
04	16290	X	6724	-0-	-9566	-0-	275	1	4873	3	Y	1429	1423	0			8
							4	4	1572	9							
05	8835	X	8604	-0-	-231	-0-	363	1	6237	3	Y	1812	1808	0			12
							11	4	1993	9							
06	8550	X	7745	-0-	-805	-0-	294	1	5697	3	Y	1585	1585	0			12
							10	4	1744	9							
*07	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	626	1	11832	3	Y	2640	2624	0			28
							23	4	2904	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	146	1	2400	3	Y	554	557	0			1
							10	4	609	9							
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	168	1	2839	3	Y	732	730	0			3
							5	4	805	9							
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	129	1	2296	3	Y	726	726	0			3
							1	4	799	9							
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	139	1	2388	3	Y	763	763	0			3
							4	4	839	9							
*06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	203	1	3936	3	Y	773	772	0			4
							7	4	850	9							
*07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	224	1	4241	3	Y	793	794	0			3
							7	4	872	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	262	1	4336	3	Y	580	582	0			-0-
							18	4	638	9							
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	270	1	4540	3	Y	644	643	0			1
							7	4	708	9							
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	247	1	4352	3	Y	644	643	0			2
							4	4	708	9							
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	256	1	4378	3	Y	497	499	0			-0-
							7	4	547	9							
*06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	219	1	4278	3	Y	455	455	0			-0-
							7	4	501	9							
*07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	220	1	4146	3	Y	558	557	0			1
							7	4	614	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	369	1	6105	3	Y	834	836	0			-0-
							25	4	917	9							
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	365	1	6132	3	Y	882	880	0			2
							10	4	970	9							
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	287	1	5084	3	Y	676	678	0			-0-
							4	4	744	9							
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	307	1	5281	3	Y	650	650	0			-0-
							9	4	715	9							
*06	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	401	1	7781	3	Y	994	987	0			7
							14	4	1093	9							
*07	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	374	1	7069	3	Y	846	847	0			6
							12	4	931	9							

PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	4482	-0-	-3442	-0-	217	1	3596	3	Y	595	604	0			1
							14	4	655	9							
03	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	464	1	7817	3	Y	1387	1380	0			8
							12	4	1526	9							
04	8490	X	7988	-0-	-502	-0-	367	1	6495	3	Y	1019	1023	0			4
							5	4	1121	9							
05	8773	X	7597	-0-	-1176	-0-	361	1	6192	3	Y	940	943	0			1
							10	4	1034	9							
06	8490	X	682	-0-	-7808	-0-	32	1	638	3	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
*07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	313	1	5928	3	Y	834	822	0			12
							10	4	917	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788	X	2270	-0-	-2518	-0-	112	1	1837	3	Y	285	285	0			-0-
							7	4	314	9							
03	5301	X	50	-0-	-5251	-0-	2	1	39	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	343	1	6043	3	Y	867	856	0			11
							4	4	954	9							
05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	271	1	4660	3	Y	718	721	0			8
							7	4	790	9							
*06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	241	1	4683	3	Y	728	727	0			9
							8	4	801	9							
*07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	243	1	4594	3	Y	639	640	0			8
							8	4	703	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	287	1	4758	3	Y	1004	1001	0			3
							19	4	1104	9							
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	361	1	6075	3	Y	1087	1088	0			2
							10	4	1196	9							
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	286	1	5051	3	Y	1130	1128	0			4
							4	4	1243	9							
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	320	1	5498	3	Y	991	993	0			2
							9	4	1090	9							
*06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	322	1	6236	3	Y	1249	1243	0			8
							12	4	1374	9							
*07	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	283	1	5349	3	Y	1136	1137	0			7
							9	4	1250	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	893	1	14806	3	Y	751	752	0			2
						61	4	826	9							
03	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	1014	1	17093	3	Y	935	934	0			3
						29	4	1029	9							
04	18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	909	1	16090	3	Y	939	938	0			4
						11	4	1033	9							
05	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	937	1	16081	3	Y	981	982	0			3
						27	4	1079	9							
*06	16582 X	16582	-0-	-0-	-0-	764	1	14850	3	Y	856	859	0			-0-
						26	4	942	9							
*07	16893 X	16893	-0-	-0-	-0-	794	1	15022	3	Y	954	952	0			2
						28	4	1049	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17080 X	12587	-0-	-4493	-0-	684	1	11334	3	Y	474	475	0			6
						48	4	521	9							
03	18910 X	13888	-0-	-5022	-0-	744	1	12523	3	Y	545	545	0			6
						21	4	600	9							
04	16230 X	12456	-0-	-3774	-0-	637	1	11271	3	Y	489	489	0			6
						10	4	538	9							
05	15779 X	12255	-0-	-3524	-0-	644	1	11055	3	Y	489	489	0			6
						18	4	538	9							
06	14370 X	11540	-0-	-2830	-0-	540	1	10496	3	Y	441	441	0			6
						19	4	485	9							
07	11501 X	11424	-0-	-77	-0-	547	1	10376	3	Y	437	436	0			7
						20	4	481	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16184 X	15820	-0-	-364	-0-	804	1	13326	3	Y	1485	1489	0			12
						56	4	1634	9							
03	24100 X	24100	-0-	-0-	-0-	1206	1	20322	3	Y	2307	2302	0			17
						34	4	2538	9							
04	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	1025	1	18148	3	Y	2190	2189	0			18
						14	4	2409	9							
05	21169 X	21169	-0-	-0-	-0-	1028	1	17637	3	Y	2249	2251	0			16
						30	4	2474	9							
*06	19872 X	19872	-0-	-0-	-0-	860	1	16704	3	Y	2072	2071	0			17
						29	4	2279	9							
*07	20244 X	20244	-0-	-0-	-0-	907	1	17164	3	Y	1946	1948	0			15
						32	4	2141	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16884 X	11473	-0-	-5411	-0-	600	1	9953	3	Y	798	804	0			3
						42	4	878	9							
03	21615 X	21615	-0-	-0-	-0-	1056	1	17793	3	Y	2488	2470	0			21
						29	4	2737	9							
04	19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	891	1	15750	3	Y	2285	2286	0			20
						11	4	2514	9							
05	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	925	1	15880	3	Y	2085	2091	0			14
						27	4	2294	9							
06	18090 X	17663	-0-	-427	-0-	764	1	14850	3	Y	1839	1839	0			14
						26	4	2023	9							
*07	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	793	1	15012	3	Y	1926	1924	0			16
						28	4	2119	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22779	X	22779	-0-	-0-	-0-	1130	1	18729	3	Y	2585	2589	0			29
							76	4	2844	9							
03	20274	X	19314	-0-	-960	-0-	936	1	15773	3	Y	2344	2353	0			20
							27	4	2578	9							
04	19620	X	18476	-0-	-1144	-0-	861	1	15243	3	Y	2146	2145	0			21
							11	4	2361	9							
05	20274	X	18721	-0-	-1553	-0-	898	1	15397	3	Y	2184	2186	0			19
							24	4	2402	9							
06	19620	X	19021	-0-	-599	-0-	809	1	15725	3	Y	2236	2231	0			24
							27	4	2460	9							
*07	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	823	1	15546	3	Y	2091	2093	0			22
							29	4	2300	9							

PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	477	1	7931	3	Y	576	579	0			-0-
							31	4	634	9							
03	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	367	1	6185	3	Y	726	724	0			2
							10	4	799	9							
04	6930	X	3989	-0-	-2941	-0-	177	1	3138	3	Y	611	612	0			1
							2	4	672	9							
05	7161	X	4438	-0-	-2723	-0-	209	1	3578	3	Y	585	586	0			-0-
							7	4	644	9							
06	6930	X	4781	-0-	-2149	-0-	195	1	3799	3	Y	709	705	0			4
							7	4	780	9							
*07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	205	1	3900	3	Y	492	495	0			1
							7	4	541	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13832	X	7904	-0-	-5928	-0-	429	1	7126	3	Y	292	293	0			-0-
							28	4	321	9							
03	15314	X	38	-0-	-15276	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	14820	X	9611	-0-	-5209	-0-	495	1	8742	3	Y	334	329	0			5
							7	4	367	9							
05	15314	X	12617	-0-	-2697	-0-	662	1	11361	3	Y	523	522	0			6
							19	4	575	9							
06	14820	X	10978	-0-	-3842	-0-	510	1	9913	3	Y	488	488	0			6
							18	4	537	9							
*07	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	520	1	9820	3	Y	476	476	0			6
							19	4	524	9							

PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	960	1	15922	3	Y	1960	1965	0			18
							66	4	2156	9							
03	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	946	1	15944	3	Y	2300	2301	0			17
							27	4	2530	9							
04	17804	X	17804	-0-	-0-	-0-	830	1	14679	3	Y	2076	2075	0			18
							11	4	2284	9							
05	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	853	1	14641	3	Y	2077	2079	0			16
							23	4	2285	9							
*06	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	805	1	15637	3	Y	1970	1970	0			16
							27	4	2167	9							
*07	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	816	1	15442	3	Y	1776	1778	0			14
							28	4	1954	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11480	X	7139	-0-	-4341	-0-	367	1	6056	3	Y	628	641	0			3
							25	4	691	9							
03	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	652	1	10980	3	Y	1102	1097	0			8
							18	4	1212	9							
04	12300	X	12043	-0-	-257	-0-	557	1	9860	3	Y	1472	1467	0			13
							7	4	1619	9							
05	12710	X	12322	-0-	-388	-0-	583	1	10009	3	Y	1558	1560	0			11
							16	4	1714	9							
06	12300	X	11618	-0-	-682	-0-	493	1	9568	3	Y	1399	1400	0			10
							18	4	1539	9							
*07	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	510	1	9628	3	Y	1528	1525	0			13
							19	4	1681	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	758	1	12549	3	Y	495	494	0			1
							52	4	545	9							
03	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	854	1	14413	3	Y	586	585	0			2
							24	4	645	9							
04	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	744	1	13167	3	Y	446	447	0			1
							10	4	491	9							
05	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	743	1	12744	3	Y	438	439	0			-0-
							20	4	482	9							
*06	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	606	1	11778	3	Y	382	382	0			-0-
							21	4	420	9							
07	13051	X	12689	-0-	-362	-0-	616	1	11651	3	Y	364	363	0			1
							22	4	400	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13020	X	8357	-0-	-4663	-0-	449	1	7430	3	Y	408	409	0			-0-
							29	4	449	9							
03	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	930	1	15678	3	Y	877	871	0			6
							27	4	965	9							
04	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	734	1	12992	3	Y	624	627	0			3
							10	4	686	9							
05	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	976	1	16759	3	Y	686	686	0			3
							28	4	755	9							
06	13950	X	13312	-0-	-638	-0-	621	1	12046	3	Y	566	567	0			2
							22	4	623	9							
07	17608	X	12982	-0-	-4626	-0-	620	1	11736	3	Y	549	550	0			1
							22	4	604	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	793	1	13149	3	Y	1078	1077	0			5
							55	4	1186	9							
03	22121	X	22121	-0-	-0-	-0-	1139	1	19199	3	Y	1592	1589	0			8
							32	4	1751	9							
04	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	932	1	16485	3	Y	1357	1359	0			6
							12	4	1493	9							
05	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	881	1	15132	3	Y	1223	1226	0			3
							23	4	1345	9							
*06	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	753	1	14634	3	Y	1029	1030	0			2
							26	4	1132	9							
*07	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	749	1	14192	3	Y	1019	1017	0			4
							26	4	1121	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15232	X	14011	-0-	-1221	-0-	728	1	12047	3	Y	1077	1088	0			4
							51	4	1185	9							
03	25519	X	25519	-0-	-0-	-0-	1304	1	21993	3	Y	1986	1978	0			12
							37	4	2185	9							
04	16320	X	15246	-0-	-1074	-0-	705	1	12473	3	Y	1871	1871	0			12
							10	4	2058	9							
05	16864	X	15143	-0-	-1721	-0-	718	1	12319	3	Y	1896	1897	0			11
							20	4	2086	9							
06	16320	X	13984	-0-	-2336	-0-	595	1	11558	3	Y	1645	1646	0			10
							21	4	1810	9							
*07	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	637	1	12040	3	Y	1731	1729	0			12
							23	4	1904	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10220	X	7935	-0-	-2285	-0-	423	1	7004	3	Y	436	436	0			-0-
							28	4	480	9							
03	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	628	1	10577	3	Y	608	606	0			2
							17	4	669	9							
04	10950	X	10065	-0-	-885	-0-	501	1	8860	3	Y	634	632	0			4
							7	4	697	9							
05	11315	X	10640	-0-	-675	-0-	542	1	9300	3	Y	712	712	0			4
							15	4	783	9							
06	10950	X	10610	-0-	-340	-0-	477	1	9268	3	Y	772	770	0			6
							16	4	849	9							
*07	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	494	1	9363	3	Y	806	805	0			7
							19	4	887	9							

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12572	X	10747	-0-	-1825	-0-	568	1	9408	3	Y	665	665	0			-0-
							39	4	732	9							
03	22984	X	22984	-0-	-0-	-0-	1196	1	20153	3	Y	1456	1448	0			8
							33	4	1602	9							
04	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	792	1	14019	3	Y	715	721	0			2
							11	4	787	9							
05	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	726	1	12459	3	Y	631	631	0			2
							20	4	694	9							
06	13470	X	12567	-0-	-903	-0-	586	1	11392	3	Y	517	518	0			1
							20	4	569	9							
07	12028	X	11439	-0-	-589	-0-	545	1	10323	3	Y	501	501	0			1
							20	4	551	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	209	1	3471	3	Y	473	477	0			4
							14	4	520	9							
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	259	1	4367	3	Y	617	617	0			4
							7	4	679	9							
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	248	1	4400	3	Y	586	587	0			3
							4	4	645	9							
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	282	1	4842	3	Y	573	573	0			3
							8	4	630	9							
*06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	202	1	3934	3	Y	627	626	0			4
							7	4	690	9							
07	5487	X	5419	-0-	-68	-0-	233	1	4422	3	Y	687	686	0			5
							8	4	756	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	457	1	7550	3	Y	411	413	0			-0-
							29	4	452	9							
03	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	473	1	7984	3	Y	747	744	0			3
							13	4	822	9							
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	435	1	7710	3	Y	706	705	0			4
							5	4	777	9							
05	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	486	1	8341	3	Y	604	605	0			3
							14	4	664	9							
*06	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	393	1	7633	3	Y	636	634	0			5
							14	4	700	9							
*07	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	420	1	7943	3	Y	778	777	0			6
							15	4	856	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 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 #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 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 #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12628	X	10839	-0-	-1789	-0-	579	1	9599	3	Y	565	569	0			-0-
							39	4	622	9							
03	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	823	1	13858	3	Y	991	987	0			4
							23	4	1090	9							
04	13530	X	12693	-0-	-837	-0-	636	1	11249	3	Y	725	728	0			1
							10	4	798	9							
05	13981	X	12497	-0-	-1484	-0-	644	1	11041	3	Y	722	722	0			1
							18	4	794	9							
06	13530	X	12188	-0-	-1342	-0-	562	1	10918	3	Y	625	626	0			-0-
							20	4	688	9							
*07	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	560	1	10590	3	Y	629	628	0			1
							21	4	692	9							

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

02	9044	X	8151	-0-	-893	-0-	407	1	6729	3	Y	898	906	0			5
							27	4	988	9							
03	10013	X	9252	-0-	-761	-0-	431	1	7274	3	Y	1396	1392	0			9
							11	4	1536	9							
04	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	467	1	8259	3	Y	1567	1563	0			13
							6	4	1724	9							
05	10013	X	8587	-0-	-1426	-0-	388	1	6661	3	Y	1387	1391	0			9
							12	4	1526	9							
*06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	386	1	7478	3	Y	1482	1479	0			12
							14	4	1630	9							
*07	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	440	1	8317	3	Y	1707	1702	0			17
							17	4	1878	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

02	10752 X	9520	-0-	-1232	-0-	465	1	7680	3	Y	1222	1224	0			8
						31	4	1344	9							
03	11904 X	10930	-0-	-974	-0-	497	1	8383	3	Y	1852	1847	0			13
						13	4	2037	9							
04	11520 X	11516	-0-	-4	-0-	511	1	9053	3	Y	1768	1767	0			14
						7	4	1945	9							
05	11036 X	10863	-0-	-173	-0-	493	1	8480	3	Y	1705	1708	0			11
						14	4	1876	9							
*06	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	441	1	8590	3	Y	1558	1557	0			12
						15	4	1714	9							
*07	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	444	1	8405	3	Y	1672	1670	0			14
						17	4	1839	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 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 #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

02	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	534	1	8834	3	Y	1383	1386	0			11
						36	4	1521	9							
03	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	490	1	8280	3	Y	1727	1726	0			12
						13	4	1900	9							
04	9090 X	6177	-0-	-2913	-0-	295	1	5220	3	Y	598	609	0			1
						4	4	658	9							
05	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	480	1	8238	3	Y	1461	1451	0			11
						14	4	1607	9							
*06	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	421	1	8166	3	Y	1288	1288	0			11
						14	4	1417	9							
*07	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	412	1	7792	3	Y	1336	1336	0			11
						15	4	1470	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 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 #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

02	9464 X	7552	-0-	-1912	-0-	359	1	5929	3	Y	1126	1134	0			5
						25	4	1239	9							
03	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	529	1	8883	3	Y	1790	1784	0			11
						14	4	1969	9							
04	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	473	1	8376	3	Y	1944	1939	0			16
						6	4	2138	9							
05	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	493	1	8469	3	Y	1723	1728	0			11
						14	4	1895	9							
*06	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	433	1	8410	3	Y	1533	1534	0			10
						15	4	1686	9							
*07	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	440	1	8329	3	Y	1473	1473	0			10
						17	4	1620	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 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 #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

02	16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	852	1	14104	3	Y	1642	1650	0			23
						58	4	1806	9							
03	19386 X	19386	-0-	-0-	-0-	945	1	15925	3	Y	2263	2260	0			26
						27	4	2489	9							
04	17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	792	1	14018	3	Y	1992	1993	0			25
						11	4	2191	9							
05	17758 X	17758	-0-	-0-	-0-	864	1	14826	3	Y	1859	1862	0			22
						23	4	2045	9							
*06	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	730	1	14201	3	Y	1223	1230	0			15
						24	4	1345	9							
07	15686 X	15066	-0-	-620	-0-	685	1	12936	3	Y	1292	1292	0			15
						24	4	1421	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

02	15245 X	15245	-0-	-0-	-0-	767	1	12706	3	Y	1563	1570	0			23
						53	4	1719	9							
03	17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	866	1	14588	3	Y	2198	2196	0			25
						24	4	2418	9							
04	17117 X	17117	-0-	-0-	-0-	804	1	14222	3	Y	1891	1893	0			23
						11	4	2080	9							
05	16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	800	1	13753	3	Y	1499	1506	0			16
						22	4	1649	9							
*06	15767 X	15767	-0-	-0-	-0-	704	1	13674	3	Y	1241	1243	0			14
						24	4	1365	9							
*07	15298 X	15298	-0-	-0-	-0-	693	1	13109	3	Y	1337	1336	0			15
						25	4	1471	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	678	1	11243	3	Y	1415	1422	0			14
						46	4	1557	9							
03	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	949	1	15999	3	Y	1690	1690	0			14
						27	4	1859	9							
04	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	784	1	13887	3	Y	1280	1284	0			10
						11	4	1408	9							
05	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	773	1	13262	3	Y	1186	1188	0			8
						22	4	1305	9							
*06	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	625	1	12152	3	Y	1009	1010	0			7
						22	4	1110	9							
07	13764 X	13491	-0-	-273	-0-	619	1	11702	3	Y	1044	1043	0			8
						22	4	1148	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22856 X	22856	-0-	-0-	-0-	1146	1	18993	3	Y	2399	2411	0			32
						78	4	2639	9							
03	27149 X	27149	-0-	-0-	-0-	1334	1	22484	3	Y	2994	2993	0			33
						38	4	3293	9							
04	24502 X	24502	-0-	-0-	-0-	1146	1	20272	3	Y	2790	2788	0			35
						15	4	3069	9							
05	24242 X	23853	-0-	-389	-0-	1145	1	19631	3	Y	2769	2772	0			32
						31	4	3046	9							
06	23460 X	22013	-0-	-1447	-0-	941	1	18298	3	Y	2493	2492	0			33
						32	4	2742	9							
*07	22016 X	22016	-0-	-0-	-0-	958	1	18129	3	Y	2632	2629	0			36
						34	4	2895	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	482	1	7988	3	Y	620	621	0			-0-
							31	4	682	9							
03	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	561	1	9470	3	Y	800	797	0			3
							16	4	880	9							
04	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	553	1	9803	3	Y	841	839	0			5
							7	4	925	9							
05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	699	1	11991	3	Y	942	942	0			5
							20	4	1036	9							
*06	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	554	1	10767	3	Y	799	800	0			4
							19	4	879	9							
07	11656	X	11486	-0-	-170	-0-	537	1	10162	3	Y	698	699	0			3
							19	4	768	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 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 #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	1008	1	16695	3	Y	2064	2072	0			30
							69	4	2270	9							
03	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	1206	1	20347	3	Y	2479	2478	0			31
							34	4	2727	9							
04	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	1027	1	18178	3	Y	2311	2309	0			33
							14	4	2542	9							
05	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	999	1	17172	3	Y	2225	2228	0			30
							28	4	2448	9							
*06	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	875	1	16990	3	Y	1759	1762	0			27
							31	4	1935	9							
*07	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	882	1	16679	3	Y	1765	1765	0			27
							30	4	1942	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 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 #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 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 #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

02	16744 X	15370	-0-	-1374	-0-	792	1	13131	3	Y	1265	1270	0			10
						55	4	1392	9							
03	18538 X	18322	-0-	-216	-0-	931	1	15697	3	Y	1515	1516	0			9
						27	4	1667	9							
04	17940 X	17661	-0-	-279	-0-	871	1	15426	3	Y	1230	1232	0			7
						11	4	1353	9							
05	18538 X	18244	-0-	-294	-0-	930	1	15961	3	Y	1205	1208	0			4
						27	4	1326	9							
06	17940 X	16507	-0-	-1433	-0-	748	1	14553	3	Y	1074	1074	0			4
						25	4	1181	9							
07	16523 X	16405	-0-	-118	-0-	757	1	14327	3	Y	1176	1172	0			8
						27	4	1294	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 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 #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 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 #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

02	16212 X	14798	-0-	-1414	-0-	730	1	12108	3	Y	1735	1742	0			17
						51	4	1909	9							
03	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	887	1	14950	3	Y	2333	2330	0			20
						26	4	2566	9							
04	17460 X	17460	-0-	-0-	-0-	802	1	14204	3	Y	2221	2221	0			20
						11	4	2443	9							
05	17949 X	17768	-0-	-181	-0-	840	1	14399	3	Y	2279	2282	0			17
						22	4	2507	9							
*06	17637 X	17637	-0-	-0-	-0-	762	1	14797	3	Y	1865	1869	0			13
						26	4	2052	9							
*07	17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	769	1	14556	3	Y	1960	1958	0			15
						27	4	2156	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	728	1	12043	3	Y	727	731	0			1
							50	4	800	9							
03	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	842	1	14199	3	Y	1124	1119	0			6
							24	4	1236	9							
04	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	790	1	13992	3	Y	1256	1253	0			9
							11	4	1382	9							
05	13423	X	13203	-0-	-220	-0-	660	1	11329	3	Y	1086	1088	0			7
							19	4	1195	9							
*06	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	588	1	11416	3	Y	1027	1027	0			7
							20	4	1130	9							
*07	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	591	1	11171	3	Y	1042	1041	0			8
							21	4	1146	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13468	X	12849	-0-	-619	-0-	664	1	11003	3	Y	1033	1035	0			4
							46	4	1136	9							
03	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	768	1	12960	3	Y	1532	1529	0			7
							21	4	1685	9							
04	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	825	1	14604	3	Y	1176	1178	0			5
							11	4	1294	9							
05	16207	X	16207	-0-	-0-	-0-	810	1	13903	3	Y	1338	1337	0			6
							22	4	1472	9							
*06	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	690	1	13425	3	Y	1195	1195	0			6
							24	4	1315	9							
*07	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	721	1	13647	3	Y	1180	1179	0			7
							26	4	1298	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5796	X	5603	-0-	-193	-0-	277	1	4577	3	Y	664	667	0			5
							19	4	730	9							
03	6417	X	6279	-0-	-138	-0-	295	1	4999	3	Y	888	888	0			5
							8	4	977	9							
04	6210	X	5493	-0-	-717	-0-	246	1	4340	3	Y	821	820	0			6
							4	4	903	9							
05	6417	X	5548	-0-	-869	-0-	258	1	4441	3	Y	765	766	0			5
							7	4	842	9							
*06	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	287	1	5568	3	Y	582	583	0			4
							10	4	640	9							
*07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	306	1	5818	3	Y	573	573	0			4
							10	4	630	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16996	X	15811	-0-	-1185	-0-	820	1	13580	3	Y	1232	1237	0			9
							56	4	1355	9							
03	18817	X	16748	-0-	-2069	-0-	852	1	14362	3	Y	1373	1374	0			8
							24	4	1510	9							
04	18210	X	13121	-0-	-5089	-0-	641	1	11366	3	Y	1004	1007	0			5
							10	4	1104	9							
05	18600	X	18379	-0-	-221	-0-	930	1	15984	3	Y	1307	1305	0			7
							27	4	1438	9							
06	18000	X	17155	-0-	-845	-0-	780	1	15155	3	Y	1085	1085	0			7
							26	4	1194	9							
07	17329	X	16624	-0-	-705	-0-	767	1	14525	3	Y	1186	1185	0			8
							27	4	1305	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16520	X	10602	-0-	-5918	-0-	518	1	8591	3	Y	1326	1329	0			12
							34	4	1459	9							
03	26125	X	26125	-0-	-0-	-0-	1358	1	22883	3	Y	1678	1677	0			13
							38	4	1846	9							
04	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	1094	1	19350	3	Y	1667	1664	0			16
							15	4	1834	9							
05	21750	X	21750	-0-	-0-	-0-	1084	1	18621	3	Y	1831	1831	0			16
							31	4	2014	9							
*06	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	885	1	17217	3	Y	1614	1614	0			16
							32	4	1775	9							
*07	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	923	1	17461	3	Y	1494	1495	0			15
							32	4	1643	9							

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	526	1	8700	3	Y	728	730	0			6
							35	4	801	9							
03	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	569	1	9601	3	Y	911	910	0			7
							16	4	1002	9							
04	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	522	1	9232	3	Y	877	877	0			7
							7	4	965	9							
05	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	649	1	11144	3	Y	1045	1044	0			8
							19	4	1150	9							
*06	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	530	1	10288	3	Y	858	861	0			5
							19	4	944	9							
07	11191	X	11049	-0-	-142	-0-	512	1	9690	3	Y	753	753	0			5
							19	4	828	9							

PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	674	1	11159	3	Y	903	906	0			10
							46	4	993	9							
03	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	803	1	13541	3	Y	1089	1088	0			11
							22	4	1198	9							
04	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	772	1	13655	3	Y	902	903	0			10
							11	4	992	9							
05	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	788	1	13524	3	Y	1056	1054	0			12
							22	4	1162	9							
*06	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	654	1	12698	3	Y	923	923	0			12
							22	4	1015	9							
*07	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	681	1	12876	3	Y	973	972	0			13
							24	4	1070	9							

PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18369 X	18369	-0-	-0-	-0-	941	1	15582	3	Y	1620	1625	0			17
						64	4	1782	9							
03	21569 X	21569	-0-	-0-	-0-	1080	1	18205	3	Y	2049	2047	0			19
						30	4	2254	9							
04	19470 X	19470	-0-	-0-	-0-	937	1	16587	3	Y	1758	1761	0			16
						12	4	1934	9							
05	19003 X	18856	-0-	-147	-0-	951	1	16337	3	Y	1401	1408	0			9
						27	4	1541	9							
06	18390 X	17841	-0-	-549	-0-	791	1	15377	3	Y	1497	1494	0			12
						26	4	1647	9							
*07	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	802	1	15161	3	Y	1703	1699	0			16
						28	4	1873	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

02	17024 X	16847	-0-	-177	-0-	842	1	13938	3	Y	1827	1829	0			19
						57	4	2010	9							
03	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	984	1	16584	3	Y	2118	2120	0			17
						28	4	2330	9							
04	18240 X	17745	-0-	-495	-0-	841	1	14894	3	Y	1817	1819	0			15
						11	4	1999	9							
05	18848 X	16859	-0-	-1989	-0-	840	1	14410	3	Y	1443	1449	0			9
						22	4	1587	9							
06	18240 X	15653	-0-	-2587	-0-	693	1	13473	3	Y	1330	1330	0			9
						24	4	1463	9							
*07	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	706	1	13352	3	Y	1693	1687	0			15
						25	4	1862	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 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 #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 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 #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 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) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 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 #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 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-

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 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-

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 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	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 #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 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 #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 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 #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 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-

PILONCILLO WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 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-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

02	980	N	917	-0-	-63	-0-	705	2	212	9	N	193								282
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	824	2	131	9	N	119	242	1						159
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	816	2	156	9	N	142	79	1						222
05	1023	N	746	-0-	-277	-0-	638	2	108	9	N	98	178	1						142
06	930	N	771	-0-	-159	-0-	620	2	151	9	N	137	74	1						205
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT								205

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	Y	62	61	0						4
							6	4	68	9										
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	62	63	0						3
							1	4	68	9										
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	122	1	1291	3	Y	258	254	0						7
							43	4	284	9										
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	183	1	1172	3	Y	229	225	0	1	8				10
							36	4	252	9										
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	158	1	1138	3	Y	216	209	0						17
							35	4	238	9										
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT								17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2769	-0-	-507	-0-	53	1	2285	3	Y	390	387	0			8
							2	4	429	9							
03	3627	X	2798	-0-	-829	-0-	45	1	2395	3	Y	322	327	0			3
							4	4	354	9							
04	3510	X	2427	-0-	-1083	-0-	34	1	2051	3	Y	310	308	0			5
							1	4	341	9							
05	3131	X	2586	-0-	-545	-0-	38	1	2232	3	Y	285	285	0			5
							2	4	314	9							
06	3030	X	2370	-0-	-660	-0-	33	1	2010	3	Y	296	295	0			6
							1	4	326	9							
07	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					6

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2987	-0-	-317	-0-	59	1	2560	3	Y	333	331	0			7
							2	4	366	9							
03	3658	X	3010	-0-	-648	-0-	50	1	2614	3	Y	311	315	0			3
							4	4	342	9							
04	3540	X	2568	-0-	-972	-0-	37	1	2238	3	Y	265	264	0			4
							1	4	292	9							
05	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	42	1	2429	3	Y	271	270	0			5
							3	4	298	9							
06	3240	X	2614	-0-	-626	-0-	38	1	2333	3	Y	220	220	0			5
							1	4	242	9							
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					5

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5181	-0-	-755	-0-	115	1	4955	3	Y	97	96	0			2
							4	4	107	9							
03	6572	X	5491	-0-	-1081	-0-	100	1	5259	3	Y	112	113	0			1
							9	4	123	9							
04	6360	X	4240	-0-	-2120	-0-	68	1	4075	3	Y	87	87	0			1
							1	4	96	9							
05	5978	X	5137	-0-	-841	-0-	84	1	4918	3	Y	118	117	0			2
							5	4	130	9							
06	5550	X	4002	-0-	-1548	-0-	64	1	3882	3	Y	49	50	0			1
							2	4	54	9							
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					1

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6356	X	5334	-0-	-1022	-0-	118	1	5099	3	Y	103	103	0			2
							4	4	113	9							
03	7037	X	5168	-0-	-1869	-0-	93	1	4927	3	Y	127	128	0			1
							8	4	140	9							
04	6810	X	4352	-0-	-2458	-0-	71	1	4233	3	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
05	6758	X	6016	-0-	-742	-0-	100	1	5804	3	Y	96	95	0			2
							6	4	106	9							
06	6330	X	5395	-0-	-935	-0-	85	1	5224	3	Y	75	75	0			2
							3	4	83	9							
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13636 X	11655	-0-	-1981	-0-	226	1	9785	3	N	1487	1480	0			163
						8	4	1636	9							
03	13423 X	11628	-0-	-1795	-0-	182	1	9619	3	N	1646	1660	0			149
						16	4	1811	9							
04	13020 X	10939	-0-	-2081	-0-	155	1	9246	3	N	1395	1390	0			154
						3	4	1535	9							
05	13454 X	11770	-0-	-1684	-0-	167	1	9735	3	N	1689	1683	0			160
						10	4	1858	9							
06	13020 X	11797	-0-	-1223	-0-	164	1	9996	3	N	1483	1480	0			163
						6	4	1631	9							
07	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					163

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15568 X	13878	-0-	-1690	-0-	251	1	10855	3	N	2513	2497	0			196
						8	4	2764	9							
03	16926 X	14022	-0-	-2904	-0-	210	1	11083	3	N	2464	2490	0			170
						19	4	2710	9							
04	16380 X	12120	-0-	-4260	-0-	161	1	9637	3	N	2108	2100	0			178
						3	4	2319	9							
05	16492 X	13388	-0-	-3104	-0-	183	1	10664	3	N	2300	2295	0			183
						11	4	2530	9							
06	15570 X	13124	-0-	-2446	-0-	173	1	10546	3	N	2181	2174	0			190
						6	4	2399	9							
07	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					190

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					46
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					46
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					46
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					46
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					46
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	137	3			Y	-0-					63
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					63
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					63
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					63
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					63
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-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	1			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	570	N	193	-0-	-377	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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-					-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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	348	-0-	-44	-0-	348	3		N	-0-			-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	308	3		N	-0-			-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
06	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	3		N	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					5
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1					6
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	3	1	9	N	1	5	1			2
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	N	3					5
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	257	3	3	9	N	3	5	1			3
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					5
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1					6
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	3	1	9	N	1	5	1			2
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	N	2					4
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	N	3	4	1			3
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	3			N	-0-					5
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1					6
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	385	3	1	9	N	1	5	1			2
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	3	2	9	N	2					4
06	480	N	386	-0-	-94	-0-	383	3	3	9	N	3	4	1			3
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					105
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					105
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					105
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					105
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					105
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					105

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					90
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					90
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					90
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					90
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					90
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					10
03	77	X	43	-0-	-34	-0-	43	3			N	-0-					10
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					10
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					10
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	10	1			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	311	3			Y	-0-					28
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					28
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	332	3	33	9	Y	30					58
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	518	3	158	9	Y	144					202
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	656	3	157	9	Y	143	171	1			174
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					174

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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 WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	3		N	-0-			84
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			84
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			84
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			84
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	3		N	-0-			84
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			84

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 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 WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 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	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 #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					12
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	N	1					13
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	27	3	1	9	N	1	11	1			3
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	41	3	9	9	N	8					11
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	103	3	12	9	N	11	12	1			10
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

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-					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-

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-					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-

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-					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(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

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-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623

02	377234	233879	-0-	-143355	-0-	233530	2	349	9	N	317	354	1			150
03	391781	246002	-0-	-145779	-0-	245493	2	509	9	N	463	362	1			251
04	319516	208253	-0-	-111263	-0-	207778	2	475	9	N	432	533	1			150
05	449273	274748	-0-	-174525	-0-	274178	2	570	9	N	518	521	1			147
06	520940	308965	-0-	-211975	-0-	308407	2	558	9	N	507	535	1			119
*07	533813	317018	-0-	-216795	-0-	316448	2	570	9	N	518	523	1			114

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	104	1	472	2	N	-0-					182
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	N	-0-					182
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	95	1	346	2	N	-0-					182
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	69	1	266	2	N	-0-					182
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	149	1	758	2	N	-0-					182
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	87	1	394	2	N	-0-					160
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	N	-0-					160
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	95	1	358	2	N	-0-					160
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	95	1	344	2	N	-0-					160
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	131	1	672	2	N	-0-					160
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TRIUM, LTD. 871159
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

02	1176	N	671	-0-	-505	-0-	41	1	630	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	965	-0-	-182	-0-	59	1	906	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	930	-0-	-390	-0-	57	1	873	2	N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	55	1	847	2	N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	56	1	853	2	N	-0-					-0-
07	961	N	757	-0-	-204	-0-	46	1	711	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-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 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-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 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-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 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-

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-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	38	-0-	38	107	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	34	-0-	34	141	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	149	8	3			Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	55	-0-	55	55	8	1	47	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	55	-0-	55	110	10	1	45	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	88	-0-	88	198	88	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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-

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-					N	NO RPT					-0-
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 "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

02	56 N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	3	N	-0-					3
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					3
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					3
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GATES "O" 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GATES O 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-					-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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	156	1	4072	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
05	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	98	1	2366	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-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 (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH -A- WELL #: 1110 RRCID -> 282822 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					70

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					44
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	3	4	9	N	4					48
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	133	3	6	9	N	5	38	1			15
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	207	3	28	9	N	25					40
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	146	3	40	9	N	36	44	1			32
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					32

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	55	1	1017	3	Y	-0-					2
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	115	1	1098	3	Y	-0-					2
04	1080	N	851	-0-	-229	-0-	8	1	843	3	Y	-0-					2
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	86	1	1260	3	Y	-0-					2
06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	49	1	1048	3	Y	-0-					2
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	20	1	1283	3	Y	-0-					2

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	3	Y	-0-					10
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	76	1	726	3	Y	-0-					10
04	660 N	520	-0-	-140	-0-	5	1	515	3	Y	-0-					10
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	71	1	1039	3	Y	-0-					10
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	-0-					10
*07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	17	1	1035	3	Y	-0-					10

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	87	-0-	87	87	87	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	60	-0-	60	147	8	1	52	3	N	-0-					-0-
05	T. A.	55	-0-	55	202	10	1	45	3	N	-0-					-0-
06	242 X	40	-0-	-202	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*07	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

02	27972 X	24165	-0-	-3807	-0-	936	1	22852	3	N	343	373	1			195
						377	9									
03	30504 X	24438	-0-	-6066	-0-	1083	1	22947	3	N	371	307	1			259
						408	9									
04	28560 X	22701	-0-	-5859	-0-	825	1	21505	3	N	337	313	1			283
						371	9									
05	28954 X	23199	-0-	-5755	-0-	914	1	22043	3	N	220	365	1			138
						242	9									
06	27300 X	21441	-0-	-5859	-0-	844	1	20535	3	N	56	76	1			118
						62	9									
07	26753 X	13013	-0-	-13740	-0-	663	1	12241	3	N	99	119	1			98
						109	9									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					27
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					27
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	7	1	173	3	N	-0-					27
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					27
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					27
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	N	-0-					27

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

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
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

02	336	N	169	-0-	-167	-0-	17	1	152	3	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	635	3	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	-0-					-0-
06	540	N	356	-0-	-184	-0-	26	1	330	3	N	-0-					-0-
07	465	N	264	-0-	-201	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-					-0-
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	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-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2018

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			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-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

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. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

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. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

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-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					113
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	N	10					123
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					123
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11	9	N	10					133
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					133
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					31
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					31
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					31
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					31
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	1			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			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-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	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-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1		N	-0-			-0-
*05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	1		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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

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	55	-0-	55	55	55	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	93	-0-	93	148	93	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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 RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	115	-0-	115	115	115	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	198	-0-	198	313	198	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	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	14	-0-	14	14	14	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	51	-0-	51	65	51	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6340				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6340				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	60	-0-	60	6400	60	1		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	117	-0-	117	6517	117	1		Y	-0-			-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-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

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-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

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, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			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-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	1			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1			N	-0-					-0-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	1			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-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			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-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	1			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	1			N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	1			N	-0-					-0-
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	1			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-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	1			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	1			N	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			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-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					-0-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			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-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					-0-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	1			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-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	1			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			N	-0-					-0-
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			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-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
*05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			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-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			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-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	1			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			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-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			N	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			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-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			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-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			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-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	1			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-					-0-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			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-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	1			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	1			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	1			N	-0-					-0-
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	1			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-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			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-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	1			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	1			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1			N	-0-					-0-
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	1			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-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	126604					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-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			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-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	1			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	1			N	-0-					-0-
*05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	1			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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

02	2852 R	2838	-0-	-14	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	5773 R	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2		N	-0-			-0-
05	6696	8329	-0-	1633	1633	8329	2		N	-0-			-0-
06	8804	5322	-0-	-3482	-0-	5322	2		N	-0-			-0-
*07	6696	7132	-0-	436	436	7132	2		N	-0-			-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
*06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			43
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			43
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

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-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

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-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

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-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
*05	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1008	-0-	-312	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	905	-0-	-552	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	910	-0-	-890	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

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-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

02	140 N	91	-0-	-49	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	-0-			-0-
03	7471	X	452	-0-	-7019	-0-	113	1	339	2	Y	-0-			-0-
04	5790	X	1599	-0-	-4191	-0-	160	1	1439	2	Y	-0-			-0-
05	3534	X	204	-0-	-3330	-0-	13	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-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-			-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-

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-	-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-

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

02	168	#	63	-0-	-105	-0-	63	2			N	-0-			-0-
03	186	#	125	-0-	-61	-0-	31	1	94	2	N	-0-			-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
*05	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-			-0-
06	120	#	8	-0-	-112	-0-	8	1			N	-0-			-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	3546				N	NO RPT			-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

*02	153	NO RPT	-0-	-153	-0-				N	NO RPT			29
*03	153	NO RPT	-0-	-153	-0-				N	NO RPT			29
*04	153	NO RPT	-0-	-153	-0-				N	NO RPT			29
*05	153	NO RPT	-0-	-153	-0-				N	NO RPT			29
*06	153	NO RPT	-0-	-153	-0-				N	NO RPT			29
*07	153	-0-	-0-	-153	-0-				N	16			45

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

02	252 #	210	-0-	-42	-0-	210	2		N	-0-			14
03	341 #	220	-0-	-121	-0-	220	2		N	-0-			14
04	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			14
05	341 #	44	-0-	-297	-0-	44	2		N	-0-			14
06	240 #	170	-0-	-70	-0-	170	2		N	-0-			14
07	434 #	205	-0-	-229	-0-	205	2		N	-0-			14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

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-

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	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-

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

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 #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC 660318
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

02	DLQ G-10	26	-0-	26	354	2	1	24	2	Y	-0-			189
03	DLQ G-10	50	-0-	50	404	2	1	48	2	Y	-0-			189
04	DLQ G-10	60	-0-	60	464	1	1	59	2	Y	-0-			189
05	DLQ G-10	65	-0-	65	529	1	1	64	2	Y	-0-			189
06	DLQ G-10	18	-0-	18	547	1	1	17	2	Y	-0-			189
*07	547 N	-0-	-0-	-547	-0-					Y	-0-			189

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

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-

WHITMIRE, W. A. 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-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384	S	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	406	S	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	210	S	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	372	S	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	80	S	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*07	116	S	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	2	3	9	N	3					58
03	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1002	2	3	9	N	3					61
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1043	2	2	9	N	2					63
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					63
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1					64
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1					65

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

02	4144 X	3167	-0-	-977	-0-	3167	2			N	-0-					67
03	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					67
04	4440 X	3474	-0-	-966	-0-	3474	2			N	-0-					67
05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					67
06	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					67
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					67

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. 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	T. A.	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	7672 X	6616	-0-	-1056	-0-	218	1	6391	2	N	6	25	1			39
						7	9									
03	8556 X	7956	-0-	-600	-0-	104	1	7842	2	N	9					48
						10	9									
04	8280 X	7626	-0-	-654	-0-	52	1	7566	2	N	7					55
						8	9									
*05	8556 X	7596	-0-	-960	-0-	7589	2	7	9	N	6					61
*06	7950 X	7884	-0-	-66	-0-	187	1	7688	2	N	8					69
						9	9									
*07	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8197	2	9	9	N	8					77

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	975	-0-	-117	-0-	37	1	937	2	N	1	4	1			4
							1	9									
03	1209	N	803	-0-	-406	-0-	802	2	1	9	N	1					5
04	1170	N	984	-0-	-186	-0-	18	1	965	2	N	1					6
							1	9									
*05	1085	N	722	-0-	-363	-0-	721	2	1	9	N	1					7
*06	780	N	601	-0-	-179	-0-	6	1	594	2	N	1					8
							1	9									
07	1023	N	623	-0-	-400	-0-	622	2	1	9	N	1					9

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	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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

02	36456	X	30985	-0-	-5471	-0-	1325	1	29631	2	N	26	114	1			167
							29	9									
03	41478	X	40326	-0-	-1152	-0-	655	1	39619	2	N	47					214
							52	9									
04	40140	X	38608	-0-	-1532	-0-	314	1	38255	2	N	35					249
							39	9									
*05	41478	X	39645	-0-	-1833	-0-	200	1	39410	2	N	32					281
							35	9									
*06	39030	X	38204	-0-	-826	-0-	393	1	37769	2	N	38					319
							42	9									
07	40331	X	39203	-0-	-1128	-0-	39161	2	42	9	N	38					357

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

02	4480	X	3546	-0-	-934	-0-	337	1	3206	2	N	3	12	1			17
							3	9									
03	4960	X	4409	-0-	-551	-0-	96	1	4307	2	N	5					22
							6	9									
04	4800	X	4019	-0-	-781	-0-	4015	2	4	9	N	4					26
*05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	160	1	4936	2	N	4					30
							4	9									
*06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	96	1	4757	2	N	5					35
							6	9									
*07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	23	1	4945	2	N	5					40
							6	9									

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	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	8344 X	6427	-0-	-1917	-0-	258	1	6163	2	N	5	24	1			40
						6	9									
03	9238 X	6601	-0-	-2637	-0-	91	1	6501	2	N	8					48
						9	9									
04	8940 X	6053	-0-	-2887	-0-	48	1	5999	2	N	5					53
						6	9									
*05	9114 X	5476	-0-	-3638	-0-	28	1	5444	2	N	4					57
						4	9									
*06	7500 X	5420	-0-	-2080	-0-	67	1	5347	2	N	5					62
						6	9									
07	7130 X	6249	-0-	-881	-0-	100	1	6142	2	N	6					68
						7	9									

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

02	1680 N	1623	-0-	-57	-0-	72	1	1550	2	N	1	6	1			12
						1	9									
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	26	1	1945	2	N	2					14
						2	9									
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	14	1	1874	2	N	2					16
						2	9									
*05	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	12	1	1957	2	N	2					18
						2	9									
*06	1920 N	1909	-0-	-11	-0-	20	1	1887	2	N	2					20
						2	9									
*07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1956	2	2	9	N	2					22

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	50	1	1185	2	N	1	5	1			3
						1	9									
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	16	1	1566	2	N	2					5
						2	9									
04	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	10	1	1303	2	N	1					6
						1	9									
*05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	7	1	1374	2	N	1					7
						1	9									
*06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	15	1	1424	2	N	1					8
						1	9									
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1					9

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2421	-0-	-491	-0-	2421	3			N	-0-					172
03	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	2393	3			N	-0-					172
04	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	2149	3			N	-0-					172
05	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	2540	3			N	-0-					172
06	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					172
*07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					172

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
WHEELER WELL #: 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	1092	N	318	-0-	-774	-0-	318	2			Y	-0-					42
03	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	2			Y	-0-					42
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					42
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					42
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

02	6944	X	6294	-0-	-650	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6386	-0-	-1178	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4910	-0-	-2410	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
05	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
06	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

02	224	N	67	-0-	-157	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) //CONT.// 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	67	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	108	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	15	-0-	-326	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	236	1	914	3	Y	-0-					4
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	210	1	971	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	1110	N	829	-0-	-281	-0-	137	1	690	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	1271	N	853	-0-	-418	-0-	187	1	663	3	Y	3					7
							3	9									
06	1140	N	588	-0-	-552	-0-	136	1	452	3	Y	-0-					7
07	868	N	737	-0-	-131	-0-	150	1	587	3	Y	-0-	3	1			4

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	866	-0-	-86	-0-	177	1	689	3	Y	-0-					3
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	138	1	642	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	840	N	619	-0-	-221	-0-	101	1	516	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	961	N	645	-0-	-316	-0-	121	1	522	3	Y	2					5
							2	9									
06	750	N	671	-0-	-79	-0-	133	1	538	3	Y	-0-					5
07	651	N	550	-0-	-101	-0-	99	1	451	3	Y	-0-	2	1			3

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	170	1	717	3	N	-0-					3
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	447	1	2221	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	80	1	437	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	992	N	500	-0-	-492	-0-	91	1	407	3	N	2					5
							2	9									
06	1020	N	598	-0-	-422	-0-	115	1	483	3	N	-0-					5
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	88	1	415	3	N	2	2	1			5
							2	9									

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	863	1	3463	3	N	5					47
							6	9									
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	1016	1	4840	3	N	11					58
							12	9									
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	932	1	4876	3	N	5					63
							6	9									
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	1132	1	5021	3	N	7					70
							8	9									
06	1860	X	1064	-0-	-796	-0-	206	1	855	3	N	3					73
							3	9									
*07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	912	1	3674	3	N	6					79
							7	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1143	-0-	-341	-0-	283	1	860	3	N	-0-			-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	330	1	1233	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	235	1	939	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	648	-0-	-623	-0-	146	1	502	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1194	-0-	-306	-0-	282	1	912	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	723	-0-	-486	-0-	150	1	573	3	N	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			298
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			298
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			298
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			298
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			298

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

02	868	N	836	-0-	-32	-0-	208	1	628	3	N	-0-			-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	224	1	834	3	N	-0-			-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	273	1	1082	3	N	-0-			-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	235	1	804	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	231	1	742	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	895	-0-	-438	-0-	186	1	709	3	N	-0-			-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

02	672	N	432	-0-	-240	-0-	88	1	344	3	N	-0-			40
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	260	1	1205	3	N	-0-			40
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	149	1	755	3	N	-0-			40
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	165	1	712	3	N	-0-			40
06	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	205	1	826	3	N	-0-			40
07	930	N	828	-0-	-102	-0-	149	1	679	3	N	-0-			40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	119	1	374	3	N	-0-			-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	67	1	257	3	N	-0-			-0-
04	240	N	86	-0-	-154	-0-	17	1	69	3	N	-0-			-0-
05	558	N	250	-0-	-308	-0-	55	1	195	3	N	-0-			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	102	1	339	3	N	-0-			-0-
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	138	1	541	3	N	-0-			-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	1411	1	5091	3	N	-0-			157
03	6262	X	3046	-0-	-3216	-0-	570	1	2476	3	N	-0-			157
04	6060	X	4721	-0-	-1339	-0-	826	1	3895	3	N	-0-			157
05	6262	X	3381	-0-	-2881	-0-	673	1	2708	3	N	-0-			157
06	6060	X	4551	-0-	-1509	-0-	953	1	3598	3	N	-0-			157
07	6262	X	5418	-0-	-844	-0-	1016	1	4402	3	N	-0-			157

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	104	3	N	-0-					3
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	17	1	82	3	N	-0-					3
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	3	N	-0-					3
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	11	1	49	3	N	-0-					3
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	149	1	611	3	N	2					5
							2	9									
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	17	1	79	3	N	-0-					5

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	225	1	832	3	N	1					5
							1	9									
03	1147	N	994	-0-	-153	-0-	182	1	808	3	N	4	3	1			6
							4	9									
04	1110	N	837	-0-	-273	-0-	143	1	691	3	N	3	4	1			5
							3	9									
05	1178	N	905	-0-	-273	-0-	168	1	734	3	N	3					8
							3	9									
06	960	N	661	-0-	-299	-0-	130	1	531	3	N	-0-					8
07	868	N	817	-0-	-51	-0-	145	1	671	3	N	1	4	1			5
							1	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	372	-0-	-188	-0-	89	1	282	3	N	1					8
							1	9									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	234	1	911	3	N	6	5	1			9
							7	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	174	1	722	3	N	3	5	1			7
							3	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	180	1	646	3	N	5					12
							6	9									
06	1110	N	717	-0-	-393	-0-	164	1	553	3	N	-0-					12
07	930	N	784	-0-	-146	-0-	158	1	625	3	N	1	6	1			7
							1	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	30	1	96	3	N	1					5
							1	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	147	1	569	3	N	4	3	1			6
							4	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	67	1	277	3	N	1	3	1			4
							1	9									
05	155	N	64	-0-	-91	-0-	12	1	49	3	N	3					7
							3	9									
06	690	N	486	-0-	-204	-0-	99	1	387	3	N	-0-					7
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	37	1	167	3	N	-0-	3	1			4

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5012	-0-	2212	2212	1081	1	3929	3	N	2					11
							2	9									
03	3100	N	1443	-0-	-1657	555	267	1	1167	3	N	8	7	1			12
							9	9									
04	1791	N	1236	-0-	-555	-0-	215	1	1017	3	N	4	7	1			9
							4	9									
05	2480	X	983	-0-	-1497	-0-	193	1	782	3	N	7					16
							8	9									
06	2400	X	1227	-0-	-1173	-0-	256	1	970	3	N	1					17
							1	9									
07	2480	X	1618	-0-	-862	-0-	302	1	1315	3	N	1	8	1			10
							1	9									

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	155	1	595	3	N	-0-					35
03	775	N	625	-0-	-150	-0-	112	1	513	3	N	-0-					35
04	840	N	676	-0-	-164	-0-	112	1	564	3	N	-0-					35
05	837	N	744	-0-	-93	-0-	141	1	603	3	N	-0-					35
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	124	1	496	3	N	-0-					35
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	115	1	521	3	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	416	1	1681	3	N	1					7
							1	9									
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	499	1	2393	3	N	5	4	1			8
							6	9									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	306	1	1613	3	N	3	5	1			6
							3	9									
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	388	1	1734	3	N	5					11
							6	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	309	1	1289	3	N	-0-					11
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	311	1	1461	3	N	-0-	5	1			6

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	324	1	1004	3	N	1					5
							1	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	334	1	1269	3	N	3	3	1			5
							3	9									
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	257	1	1042	3	N	2	3	1			4
							2	9									
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	237	1	1027	3	N	3					7
							3	9									
06	1260	N	736	-0-	-524	-0-	145	1	591	3	N	-0-					7
07	1302	N	728	-0-	-574	-0-	130	1	598	3	N	-0-	3	1			4

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	336	1	1060	3	N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	387	1	1498	3	N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	270	1	1117	3	N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	251	1	892	3	N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	292	1	977	3	N	-0-					-0-
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	192	1	753	3	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	414	1	1262	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3229	-0-	129	129	679	1	2550	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3094	-0-	94	223	618	1	2476	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3205	-0-	105	328	713	1	2492	3	N	-0-					-0-
06	3985	X	3657	-0-	-328	-0-	853	1	2804	3	N	-0-					-0-
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	712	1	2754	3	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1					1

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1744	-0-	-552	-0-	431	1	1313	3	N	-0-					5
03	2139	N	1527	-0-	-612	-0-	320	1	1203	3	N	4	3	1			6
							4	9									
04	2160	N	1840	-0-	-320	-0-	367	1	1470	3	N	3	4	1			5
							3	9									
05	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	401	1	1405	3	N	3					8
							3	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	410	1	1353	3	N	-0-					8
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	362	1	1404	3	N	-0-	3	1			5

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	54	1	165	3	Y	14	15	1			20
							15	9									
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	69	1	259	3	Y	4	13	1			11
							4	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	63	1	251	3	Y	4					15
							4	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	58	1	199	3	Y	6	13	1			8
							7	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	227	1	738	3	Y	8					16
							9	9									
07	341	N	50	-0-	-291	-0-	9	1	33	3	Y	7	15	1			8
							8	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	245	1	743	3	Y	49	31	1			43
							54	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	333	1	1242	3	Y	12	30	1			25
							13	9									
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	264	1	1049	3	Y	11					36
							12	9									
05	1147	N	453	-0-	-694	-0-	99	1	340	3	Y	13	30	1			19
							14	9									
06	1530	N	1163	-0-	-367	-0-	270	1	874	3	Y	17					36
							19	9									
07	1364	N	612	-0-	-752	-0-	122	1	466	3	Y	22	39	1			19
							24	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2875	-0-	-709	-0-	663	1	2197	3	Y	14	15	1			20
							15	9									
03	4309	X	3612	-0-	-697	-0-	716	1	2892	3	Y	4	13	1			11
							4	9									
04	4170	X	3285	-0-	-885	-0-	614	1	2667	3	Y	4					15
							4	9									
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	969	1	3484	3	Y	3	11	1			7
							3	9									
06	3510	X	2928	-0-	-582	-0-	667	1	2254	3	Y	6					13
							7	9									
*07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	811	1	3213	3	Y	9	15	1			7
							10	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

02	4368	X	3608	-0-	-760	-0-	826	1	2750	3	Y	29	21	1			29
							32	9									
03	4836	X	3245	-0-	-1591	-0-	641	1	2595	3	Y	8	20	1			17
							9	9									
04	4890	X	2728	-0-	-2162	-0-	507	1	2209	3	Y	11					28
							12	9									
05	5053	X	2754	-0-	-2299	-0-	578	1	2162	3	Y	13	25	1			16
							14	9									
06	4890	X	2487	-0-	-2403	-0-	546	1	1922	3	Y	17					33
							19	9									
07	3937	X	431	-0-	-3506	-0-	82	1	336	3	Y	12	30	1			15
							13	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

02	840	X	389	-0-	-451	-0-	54	1	164	3	N	155	82	1			112
							171	9									
03	930	X	854	-0-	-76	-0-	171	1	638	3	N	41	83	1			70
							45	9									
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	204	1	812	3	N	58					128
							64	9									
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	260	1	945	3	N	11	84	1			55
							12	9									
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	1058	1	3611	3	N	14					69
							15	9									
*07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	447	1	1783	3	N	19	59	1			29
							21	9									

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

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
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1493	-0-	-411	-0-	1470	3	23	9	Y	21					43
03	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2580	3	32	9	Y	29	25	1			47
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2077	3	28	9	Y	25	50	1			22
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2085	3	21	9	Y	19					41
06	2520	X	2221	-0-	-299	-0-	2209	3	12	9	Y	11	28	1			24
07	2604	X	2244	-0-	-360	-0-	2237	3	7	9	Y	6					30

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

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

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-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

02	8036	X	6703	-0-	-1333	-0-	6600	3	103	9	Y	94					194
03	8897	X	8023	-0-	-874	-0-	7923	3	100	9	Y	91	100	1			185
04	8610	X	7977	-0-	-633	-0-	7871	3	106	9	Y	96	194	1			87
05	8897	X	6510	-0-	-2387	-0-	6446	3	64	9	Y	58					145
06	8610	X	5048	-0-	-3562	-0-	5022	3	26	9	Y	24	92	1			77
07	8246	X	4788	-0-	-3458	-0-	4773	3	15	9	Y	14					91

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

02	5152	X	3456	-0-	-1696	-0-	3403	3	53	9	Y	48					110
03	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6625	3	84	9	Y	76	65	1			121
04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5484	3	72	9	Y	65	129	1			57
05	5177	X	5110	-0-	-67	-0-	5059	3	51	9	Y	46					103
06	5520	X	5066	-0-	-454	-0-	5040	3	26	9	Y	24	70	1			57
07	5704	X	5525	-0-	-179	-0-	5505	3	20	9	Y	18					75

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

02	1400	N	56	-0-	-1344	-0-	9	3	47	9	N	43	32	0	100	1		212
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	28	1	1312	3	N	368	16	0	268	1		296
							405	9										
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	3	N	234	13	0				517
							257	9										
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	22	1	962	3	N	247	5	0	372	1		387
							272	9										
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	17	1	743	3	N	194	3	0	379	1		199
							213	9										
*07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	9	1	465	3	N	200	4	0	175	1		220
							220	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	834	1121	1			188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	375	186	1			377
04	935	X	935	-0-	-0-	-0-	56	3	879	9	Y	799	551	1			625
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	360	745	1			240
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					240
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					240

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

02	448	N	343	-0-	-105	-0-	3	1	144	3	N	178	23	0	191	1	282
							196	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	N	238	6	0	187	1	327
							262	9									
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	1	1	52	3	N	288	5	0			610
							317	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	350	375	1			585
							385	9									
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	149	447	1			287
							164	9									
*07	318	X	318	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	N	138	178	1			247
							152	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

02	672	N	570	-0-	-102	-0-	4	1	175	3	N	355	330	1			370
							391	9									
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	30	35	1			365
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					365
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	187	187	1			365
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					365

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

02	1120	X	43	-0-	-1077	-0-	13	3	30	9	N	27	7	0	81	1	129
03	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	19	1	881	3	N	127	6	0			250
							68	4	140	9							
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	39	1	1720	3	N	389	5	0	94	1	540
							428	9									
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	33	1	1490	3	N	227	6	0	296	1	465
							1	4	250	9							
*06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	47	1	2073	3	N	311	6	0	385	1	385
							1	4	342	9							
*07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	47	1	2378	3	N	144	9	0	317	1	203
							158	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

02	427	X	18	-0-	-409	-0-	18	3			N	-0-					162
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					179
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	1996	3	527	9	N	479	188	1			470
05	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	1490	3	548	9	N	498	5	0	493	1	470
*06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	N	1	1	0	208	1	262
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	1	0	126	1	152

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	2050	-0-	-6490	-0-	44	1	1955	3	N	1	1	0			218
							50	4	1	9							
03	9455	X	92	-0-	-9363	-0-	2	1	85	3	N	3					221
							2	4	3	9							
04	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	329	1	14416	3	N	96					317
							133	4	106	9							
05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	229	1	10271	3	N	128	1	0			444
							82	4	141	9							
*06	10050	X	9140	-0-	-910	-0-	202	1	8855	3	N	9	9	0	98	1	346
							73	4	10	9							
07	11842	X	6553	-0-	-5289	-0-	124	1	6342	3	N	13	13	0			346
							73	4	14	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					203
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					208
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	22	1	948	3	N	391	188	1			348
							430	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	724	3	N	211	1	0	365	1	193
							232	9									
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	15	1	678	3	N	279	279	1			193
							307	9									
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	10	1	525	3	N	194	194	1			193
							213	9									

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	8	1	313	3	N	215	215	0			128
							237	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	53	0			128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	43	0			128
05	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

02	4032	X	1898	-0-	-2134	-0-	40	1	1812	3	N	42	1	0			128
							46	9									
03	4464	X	3752	-0-	-712	-0-	79	1	3634	3	N	35	3	0			160
							39	9									
04	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	85	1	3729	3	N	28	2	0			186
							31	9									
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	80	1	3571	3	N	26	2	0	127	1	83
							29	9									
*06	3630	X	3434	-0-	-196	-0-	74	1	3271	3	N	81	2	0	98	1	64
							89	9									
07	3968	X	2696	-0-	-1272	-0-	52	1	2642	3	N	2	2	0			64
							2	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	13	-0-	-379	-0-	13	3			N	-0-	80	1			205
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	N	20					225
							22	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	N	273	188	1			310
							300	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	16	1	0			325
							18	9									
*06	120	N	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	3	N	-0-	188	1			137
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					140

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

02	7336	X	3196	-0-	-4140	-0-	61	1	2738	3	N	361	361	1			212
							397	9									
03	7750	X	6016	-0-	-1734	-0-	127	1	5790	3	N	90	90	1			212
							99	9									
04	6720	X	6500	-0-	-220	-0-	145	1	6355	3	N	-0-					212
05	6355	X	6280	-0-	-75	-0-	137	1	6143	3	N	-0-					212
*06	5820	X	5346	-0-	-474	-0-	119	1	5227	3	N	-0-					212
07	6727	X	4997	-0-	-1730	-0-	97	1	4900	3	N	-0-					212

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			170

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

02	3808	X	6	-0-	-3802	-0-	6	3			N	-0-					177
03	3937	X	1028	-0-	-2909	-0-	19	1	876	3	N	49	1	0			225
							79	4	54	9							
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	130	1	5697	3	N	671	541	1			355
							411	4	738	9							
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	93	1	4169	3	N	416	1	0	563	1	207
							101	4	458	9							
*06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	72	1	3145	3	N	294	371	1			130
							172	4	323	9							
07	5146	X	854	-0-	-4292	-0-	14	1	771	3	N	22					152
							45	4	24	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	12	12	0			185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	2655	-0-	-2637	-0-	51	1	2483	3	N	110	3	0	185	1	95
							121	9									
03	5456	X	3095	-0-	-2361	-0-	64	1	2986	3	N	41	3	0			133
							45	9									
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	122	1	5365	3	N	272	3	0	169	1	233
							299	9									
05	5177	X	4902	-0-	-275	-0-	107	1	4792	3	N	3	3	0			233
							3	9									
*06	5010	X	2743	-0-	-2267	-0-	62	1	2669	3	N	11	1	0			243
							12	9									
07	5983	X	4837	-0-	-1146	-0-	94	1	4741	3	N	2	2	0			243
							2	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

02	2660	X	694	-0-	-1966	-0-	15	1	649	3	N	27	4	0			173
							30	9									
03	2976	X	61	-0-	-2915	-0-	1	1	57	3	N	3	1	0			175
							3	9									
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	109	1	4751	3	N	34	1	0			208
							37	9									
05	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	64	1	2872	3	N	134	12	0	187	1	143
							147	9									
*06	3030	X	2852	-0-	-178	-0-	60	1	2672	3	N	109	6	0	128	1	118
							120	9									
07	4247	X	2986	-0-	-1261	-0-	50	1	2530	3	N	369	9	0	276	1	202
							406	9									

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	36	1	1571	3	N	555					693
							611	9									
05	3100	N	4410	-0-	1310	1310	78	1	3485	3	N	770	937	1			526
							847	9									
*06	3000	N	3887	-0-	887	2197	64	1	2830	3	N	903	1226	1			203
							993	9									
*07	3100	N	1495	-0-	-1605	592	14	1	705	3	N	705	685	1			223
							776	9									

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

02	3080	X	1545	-0-	-1535	-0-	30	1	1341	3	N	158	5	0	377	1	288
							174	9									
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	58	1	0			345
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	88	1	3852	3	N	188	1	0	180	1	352
							207	9									
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	66	1	2959	3	N	418	7	0	375	1	388
							460	9									
*06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	56	1	2476	3	N	363	4	0	456	1	291
							399	9									
07	4278	X	2646	-0-	-1632	-0-	45	1	2289	3	N	284	5	0	279	1	291
							312	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	169	1			112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	190	1			176
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					181
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	182	1			114
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					131

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

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-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

02	616	X	381	-0-	-235	-0-	381	3			N	-0-							552
03	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1393	3	1	9	N	1	1	0					552
04	1620	N	446	-0-	-1174	-0-	18	3	428	9	N	389	1	0	374	1			566
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	571	727	1					410
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	3	227	9	N	206	474	1					142
*07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	523	3	298	9	N	271	366	1					47

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

02	846	X	846	-0-	-0-	-0-	13	1	610	3	N	203	1	0	292	1			161
							223	9											
03	863	X	863	-0-	-0-	-0-	15	1	697	3	N	137	2	0					296
							151	9											
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	7	1	308	3	N	180	1	0					475
							198	9											
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	20	1	875	3	N	55	89	1					441
							61	9											
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	3	99	9	N	90	187	1					344
*07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	25	1	1299	3	N	182	269	1					257
							200	9											

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

02	DLQ G-10		3965	-0-	3965	3965	84	1	3781	3	Y	88	11	0	119	1			80
							3	4	97	9									
03	DLQ G-10		2990	-0-	2990	6955	59	1	2689	3	Y	220	10	0	126	1			164
							242	9											
04	DLQ G-10		2902	-0-	2902	9857	60	1	2615	3	Y	206	8	0	170	1			192
							227	9											
05	DLQ G-10		3026	-0-	3026	12883	63	1	2818	3	Y	132	6	0	184	1			134
							145	9											
*06	DLQ G-10		2477	-0-	2477	15360	54	1	2381	3	Y	38	5	0	117	1			50
							42	9											
*07	17547	X	2187	-0-	-15360	-0-	42	1	2124	3	Y	19	7	0	21	1			41
							21	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	15235	-0-	15235	15235	343	1	14729	3	Y	145	35	0	126	1	113
						3	4	160	9							
03	DLQ G-10	28419	-0-	28419	43654	596	1	27521	3	Y	272	64	0	159	1	162
						3	4	299	9							
04	DLQ G-10	22477	-0-	22477	66131	497	1	21816	3	Y	148	53	0	165	1	92
						1	4	163	9							
05	DLQ G-10	20720	-0-	20720	86851	447	1	19922	3	Y	318	40	0	88	1	282
						1	4	350	9							
*06	DLQ G-10	16647	-0-	16647	103498	366	1	16123	3	Y	143	22	0	247	1	156
						1	4	157	9							
*07	121457 X	17959	-0-	-103498	-0-	343	1	17477	3	Y	126	33	0	66	1	183
						139	9									

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					519
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1450	3	7	9	N	6	1	0			524
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	74	1	0			597
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	317	317	1			597
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					597
*07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	4923	3	744	9	N	676	838	1			435

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

02	DLQ G-10	4948	-0-	4948	4948	93	1	4425	3	Y	391	9	0	230	1	512
						430	9									
03	DLQ G-10	5112	-0-	5112	10060	98	1	4533	3	Y	436	11	0	382	1	555
						1	4	480	9							
04	DLQ G-10	3677	-0-	3677	13737	73	1	3202	3	Y	365	9	0	159	1	752
						402	9									
05	DLQ G-10	3056	-0-	3056	16793	60	1	2693	3	Y	275	4	0	662	1	361
						303	9									
*06	DLQ G-10	2802	-0-	2802	19595	56	1	2530	3	Y	196	2	0	323	1	232
						216	9									
*07	23506 X	3911	-0-	-19595	-0-	69	1	3498	3	Y	313	3	0	138	1	404
						344	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

02	DLQ G-10	793	-0-	793	793	690	3	103	9	Y	94	1	0	273	1	292
03	DLQ G-10	1001	-0-	1001	1794	692	3	309	9	Y	281	1	0	263	1	309
04	DLQ G-10	574	-0-	574	2368	355	3	219	9	Y	199	1	0			507
05	DLQ G-10	451	-0-	451	2819	277	3	174	9	Y	158	310	1			355
06	DLQ G-10	67	-0-	67	2886	6	3	61	9	Y	55	249	1			161
*07	3124 X	238	-0-	-2886	-0-	238	3			Y	-0-					161

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

02	DLQ G-10	327	-0-	327	327	5	1	242	3	Y	73	1	0	132	1	59
						80	9									
03	DLQ G-10	3295	-0-	3295	3622	64	1	2923	3	Y	280	9	0	209	1	121
						308	9									
04	DLQ G-10	2914	-0-	2914	6536	59	1	2590	3	Y	241	7	0	185	1	170
						265	9									
05	DLQ G-10	2253	-0-	2253	8789	45	1	1989	3	Y	199	6	0	213	1	150
						219	9									
*06	DLQ G-10	1954	-0-	1954	10743	40	1	1732	3	Y	165	3	0	225	1	87
						182	9									
*07	12681 X	1938	-0-	-10743	-0-	34	1	1732	3	Y	156	5	0	124	1	114
						172	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

02	1400 N	368	-0-	-1032	-0-	19	3	349	9	N	317	183	1			396
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	30	1	1388	3	N	367	492	1			271
						404	9									
04	1710 N	1289	-0-	-421	-0-	19	1	844	3	N	387	245	1			413
						426	9									
05	403 N	234	-0-	-169	-0-	4	1	160	3	N	64	156	1			321
						70	9									
*06	1710 N	47	-0-	-1663	-0-	1	1	25	3	N	19	73	1			267
						21	9									
07	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	20	1	1051	3	N	235	334	1			168
						259	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

02	DLQ G-10	2595	-0-	2595	2595	2479	3	65	4	Y	46	24	0			120
						51	9									
*03	DLQ G-10	4085	-0-	4085	6680	4044	3	13	4	Y	25	6	0			139
						28	9									
04	DLQ G-10	5388	-0-	5388	12068	5078	3	205	4	Y	95	5	0			229
						105	9									
05	DLQ G-10	6060	-0-	6060	18128	5853	3	207	4	Y	-0-	37	1			192
*06	DLQ G-10	4751	-0-	4751	22879	4726	3	2	4	Y	21	6	0	15	1	192
						23	9									
*07	24194 X	1315	-0-	-22879	-0-	1302	3	3	4	Y	9	9	0			192
						10	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	207	-0-	-325	-0-	30	3	19	4	N	144	91	1			248
							158	9									
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	63	3	431	9	N	392	297	1			343
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	142	3	315	9	N	286	188	1			441
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					441
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1	1	0	182	1	259
*07	185	X	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	N	2	2	0			259

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	232	-0-	-972	-0-	181	3	51	9	N	46	2	0	97	1	35
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1166	3	13	4	N	344	1	0	98	1	280
							378	9									
04	960	N	305	-0-	-655	-0-	23	3	282	9	N	256	1	0	324	1	211
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	3	2	4	N	205	278	1			138
							226	9									
*06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	720	3	5	4	N	152	222	1			68
							167	9									
*07	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	848	3	2	4	N	185	156	1			97
							204	9									

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	959	-0-	-525	-0-	753	3	206	9	N	187	6	0	223	1	146
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2112	3	19	4	N	354	3	0	211	1	286
							389	9									
04	1860	N	484	-0-	-1376	-0-	90	3	394	9	N	358	3	0	347	1	294
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	3	1	4	N	545	472	1			367
							600	9									
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1348	3	6	4	N	298	532	1			133
							328	9									
*07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2062	3	3	4	N	416	331	1			218
							458	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	320	-0-	-1192	-0-	1	1	32	3	N	261	134	1			319
							287	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	25	1	1138	3	N	304	398	1			225
							334	9									
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	24	1	1076	3	N	328	203	1			350
							361	9									
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	4	1	184	3	N	67	132	1			285
							74	9									
*06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	27	1	1277	3	N	184	65	1			404
							202	9									
*07	3100	N	3525	-0-	425	425	57	1	2853	3	N	559	564	1			399
							615	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2551	-0-	2551	2551	44	1	2042	3	Y	423	302	1			444
						465	9									
03	DLQ G-10	2533	-0-	2533	5084	42	1	1955	3	Y	487	573	1			358
						536	9									
04	DLQ G-10	3395	-0-	3395	8479	56	1	2437	3	Y	820	746	1			432
						902	9									
05	DLQ G-10	1468	-0-	1468	9947	31	1	1374	3	Y	57					489
						63	9									
*06	DLQ G-10	1888	-0-	1888	11835	33	1	1477	3	Y	344	658	1			175
						378	9									
*07	14234 X	2399	-0-	-11835	-0-	39	1	1954	3	Y	369	363	1			181
						406	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

02	14784 X	10668	-0-	-4116	-0-	220	1	10142	3	N	113	23	0	93	1	167
						182	4	124	9							
03	16120 X	13593	-0-	-2527	-0-	273	1	12592	3	N	204	30	0	82	1	259
						504	4	224	9							
04	15600 X	12252	-0-	-3348	-0-	263	1	11583	3	N	126	25	0			360
						267	4	139	9							
05	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	327	1	14625	3	N	35	21	0			374
						138	4	39	9							
*06	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	298	1	12980	3	N	204	19	0	439	1	120
						53	4	224	9							
07	13578 X	9360	-0-	-4218	-0-	178	1	9061	3	N	27	27	0			120
						91	4	30	9							

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

02	4200 X	2192	-0-	-2008	-0-	2189	3	3	9	N	3	3	0			262
03	4650 X	3405	-0-	-1245	-0-	3086	3	319	9	N	290	5	0	355	1	192
04	4500 X	3629	-0-	-871	-0-	3424	3	205	9	N	186	4	0			374
05	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4765	3	202	9	N	184	4	0	375	1	179
*06	3300 X	2699	-0-	-601	-0-	2453	3	246	9	N	224	3	0	213	1	187
07	3751 X	3039	-0-	-712	-0-	3035	3	4	9	N	4	4	0			187

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	3	12	4	N	109	109	0			463
						120	9									
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	77	3	32	9	N	29	29	0			463
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	106	3	26	9	N	24	24	0			463
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29	3	308	9	N	280	302	1			441
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	224	383	1			282
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	177	1			251

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

02	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2067	39	1	1904	3	Y	113	5	0	58	1	89
						124	9									
03	DLQ G-10	2515	-0-	2515	4582	46	1	2125	3	Y	313	8	0	258	1	136
						344	9									
04	DLQ G-10	1705	-0-	1705	6287	34	1	1483	3	Y	171	6	0	181	1	120
						188	9									
05	DLQ G-10	1253	-0-	1253	7540	25	1	1100	3	Y	116	4	0	145	1	87
						128	9									
*06	DLQ G-10	1010	-0-	1010	8550	21	1	912	3	Y	70	2	0	119	1	36
						77	9									
*07	3000 N	1090	-0-	-1910	6640	19	1	970	3	Y	92	3	0	58	1	67
						101	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					205
*01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					205
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

02	1484 N	189	-0-	-1295	-0-	22	3	167	9	N	152	92	1			192
03	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	20	1	944	3	N	200	244	1			148
						220	9									
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	28	1	1250	3	N	210	134	1			224
						231	9									
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	N	74	85	1			213
						81	9									
*06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	23	1	1089	3	N	152	48	1			317
						167	9									
*07	3100 N	3402	-0-	302	302	54	1	2740	3	N	553	475	1			395
						608	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

02	DLQ G-10	6919	-0-	6919	6919	5617	3	63	4	Y	1126	942	0			367
						1239	9									
*03	DLQ G-10	4140	-0-	4140	11059	3792	3	10	4	Y	307	237	0			437
						338	9									
04	DLQ G-10	5208	-0-	5208	16267	4459	3	184	4	Y	514	194	0			757
						565	9									
05	DLQ G-10	3497	-0-	3497	19764	3370	3	127	4	Y	-0-	122	1			635
*06	DLQ G-10	4017	-0-	4017	23781	4004	3	2	4	Y	10	5	0	49	1	591
						11	9									
*07	24935 X	1154	-0-	-23781	-0-	1142	3	3	4	Y	8	8	0			591
						9	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

02	DLQ G-10	6868	-0-	6868	6868	5958	3	62	4	Y	771	748	0			99
						848	9									
*03	DLQ G-10	4027	-0-	4027	10895	3797	3	10	4	Y	200	191	0			108
						220	9									
04	DLQ G-10	4966	-0-	4966	15861	4574	3	174	4	Y	198	156	0			150
						218	9									
05	DLQ G-10	4868	-0-	4868	20729	4708	3	160	4	Y	-0-	25	1			125
*06	DLQ G-10	4182	-0-	4182	24911	4169	3	2	4	Y	10	5	0	10	1	120
						11	9									
*07	26079 X	1168	-0-	-24911	-0-	1156	3	3	4	Y	8	8	0			120
						9	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1602	-0-	1602	1602	1551	3	40	4	Y	10	12	1			4
						11	9									
*03	DLQ G-10	3154	-0-	3154	4756	3114	3	10	4	Y	27	22	1			9
						30	9									
04	DLQ G-10	4067	-0-	4067	8823	3897	3	150	4	Y	18	19	1			8
						20	9									
05	DLQ G-10	5520	-0-	5520	14343	4330	3	149	4	Y	946	762	1			192
						1041	9									
*06	DLQ G-10	4215	-0-	4215	18558	3311	3	2	4	Y	820	4	0	831	1	177
						902	9									
*07	20559 X	2001	-0-	-18558	-0-	914	3	2	4	Y	986	6	0	968	1	189
						1085	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

02	DLQ G-10	2868	-0-	2868	2868	1820	3	48	4	Y	909	473	0	439	1	177
						1000	9									
*03	DLQ G-10	3731	-0-	3731	6599	2711	3	9	4	Y	919	126	0	708	1	262
						1011	9									
04	DLQ G-10	4536	-0-	4536	11135	3567	3	136	4	Y	757	103	0	626	1	290
						833	9									
05	DLQ G-10	4897	-0-	4897	16032	4170	3	141	4	Y	533	715	1			108
						586	9									
*06	DLQ G-10	3844	-0-	3844	19876	3300	3	2	4	Y	493	4	0	491	1	106
						542	9									
*07	21527 X	1651	-0-	-19876	-0-	914	3	2	4	Y	668	6	0	640	1	128
						735	9									

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

02	DLQ G-10	1167	-0-	1167	1167	303	1	781	3	Y	75	15	0	103	1	37
						83	9									
03	DLQ G-10	2819	-0-	2819	3986	458	1	2217	3	Y	131	5	0	64	1	99
						144	9									
04	DLQ G-10	2069	-0-	2069	6055	442	1	1502	3	Y	114	4	0	87	1	122
						125	9									
05	DLQ G-10	1845	-0-	1845	7900	451	1	1173	3	Y	201	205	1			118
						221	9									
*06	DLQ G-10	2081	-0-	2081	9981	487	1	1443	3	Y	137	204	1			51
						151	9									
*07	12064 X	2083	-0-	-9981	-0-	450	1	1484	3	Y	135	140	1			46
						149	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

02	DLQ G-10	299	-0-	299	299	95	3	204	9	Y	185	33	0	142	1	255
03	DLQ G-10	394	-0-	394	693	112	3	282	9	Y	256	9	0	230	1	272
04	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1751	408	3	140	4	Y	464	7	0			729
						510	9									
05	DLQ G-10	775	-0-	775	2526	250	3	227	4	Y	271	445	1			555
						298	9									
*06	DLQ G-10	98	-0-	98	2624	7	3	91	9	Y	83	389	1			249
*07	2873 X	249	-0-	-2624	-0-	217	3	32	4	Y	-0-					249

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	31	-0-	31	31	12	1	19	3	Y	-0-					80
03	DLQ G-10	1245	-0-	1245	1276	2	1	1175	3	Y	62	3	0			139
						68	9									
04	DLQ G-10	8287	-0-	8287	9563	1123	1	6481	3	Y	621	3	0	552	1	205
						683	9									
05	DLQ G-10	3831	-0-	3831	13394	712	1	2675	3	Y	404	12	0	199	1	398
						444	9									
*06	DLQ G-10	535	-0-	535	13929	2	1	522	3	Y	10	1	0	337	1	70
						11	9									
*07	20011 X	6082	-0-	-13929	-0-	985	1	4290	3	Y	734	1	0	593	1	210
						807	9									

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

*08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					218
*09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					218
*10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					218
*11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					218
*12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					218
*01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					218
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					218

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

02	DLQ G-10	3648	-0-	3648	3648	172	1	487	3	Y	2717	1973	0	571	1	455
						2989	9									
03	DLQ G-10	4743	-0-	4743	8391	527	1	2546	3	Y	1518	510	0	676	1	787
						1670	9									
04	DLQ G-10	3555	-0-	3555	11946	482	1	1643	3	Y	1300	418	0	697	1	972
						1430	9									
05	DLQ G-10	2045	-0-	2045	13991	480	1	1277	3	Y	262	1080	1			154
						288	9									
*06	DLQ G-10	1862	-0-	1862	15853	434	1	1299	3	Y	117	227	1			44
						129	9									
*07	17873 X	2020	-0-	-15853	-0-	389	1	1344	3	Y	261	216	1			89
						287	9									

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

02	DLQ G-10	2131	-0-	2131	2131	576	1	1435	3	Y	109	1	0	154	1	66
						120	9									
03	DLQ G-10	5338	-0-	5338	7469	914	1	4150	3	Y	249	2	0	120	1	193
						274	9									
04	DLQ G-10	4562	-0-	4562	12031	985	1	3293	3	Y	258	1	0	171	1	279
						284	9									
05	DLQ G-10	4538	-0-	4538	16569	899	1	2264	3	Y	1250	794	1			735
						1375	9									
*06	DLQ G-10	5400	-0-	5400	21969	1134	1	3234	3	Y	938	1322	1			351
						1032	9									
*07	26911 X	4942	-0-	-21969	-0-	925	1	3039	3	Y	889	937	1			303
						978	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	2980	-0-	-1892	-0-	72	1	1543	3	N	1222	6	0	1241	1	215
							21	4	1344	9							
03	2852	X	2416	-0-	-436	-0-	73	1	1944	3	N	345	6	0	200	1	354
							19	4	380	9							
04	5940	X	5609	-0-	-331	-0-	171	1	4118	3	N	1170	5	0	1048	1	471
							33	4	1287	9							
05	6138	X	640	-0-	-5498	-0-	25	1	598	3	N	8	8	0			471
							8	4	9	9							
*06	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	455	1	6721	3	N	1236	3	0	1163	1	541
							101	4	1360	9							
*07	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	403	1	4572	3	N	4563	5	0	4508	1	591
							92	4	5019	9							

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

02	DLQ G-10		3160	-0-	3160	3160	88	1	2907	3	Y	150	7	0	202	1	51
							165	9									
03	DLQ G-10		4941	-0-	4941	8101	93	1	4274	3	Y	522	9	0	403	1	161
							574	9									
04	DLQ G-10		4942	-0-	4942	13043	149	1	4353	3	Y	400	7	0	311	1	243
							440	9									
05	DLQ G-10		5639	-0-	5639	18682	152	1	5087	3	Y	364	7	0	341	1	259
							400	9									
*06	DLQ G-10		3683	-0-	3683	22365	107	1	3363	3	Y	194	4	0	354	1	95
							213	9									
*07	26582	X	4217	-0-	-22365	-0-	96	1	3800	3	Y	292	6	0	294	1	87
							321	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

02	DLQ G-10		7093	-0-	7093	7093	93	1	6414	3	Y	533	11	0	341	1	186
							586	9									
03	DLQ G-10		5647	-0-	5647	12740	68	1	5320	3	Y	235	12	0	339	1	70
							259	9									
04	DLQ G-10		4846	-0-	4846	17586	117	1	4227	3	Y	456	10	0	240	1	276
							502	9									
05	DLQ G-10		4594	-0-	4594	22180	67	1	4235	3	Y	265	7	0	347	1	187
							292	9									
*06	DLQ G-10		2650	-0-	2650	24830	48	1	2482	3	Y	109	3	0	240	1	53
							120	9									
*07	28270	X	3440	-0-	-24830	-0-	95	1	3202	3	Y	130	5	0	140	1	38
							143	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	2224	-0-	-3068	-0-	103	1	1796	3	N	287	287	0	129	1	357
							9	4	316	9							
03	1612	X	1033	-0-	-579	-0-	38	1	889	3	N	80	80	0	129	1	228
							18	4	88	9							
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	184	1	4425	3	N	174	65	0	113	1	224
							45	4	191	9							
05	4929	X	1099	-0-	-3830	-0-	35	1	857	3	N	177	8	0	307	1	86
							12	4	195	9							
*06	4770	X	2066	-0-	-2704	-0-	108	1	1694	3	N	216	1	0	257	1	44
							26	4	238	9							
*07	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	555	1	7144	3	N	824	1	0	481	1	386
							137	4	906	9							

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

02	3192	X	2091	-0-	-1101	-0-	2090	3	1	9	Y	1	1	0			160
03	3534	X	1517	-0-	-2017	-0-	1516	3	1	9	Y	1	1	0			160
04	3690	X	2298	-0-	-1392	-0-	2297	3	1	9	Y	1	1	0			160
05	3813	X	1606	-0-	-2207	-0-	1429	3	177	9	Y	161	1	0	74	1	246
*06	3690	X	523	-0-	-3167	-0-	258	3	265	9	Y	241	326	1			161
07	2387	X	1362	-0-	-1025	-0-	1362	3			Y	-0-					161

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	860	3	106	9	Y	96	96	0			242
03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	258	3	15	9	Y	14	14	0			242
04	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1120	3	12	9	Y	11	11	0			242
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	49	3	6	9	Y	5	112	1			135
*06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	39	3	40	9	Y	36	147	1			24
*07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					24

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					87
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	3097	-0-	-2503	-0-	167	1	2885	3	N	10	9	0	58	1	160
							34	4	11	9							
03	1736	X	974	-0-	-762	-0-	17	1	938	3	N	4	4	0	58	1	102
							15	4	4	9							
04	4170	X	3357	-0-	-813	-0-	117	1	3036	3	N	149	4	0	50	1	197
							40	4	164	9							
05	4309	X	2195	-0-	-2114	-0-	93	1	1722	3	N	318	5	0	351	1	159
							30	4	350	9							
*06	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	647	1	9954	3	N	1116	5	0	1041	1	229
							144	4	1228	9							
*07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	569	1	6680	3	N	468	7	0	474	1	216
							132	4	515	9							

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	116	186	1			152
							128	9									
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	29	1	1310	3	N	759	4	0	307	1	600
							835	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	29	1	1252	3	N	592	3	0	559	1	630
							651	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	N	272	3	0	286	1	613
							299	9									
*06	1320	N	582	-0-	-738	-0-	5	1	232	3	N	314	477	1			450
							345	9									
07	1364	N	40	-0-	-1324	-0-	1	1	38	3	N	1	1	0			450
							1	9									

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					215
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	43	1	1963	3	N	683	3	0	455	1	440
							751	9									
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	35	1	1521	3	N	407	3	0	186	1	658
							448	9									
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	29	1	1325	3	N	298	2	0	577	1	377
							328	9									
*06	2670	X	952	-0-	-1718	-0-	11	1	497	3	N	404	1	0	352	1	428
							444	9									
07	2759	X	1000	-0-	-1759	-0-	15	1	753	3	N	211	1	0	298	1	340
							232	9									

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	39	1	1834	3	N	369	374	1			394
							406	9									
03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	33	1	1550	3	N	404	501	1			297
							444	9									
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	52	1	2293	3	N	455	512	1			240
							501	9									
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	25	1	1129	3	N	48					288
							53	9									
*06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	40	1	1753	3	N	417	493	1			212
							459	9									
*07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	54	1	2733	3	N	541	488	1			265
							595	9									

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					306
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	16	1	741	3	N	66	1	0			371
							73	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	14	1	621	3	N	87	1	0			457
							96	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					457
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	3	N	210	1	0	442	1	224
							231	9									
07	682	N	298	-0-	-384	-0-	5	1	251	3	N	38	1	0			261
							42	9									

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	760	-0-	-2740	-0-	11	1	527	3	N	202	239	1			218
							222	9									
03	3596	X	2326	-0-	-1270	-0-	39	1	1801	3	N	442	335	1			325
							486	9									
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	100	1	4374	3	N	549	585	1			289
							604	9									
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	79	1	3525	3	N	172					461
							189	9									
*06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	27	1	1183	3	N	512	713	1			260
							563	9									
*07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	3	N	369	448	1			181
							406	9									

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	320	3	N	1	1	0			133
							1	9									
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	517	348	1			302
							569	9									
04	3000	N	3460	-0-	460	460	67	1	2934	3	N	417	296	1			423
							459	9									
05	1582	N	1122	-0-	-460	-0-	18	1	801	3	N	275	4	0	91	1	603
							303	9									
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	22	1	942	3	N	236	1	0	713	1	125
							260	9									
07	2542	X	347	-0-	-2195	-0-	25	3	322	9	N	293	1	0	184	1	233

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	1	1	0			210
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	37	1	1685	3	N	651	1	0	608	1	252
							716	9									
04	2070	X	1174	-0-	-896	-0-	17	1	733	3	N	385	1	0	188	1	448
							424	9									
05	2139	X	1078	-0-	-1061	-0-	19	1	847	3	N	193	1	0	188	1	452
							212	9									
06	2070	X	74	-0-	-1996	-0-	5	3	69	9	N	63	188	1			327
07	2139	X	886	-0-	-1253	-0-	13	1	671	3	N	184	368	1			143
							202	9									

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

02	DLQ G-10		14869	-0-	14869	14869	13672	3	1197	9	Y	1088	1088	0			19
03	DLQ G-10		28764	-0-	28764	43633	26323	3	2441	9	Y	2219	2219	0			19
04	DLQ G-10		24628	-0-	24628	68261	22629	3	1999	9	Y	1817	1817	0			19
05	DLQ G-10		24998	-0-	24998	93259	22902	3	2096	9	Y	1905	1905	0			19
*06	DLQ G-10		22330	-0-	22330	115589	20361	3	1969	9	Y	1790	1790	0			19
*07	131034	X	15445	-0-	-115589	-0-	12592	3	2853	9	Y	2594	2594	0			19

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

02	DLQ G-10		16382	-0-	16382	16382	14302	3	2080	9	Y	1891	1891	0			33
03	DLQ G-10		26810	-0-	26810	43192	22363	3	4447	9	Y	4043	4043	0			33
04	DLQ G-10		22336	-0-	22336	65528	18694	3	3642	9	Y	3311	3311	0			33
05	DLQ G-10		22989	-0-	22989	88517	19230	3	3759	9	Y	3417	3417	0			33
*06	DLQ G-10		21925	-0-	21925	110442	18375	3	3550	9	Y	3227	3227	0			33
*07	125875	X	15433	-0-	-110442	-0-	10289	3	5144	9	Y	4676	4676	0			33

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

02	DLQ G-10		19862	-0-	19862	19862	18389	3	1473	9	Y	1339	1339	0			22
03	DLQ G-10		27652	-0-	27652	47514	24366	3	3286	9	Y	2987	2987	0			22
04	DLQ G-10		23248	-0-	23248	70762	20557	3	2691	9	Y	2446	2446	0			22
05	DLQ G-10		23830	-0-	23830	94592	21007	3	2823	9	Y	2566	2566	0			22
*06	DLQ G-10		21514	-0-	21514	116106	18827	3	2687	9	Y	2443	2443	0			22
*07	138540	X	22434	-0-	-116106	-0-	18540	3	3894	9	Y	3540	3540	0			22

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

02	DLQ G-10		14784	-0-	14784	14784	12765	3	2019	9	Y	1835	1750	0			85
03	DLQ G-10		17879	-0-	17879	32663	14558	3	3321	9	Y	3019	3019	0			85
04	DLQ G-10		18992	-0-	18992	51655	16272	3	2720	9	Y	2473	2473	0			85
05	DLQ G-10		20312	-0-	20312	71967	17291	3	3021	9	Y	2746	2746	0			85
*06	DLQ G-10		15090	-0-	15090	87057	12617	3	2473	9	Y	2248	2248	0			85
*07	104429	X	17372	-0-	-87057	-0-	13787	3	3585	9	Y	3259	3258	0			86

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12118 - 17895

02	DLQ G-10		13155	-0-	13155	13155	11400	3	1755	9	Y	1595	1520	0			75
03	DLQ G-10		16217	-0-	16217	29372	13295	3	2922	9	Y	2656	2656	0			75
04	DLQ G-10		16582	-0-	16582	45954	14189	3	2393	9	Y	2175	2175	0			75
05	DLQ G-10		20241	-0-	20241	66195	17748	3	2493	9	Y	2266	2266	0			75
*06	DLQ G-10		13076	-0-	13076	79271	11433	3	1643	9	Y	1494	1494	0			75
*07	93462	X	14191	-0-	-79271	-0-	11808	3	2383	9	Y	2166	2165	0			76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2239	-0-	-561	-0-	238	1	1670	3	N	301	372	1	1	8	65
							331	9									
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	416	1	3329	3	N	559	535	1	1	8	88
							615	9									
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	495	1	2886	3	N	514	348	1	1	8	253
							565	9									
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	527	1	3210	3	N	454	528	1	3	8	176
							499	9									
06	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	510	1	3149	3	N	468	360	1	1	8	283
							515	9									
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					283

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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-

ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

*08	0	W	9489	-0-	9489	430231	1861	1	5948	3	Y	1293	1364	1	2	8	77
							258	4	1422	9							
*09	0	W	9395	-0-	9395	439626	2063	1	5151	3	Y	1390	1347	1	2	8	118
							652	4	1529	9							
*10	0	W	8146	-0-	8146	447772	2269	1	4175	3	Y	1420	1354	1	3	8	181
							140	4	1562	9							
*11	0	W	8964	-0-	8964	456736	2199	1	4695	3	Y	1810	1894	1	4	8	93
							79	4	1991	9							
*12	0	W	10152	-0-	10152	466888	2664	1	5205	3	Y	1865	1746	1	3	8	209
							231	4	2052	9							
*01	0	W	7511	-0-	7511	474399	2552	1	3601	3	Y	1084	1110	1	4	8	179
							166	4	1192	9							
*02	0	W	5274	-0-	5274	479673	1326	1	2912	3	Y	786	808	1	2	8	155
							171	4	865	9							
*03	0	W	7617	-0-	7617	487290	1638	1	4568	3	Y	1193	1204	1	2	8	142
							99	4	1312	9							
*04	0	W	7641	-0-	7641	494931	1726	1	4947	3	Y	867	911	1			98
							14	4	954	9							
*05	0	W	8586	-0-	8586	503517	1890	1	4763	3	Y	1618	1523	1			193
							153	4	1780	9							
*06	0	W	8458	-0-	8458	511975	2076	1	4585	3	Y	1554	1603	1	2	8	142
							88	4	1709	9							
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	511975					Y	NO RPT					142

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	6773	-0-	6773	523868	1149	1	3670	3	Y	1632	1733	1	2	8	97
							159	4	1795	9							
*09	0	W	6631	-0-	6631	530499	1219	1	3047	3	Y	1799	1740	1	3	8	153
							386	4	1979	9							
*10	0	W	6426	-0-	6426	536925	1564	1	2878	3	Y	1715	1645	1	4	8	219
							97	4	1887	9							
*11	0	W	6294	-0-	6294	543219	1468	1	3135	3	Y	1489	1628	1	3	8	77
							53	4	1638	9							
*12	0	W	8473	-0-	8473	551692	2146	1	4192	3	Y	1772	1647	1	3	8	199
							186	4	1949	9							
*01	0	W	7920	-0-	7920	559612	2400	1	3387	3	Y	1797	1693	1	6	8	297
							156	4	1977	9							
*02	0	W	5261	-0-	5261	564873	1122	1	2466	3	Y	1389	1409	1	3	8	274
							145	4	1528	9							
*03	0	W	7777	-0-	7777	572650	1433	1	3993	3	Y	2059	2084	1	3	8	246
							86	4	2265	9							
*04	0	W	9017	-0-	9017	581667	1753	1	5025	3	Y	2023	2040	1	1	8	228
							14	4	2225	9							
*05	0	W	8873	-0-	8873	590540	2012	1	5072	3	Y	1478	1530	1			176
							163	4	1626	9							
*06	0	W	8567	-0-	8567	599107	2159	1	4765	3	Y	1411	1457	1	1	8	129
							91	4	1552	9							
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	599107					Y	NO RPT					129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043

*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155

*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228

08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418

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

ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182

*08	0	W	14164	-0-	14164	245801	2441	1	7800	3	Y	3259	3266	1	5	8	194
							338	4	3585	9							
*09	0	W	11186	-0-	11186	256987	2367	1	5913	3	Y	1962	1986	1	3	8	167
							748	4	2158	9							
*10	0	W	9558	-0-	9558	266545	2637	1	4852	3	Y	1733	1675	1	4	8	221
							163	4	1906	9							
*11	0	W	8460	-0-	8460	275005	2146	1	4583	3	Y	1504	1644	1	4	8	77
							77	4	1654	9							
*12	0	W	4174	-0-	4174	279179	1002	1	1956	3	Y	1026	986	1	2	8	115
							87	4	1129	9							
*01	0	W	3412	-0-	3412	282591	937	1	1323	3	Y	992	940	1	3	8	164
							61	4	1091	9							
*02	0	W	6970	-0-	6970	289561	1490	1	3271	3	Y	1834	1633	1	4	8	361
							192	4	2017	9							
*03	0	W	11036	-0-	11036	300597	2322	1	6473	3	Y	1910	2040	1	3	8	228
							140	4	2101	9							
*04	0	W	9063	-0-	9063	309660	1918	1	5498	3	Y	1483	1543	1	1	8	167
							16	4	1631	9							
*05	0	W	7435	-0-	7435	317095	1684	1	4243	3	Y	1247	1265	1			149
							136	4	1372	9							
*06	0	W	6529	-0-	6529	323624	1616	1	3567	3	Y	1162	1204	1	1	8	106
							68	4	1278	9							
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	323624					Y	NO RPT					106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	5580	-0-	5580	316490	939	1	3002	3	Y	1372	1497	1	2	8	82
							130	4	1509	9							
*09	0	W	4823	-0-	4823	321313	878	1	2193	3	Y	1341	1307	1	2	8	114
							277	4	1475	9							
*10	0	W	4117	-0-	4117	325430	990	1	1823	3	Y	1130	1097	1	3	8	144
							61	4	1243	9							
*11	0	W	4396	-0-	4396	329826	979	1	2092	3	Y	1173	1254	1	3	8	60
							35	4	1290	9							
*12	0	W	5677	-0-	5677	335503	1368	1	2672	3	Y	1381	1284	1	2	8	155
							118	4	1519	9							
*01	0	W	4174	-0-	4174	339677	1179	1	1663	3	Y	1141	1103	1	4	8	189
							77	4	1255	9							
*02	0	W	2952	-0-	2952	342629	597	1	1312	3	Y	878	892	1	2	8	173
							77	4	966	9							
*03	0	W	3871	-0-	3871	346500	675	1	1884	3	Y	1155	1188	1	2	8	138
							41	4	1271	9							
*04	0	W	3670	-0-	3670	350170	635	1	1820	3	Y	1100	1114	1			124
							5	4	1210	9							
*05	0	W	2672	-0-	2672	352842	518	1	1307	3	Y	732	769	1			87
							42	4	805	9							
*06	0	W	2601	-0-	2601	355443	538	1	1190	3	Y	773	789	1	1	8	70
							23	4	850	9							
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	355443					Y	NO RPT					70

TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127

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-

TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

*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-

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585

*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-

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

*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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

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-

WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259

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-

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258

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-

WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

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-

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899

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-

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810

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-

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813

02	54208	X	NO RPT	-0-	-54208	-0-					N	NO RPT					-0-
03	60016	X	NO RPT	-0-	-60016	-0-					N	NO RPT					-0-
04	58080	X	NO RPT	-0-	-58080	-0-					N	NO RPT					-0-
05	60016	X	NO RPT	-0-	-60016	-0-					N	NO RPT					-0-
06	58080	X	NO RPT	-0-	-58080	-0-					N	NO RPT					-0-
07	60016	X	NO RPT	-0-	-60016	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880

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-

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745

02	18200	X	NO RPT	-0-	-18200	-0-					N	NO RPT					-0-
03	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					N	NO RPT					-0-
04	19500	X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					N	NO RPT					-0-
05	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					N	NO RPT					-0-
06	19500	X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					N	NO RPT					-0-
07	20150	X	NO RPT	-0-	-20150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269

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-

WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642

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-

ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319

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-

JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882

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-

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900

02	18368	X	NO RPT	-0-	-18368	-0-					N	NO RPT					-0-
03	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					N	NO RPT					-0-
04	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					N	NO RPT					-0-
05	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					N	NO RPT					-0-
06	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					N	NO RPT					-0-
07	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

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-

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEST PENA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24220	X	NO RPT	-0-	-24220	-0-					N	NO RPT					-0-
03	26815	X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					N	NO RPT					-0-
04	25950	X	NO RPT	-0-	-25950	-0-					N	NO RPT					-0-
05	26815	X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					N	NO RPT					-0-
06	25950	X	NO RPT	-0-	-25950	-0-					N	NO RPT					-0-
07	26815	X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805

BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

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-

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

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-

MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942

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-

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450

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-

GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396

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-

GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CALLON (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 124805
BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143

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-

MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818

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-

BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001

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-

BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629

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-

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

02	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11893	2	80	9	N	73						189
03	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10014	2	51	9	N	46	1	8				234
04	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10225	2	65	9	N	59	186	1				107
05	12834	X	6438	-0-	-6396	-0-	6370	2	68	9	N	62						169
06	12420	X	8611	-0-	-3809	-0-	8542	2	69	9	N	63						232
07	12834	X	8193	-0-	-4641	-0-	8135	2	58	9	N	53	177	1				108

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8542	2	32	9	N	29					118
03	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4261	2	10	9	N	9					127
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5059	2	35	9	N	32	1	8			158
05	6045	X	4918	-0-	-1127	-0-	4917	2	1	9	N	1					159
06	5850	X	4601	-0-	-1249	-0-	4582	2	19	9	N	17					176
07	6045	X	2495	-0-	-3550	-0-	2495	2			N	-0-					176

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

02	12628	X	3967	-0-	-8661	-0-	3966	2	1	9	N	1	1	8			220
03	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	18842	2			N	-0-					220
04	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					220
05	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	11408	2			N	-0-					220
06	18240	X	9546	-0-	-8694	-0-	9545	2	1	9	N	1	1	8			220
07	18848	X	8995	-0-	-9853	-0-	8995	2			N	-0-					220

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

02	8596	X	201	-0-	-8395	-0-	201	2			N	-0-					71
03	9517	X	66	-0-	-9451	-0-	66	2			N	-0-					71
04	8790	X	44	-0-	-8746	-0-	44	2			N	-0-					71
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					71
06	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					71
*07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					71

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

02	1904	X	7	-0-	-1897	-0-	7	2			N	-0-					73
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2332	2	136	9	N	124					197
04	2040	X	1911	-0-	-129	-0-	1762	2	149	9	N	135	180	1			152
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1613	2	144	9	N	131	178	1			105
06	2040	X	1974	-0-	-66	-0-	1843	2	131	9	N	119					224
*07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2628	2	140	9	N	127	183	1			168

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

02	8988	X	4246	-0-	-4742	-0-	4210	2	36	9	Y	33	153	1	2	8	94
03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9331	2	25	9	Y	23					117
04	7470	X	19	-0-	-7451	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	8			117
05	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10761	2	47	9	Y	43	106	1			54
06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9652	2	25	9	Y	23					77
07	9362	X	7	-0-	-9355	-0-	7	2			Y	-0-					77

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

02	7224	X	5343	-0-	-1881	-0-	5325	2	18	9	Y	16	35	1			28
03	7998	X	7401	-0-	-597	-0-	7324	2	77	9	Y	70	56	1	2	8	40
04	7740	X	7113	-0-	-627	-0-	7041	2	72	9	Y	65	62	1			43
05	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9617	2	91	9	Y	83	78	1			48
06	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8554	2	48	9	Y	44					92
*07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9162	2	65	9	Y	59	78	1			73

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

02	6160	X	4472	-0-	-1688	-0-	4364	2	108	9	Y	98	118	1			93
03	7068	X	5374	-0-	-1694	-0-	5307	2	67	9	Y	61	89	1	3	8	62
04	7920	X	6677	-0-	-1243	-0-	6607	2	70	9	Y	64	75	1			51
05	8184	X	4327	-0-	-3857	-0-	4287	2	40	9	Y	36	54	1			33
06	7920	X	5202	-0-	-2718	-0-	5161	2	41	9	Y	37					70
07	6913	X	5671	-0-	-1242	-0-	5621	2	50	9	Y	45	60	1			55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	5274	-0-	-1726	-0-	5264	2	10	9	Y	9	34	1			27
03	7750	X	7748	-0-	-2	-0-	7696	2	52	9	Y	47	42	1	1	8	31
04	8070	X	7079	-0-	-991	-0-	7020	2	59	9	Y	54	49	1			36
05	8339	X	7062	-0-	-1277	-0-	7008	2	54	9	Y	49	52	1			33
06	8070	X	3100	-0-	-4970	-0-	3069	2	31	9	Y	28					61
07	7750	X	6138	-0-	-1612	-0-	6109	2	29	9	Y	26	44	1			43

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

02	6860	X	5340	-0-	-1520	-0-	5231	2	109	9	N	99	186	1			117
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	7879	2	167	9	N	152	174	1			95
04	7350	X	7156	-0-	-194	-0-	6999	2	157	9	N	143	1	8			237
05	7409	X	6114	-0-	-1295	-0-	5986	2	128	9	N	116	183	1			170
06	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	7079	2	142	9	N	129	158	1			141
07	8060	X	6873	-0-	-1187	-0-	6727	2	146	9	N	133	178	1			96

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

02	5208	X	2860	-0-	-2348	-0-	2856	2	4	9	N	4					156
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9310	2	20	9	N	18	4	8			170
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5693	2	17	9	N	15					185
05	3162	X	1429	-0-	-1733	-0-	1428	2	1	9	N	1					186
06	5580	X	20	-0-	-5560	-0-	20	2			N	-0-					186
07	5766	X	29	-0-	-5737	-0-	29	2			N	-0-					186

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

02	5768	X	3687	-0-	-2081	-0-	3656	2	31	9	N	28	2	8			230
03	6386	X	5782	-0-	-604	-0-	5745	2	37	9	N	34	179	1			85
04	6180	X	4950	-0-	-1230	-0-	4919	2	31	9	N	28					113
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6266	2	39	9	N	35					148
06	5700	X	4905	-0-	-795	-0-	4877	2	28	9	N	25					173
07	5797	X	2146	-0-	-3651	-0-	2140	2	6	9	N	5					178

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

02	5432	X	3218	-0-	-2214	-0-	3218	2			N	-0-					55
03	6014	X	4529	-0-	-1485	-0-	4529	2			N	-0-					55
04	5820	X	5386	-0-	-434	-0-	5386	2			N	-0-					55
05	5797	X	4793	-0-	-1004	-0-	4793	2			N	-0-					55
06	4950	X	2956	-0-	-1994	-0-	2956	2			N	-0-					55
07	5580	X	3707	-0-	-1873	-0-	3707	2			N	-0-					55

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

02	7420	X	7305	-0-	-115	-0-	7261	2	44	9	N	40					154
03	8215	X	7959	-0-	-256	-0-	7925	2	34	9	N	31					185
04	8100	X	6260	-0-	-1840	-0-	6217	2	43	9	N	39	1	8			223
05	8370	X	5004	-0-	-3366	-0-	4983	2	21	9	N	19					242
06	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9055	2	39	9	N	35					277
07	8091	X	7887	-0-	-204	-0-	7847	2	40	9	N	36	188	1			125

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

02	8064	X	7159	-0-	-905	-0-	7128	2	31	9	Y	28	61	1	1	8	118
03	9424	X	7757	-0-	-1667	-0-	7678	2	79	9	Y	72	66	1	2	8	122
04	9120	X	4109	-0-	-5011	-0-	4062	2	47	9	Y	43	63	1			102
05	9424	X	7793	-0-	-1631	-0-	7731	2	62	9	Y	56	66	1			92
06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8816	2	76	9	Y	69					161
*07	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8017	2	88	9	Y	80	77	1			164

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	527	-0-	-4877	-0-	476	2	51	9	Y	46	78	1	1	8	163
03	6541	X	6347	-0-	-194	-0-	6217	2	130	9	Y	118	94	1	2	8	185
04	6720	X	137	-0-	-6583	-0-	47	2	90	9	Y	82	96	1			171
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7201	2	58	9	Y	53	88	1			136
06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8268	2	65	9	Y	59					195
*07	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7035	2	69	9	Y	63	79	1			179

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

02	4228	X	4128	-0-	-100	-0-	4124	2	4	9	Y	4	19	1			38
03	6789	X	4892	-0-	-1897	-0-	4861	2	31	9	Y	28	23	1	1	8	42
04	6570	X	4670	-0-	-1900	-0-	4640	2	30	9	Y	27	26	1			43
05	6789	X	4030	-0-	-2759	-0-	4007	2	23	9	Y	21	27	1			37
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5390	2	12	9	Y	11					48
07	4898	X	4457	-0-	-441	-0-	4425	2	32	9	Y	29	25	1			52

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

02	6132	X	2060	-0-	-4072	-0-	2047	2	13	9	Y	12	10	1			6
03	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8913	2	61	9	Y	55					61
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6205	2	13	9	Y	12	1	8			72
05	5890	X	5633	-0-	-257	-0-	5601	2	32	9	Y	29	66	1			35
06	8670	X	3653	-0-	-5017	-0-	3630	2	23	9	Y	21					56
07	8959	X	2965	-0-	-5994	-0-	2965	2			Y	-0-					56

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

02	5796	X	3670	-0-	-2126	-0-	3669	2	1	9	Y	1	24	1			17
03	5921	X	3640	-0-	-2281	-0-	3637	2	3	9	Y	3					20
04	5700	X	4480	-0-	-1220	-0-	4479	2	1	9	Y	1					21
05	5890	X	4166	-0-	-1724	-0-	4165	2	1	9	Y	1	14	1			8
06	4530	X	3594	-0-	-936	-0-	3568	2	26	9	Y	24					32
07	4619	X	681	-0-	-3938	-0-	681	2			Y	-0-					32

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162

EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	46500	X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743

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-

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

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-

CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564

02	73024	X	NO RPT	-0-	-73024	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	80848	X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	78240	X	NO RPT	-0-	-78240	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	80848	X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	78240	X	NO RPT	-0-	-78240	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	80848	X	NO RPT	-0-	-80848	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738

*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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910

*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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	9	Y	87	80	1			43
03	434	N	186	-0-	-248	-0-	40	1	18	2	Y	116	130	1			29
							128	9									
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	4	1	102	2	Y	21	49	1			1
							23	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	569	2	Y	22	18	1			5
							24	9									
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	15	20	1			-0-
							17	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

02	1427	X	127	-0-	-1300	-0-	7	1	12	2	Y	97	99	1			4
							1	4	107	9							
03	279	X	182	-0-	-97	-0-	5	1	10	2	Y	152	151	1			5
							167	9									
04	270	X	221	-0-	-49	-0-	5	1	8	2	Y	188	167	1			26
							1	4	207	9							
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	155	158	1			23
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	161	170	1			14
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	208	212	1			10

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

02	2576	X	1344	-0-	-1232	-0-	711	1	271	2	Y	329	69	1			296
							362	9									
03	2852	X	2007	-0-	-845	-0-	773	1	281	2	Y	866	1000	1			162
							953	9									
04	2760	X	2486	-0-	-274	-0-	104	1	2139	2	Y	221	336	1			47
							243	9									
05	2542	X	1426	-0-	-1116	-0-	49	1	1193	2	Y	167	167	1			47
							184	9									
*06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	72	1	1358	2	Y	111	138	1			20
							122	9									
07	2573	X	1497	-0-	-1076	-0-	73	1	1302	2	Y	111	121	1			10
							122	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	2127	-0-	-1821	-0-	1207	1	525	2	Y	359	255	1			183
							395	9									
03	4371	X	1915	-0-	-2456	-0-	1201	1	353	2	Y	328	421	1			90
							361	9									
04	4050	X	3109	-0-	-941	-0-	119	1	2504	2	Y	442	384	1			148
							486	9									
05	4185	X	3625	-0-	-560	-0-	124	1	2640	2	Y	783	852	1			79
							861	9									
*06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	130	1	2397	2	Y	630	566	1			143
							693	9									
*07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	168	1	3074	2	Y	860	903	1			100
							946	9									

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1060	-0-	-1292	-0-	571	1	276	2	Y	194	202	1			103
							213	9									
03	2604	X	1754	-0-	-850	-0-	870	1	256	2	Y	571	407	1			267
							628	9									
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	90	1	2057	2	Y	413	632	1			48
							454	9									
05	2542	X	1857	-0-	-685	-0-	66	1	1466	2	Y	295	268	1			75
							325	9									
06	1410	X	1024	-0-	-386	-0-	40	1	684	2	Y	273	299	1			49
							300	9									
07	2604	N	2029	-0-	-575	-0-	83	1	1606	2	Y	309	321	1			37
							340	9									

PIERCE WELL #: 12H 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1359	-0-	-1217	-0-	661	1	305	2	Y	357	372	1			184
							393	9									
03	3720	X	1553	-0-	-2167	-0-	820	1	283	2	Y	409	348	1			245
							450	9									
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	141	1	3151	2	Y	963	1128	1			80
							1059	9									
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	146	1	3015	2	Y	504	475	1			109
							554	9									
*06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	144	1	2689	2	Y	464	486	1			87
							510	9									
07	4495	X	2783	-0-	-1712	-0-	118	1	2235	2	Y	391	426	1			52
							430	9									

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	600	1	679	2	Y	192	204	0			7
							90	4	211	9							
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	569	1	1399	2	Y	316	287	0			36
							14	4	348	9							
04	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	410	1	953	2	Y	228	253	0			11
							14	4	251	9							
05	1736	N	810	-0-	-926	-0-	210	1	465	2	Y	121	128	0			4
							2	4	133	9							
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	428	1	963	2	Y	425	379	0			50
							5	4	468	9							
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	567	1	1127	2	Y	398	422	0			26
							9	4	438	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	1003	-0-	-1209	-0-	565	1	236	2	Y	184	181	1			93
							202	9									
03	2418	X	1449	-0-	-969	-0-	958	1	312	2	Y	163	179	1			77
							179	9									
04	2340	X	1836	-0-	-504	-0-	68	1	1529	2	Y	217	268	1			26
							239	9									
05	2418	X	1853	-0-	-565	-0-	80	1	1681	2	Y	84	93	1			17
							92	9									
*06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	75	1	1395	2	Y	73	73	1			17
							80	9									
07	1891	X	1418	-0-	-473	-0-	67	1	1261	2	Y	82	90	1			9
							90	9									

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	385	1	598	2	Y	95	87	0			9
							10	4	105	9							
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	265	1	787	2	Y	77	80	0			6
							7	4	85	9							
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	104	1	245	2	Y	39	45	0			-0-
							3	4	43	9							
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	126	1	283	2	Y	71	70	0			1
							1	4	78	9							
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	132	1	311	2	Y	78	72	0			7
							2	4	86	9							
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	167	1	371	2	Y	18	24	0			1
							3	4	20	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	315	1	497	2	Y	16	15	0			2
							11	4	18	9							
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	297	1	652	2	Y	11	13	0			-0-
							7	4	12	9							
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	170	1	394	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	930	N	553	-0-	-377	-0-	170	1	370	2	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
06	930	N	652	-0-	-278	-0-	185	1	406	2	Y	53	35	0			19
							3	4	58	9							
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	191	1	382	2	Y	177	185	0			11
							3	4	195	9							

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	215	220	0			18
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	252	236	0			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	314	317	0			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	198	227	0			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	311	270	0			43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	310	335	0			18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	765	-0-	-971	-0-	155	1	43	2	Y	515	492	1			279
							567	9									
03	3007	X	1060	-0-	-1947	-0-	421	1	115	2	Y	476	489	1			266
							524	9									
04	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	74	1	1754	2	Y	672	933	1			5
							739	9									
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	138	1	2873	2	Y	923	740	1			188
							1015	9									
*06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	130	1	2436	2	Y	826	855	1			159
							909	9									
*07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	110	1	2034	2	Y	665	733	1			91
							732	9									

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1433	-0-	-331	-0-	318	1	761	2	Y	309	306	0			30
							14	4	340	9							
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	571	1	1241	2	Y	432	414	0			48
							14	4	475	9							
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	522	1	1211	2	Y	375	385	0			38
							15	4	413	9							
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	524	1	1147	2	Y	186	224	0			-0-
							6	4	205	9							
06	2220	N	1751	-0-	-469	-0-	483	1	1050	2	Y	192	143	0			49
							7	4	211	9							
*07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	626	1	1249	2	Y	444	468	0			25
							10	4	488	9							

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	290	1	568	2	Y	13	12	0			2
							11	4	14	9							
03	868	N	632	-0-	-236	-0-	193	1	412	2	Y	20	20	0			2
							5	4	22	9							
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	187	1	466	2	Y	15	17	0			-0-
							6	4	17	9							
05	992	N	507	-0-	-485	-0-	157	1	340	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	228	1	496	2	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	170	1	341	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	3342	-0-	-1166	-0-	797	1	2196	2	Y	311	337	1			40
							7	4	342	9							
03	5549	X	3404	-0-	-2145	-0-	845	1	2124	2	Y	386	407	1			19
							10	4	425	9							
04	5370	X	2457	-0-	-2913	-0-	636	1	1528	2	Y	259	222	1			56
							8	4	285	9							
05	5549	X	2315	-0-	-3234	-0-	690	1	1431	2	Y	170	217	1			9
							7	4	187	9							
06	4950	X	3216	-0-	-1734	-0-	816	1	1947	2	Y	404	356	1			57
							9	4	444	9							
07	3689	X	2146	-0-	-1543	-0-	573	1	1321	2	Y	222	250	1			29
							8	4	244	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3725	-0-	-363	-0-	835	1	2210	2	Y	612	618	1			77
							7	4	673	9							
03	4526	X	4508	-0-	-18	-0-	1049	1	2657	2	Y	718	706	1			89
							12	4	790	9							
04	4380	X	4331	-0-	-49	-0-	1118	1	2453	2	Y	681	646	1			124
							11	4	749	9							
05	4526	X	4199	-0-	-327	-0-	1144	1	2255	2	Y	717	732	1			109
							11	4	789	9							
06	4350	X	3685	-0-	-665	-0-	949	1	2085	2	Y	583	555	1			137
							10	4	641	9							
07	4495	X	4069	-0-	-426	-0-	1066	1	2393	2	Y	542	613	1			66
							14	4	596	9							

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-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	137	1	2019	3	Y	105	99	1			67
							116	9									
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	59	1	1984	3	Y	319	109	1			277
							351	9									
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	119	1	1589	3	Y	146	299	1			124
							161	9									
*05	2294	N	1972	-0-	-322	-0-	107	1	1691	3	Y	158	77	1			205
							174	9									
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	198	1	1412	3	Y	45	51	1			199
							50	9									
*07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	199	1	1427	3	Y	21	81	1			139
							23	9									

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

02	1481	N	79	-0-	-1402	-0-	13	1	66	9	Y	60	94	1			22
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	50	1	599	3	Y	42					64
							46	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	79	1	320	3	Y	58	3	1			119
							64	9									
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	370	3	Y	71	1	1			189
							78	9									
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	252	3	Y	40	82	1			147
							44	9									
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	45	1	309	3	Y	53	76	1			124
							58	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	22	1	1168	3	N	401	362	1			39
							441	9									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

02	4592	X	3013	-0-	-1579	-0-	3013	2			N	-0-					13
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4755	2	176	9	N	160	131	1			42
04	4980	X	4928	-0-	-52	-0-	4831	2	97	9	N	88	100	1			30
05	5146	X	4022	-0-	-1124	-0-	3945	2	77	9	N	70	67	1			33
06	4770	X	3700	-0-	-1070	-0-	3659	2	41	9	N	37					70
07	5084	X	4722	-0-	-362	-0-	4649	2	73	9	N	66	40	1			96

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

02	4508	X	3149	-0-	-1359	-0-	2920	2	229	9	N	208	123	1			165
03	4960	X	4744	-0-	-216	-0-	4407	2	337	9	N	306	413	1			58
04	4410	X	3836	-0-	-574	-0-	3560	2	276	9	N	251	180	1			129
05	4464	X	4011	-0-	-453	-0-	3740	2	271	9	N	246	182	1			193
06	4590	X	3582	-0-	-1008	-0-	3345	2	237	9	N	215	356	1			52
07	4743	X	3793	-0-	-950	-0-	3644	2	149	9	N	135					187

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

02	2016	N	876	-0-	-1140	-0-	94	1	639	3	N	130	271	1			33
							143	9									
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	192	1	1624	3	N	453	353	1			133
							498	9									
04	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	175	1	1650	3	N	219	179	1			173
							241	9									
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	151	1	2188	3	N	289	342	1			120
							318	9									
06	2250	N	1763	-0-	-487	-0-	145	1	1386	3	N	211	175	1			156
							232	9									
07	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	161	1	1221	3	N	211	175	1			192
							232	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

02	1288	N	387	-0-	-901	-0-	31	1	356	3	N	-0-					28
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	6	1	1020	3	N	-0-					28
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	20	1	1056	3	N	60					88
							66	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	2	1	1161	3	N	60					148
							66	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	17	1	1119	3	N	16	61	1			103
							18	9									
*07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1255	3	68	9	N	62					165

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1796	-0-	1796	1796	860	1	547	3	Y	354	382	1			96
							389	9									
03	DLQ G-10		2090	-0-	2090	3886	1202	1	478	3	Y	373	425	1			44
							410	9									
04	DLQ G-10		3697	-0-	3697	7583	3303	3	394	9	Y	358	309	1			93
05	DLQ G-10		2586	-0-	2586	10169	2158	3	428	9	Y	389	370	1			112
06	2900	N	2679	-0-	-221	9948	2286	3	393	9	Y	357	409	1			60
*07	13158	X	3210	-0-	-9948	-0-	2761	3	449	9	Y	408	335	1			133

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	710	3	N	132	60	1			142
							145	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1000	3	N	165	121	1			186
							182	9									
04	870	N	722	-0-	-148	-0-	10	1	535	3	N	161	166	1			181
							177	9									
05	1023	N	501	-0-	-522	-0-	340	3	161	9	N	146	173	1			154
06	1020	N	473	-0-	-547	-0-	5	1	351	3	N	106	165	1			95
							117	9									
07	744	N	419	-0-	-325	-0-	265	3	154	9	N	140					235

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

02	5684	X	4964	-0-	-720	-0-	342	1	3930	3	N	629	442	1			270
							692	9									
03	5859	X	5815	-0-	-44	-0-	27	1	4821	3	N	879	1006	1			143
							967	9									
04	5640	X	5497	-0-	-143	-0-	87	1	4643	3	N	697	710	1			130
							767	9									
05	5828	X	5489	-0-	-339	-0-	6	1	4732	3	N	683	713	1			100
							751	9									
06	5640	X	4870	-0-	-770	-0-	62	1	4122	3	N	624	522	1			202
							686	9									
07	5828	X	5189	-0-	-639	-0-	4527	3	662	9	N	602	531	1			273

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	4			N	-0-					91
*05	3100	N	4350	-0-	1250	1250	4303	4	47	9	N	43					134
*06	3000	N	3198	-0-	198	1448	3086	4	112	9	N	102	187	1			49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT					49

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

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
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

02	14B2 EXT		1217	-0-	1217	7174	57	1	595	3	Y	499	504	0			15
							16	4	549	9							
03	SHUT IN		1675	-0-	1675	8849	57	1	828	3	Y	708	705	0			18
							11	4	779	9							
04	9876	X	1027	-0-	-8849	-0-	34	1	516	3	Y	426	435	0			9
							8	4	469	9							
05	1333	N	801	-0-	-532	-0-	26	1	337	3	Y	395	398	0			6
							3	4	435	9							
06	1530	N	780	-0-	-750	-0-	25	1	312	3	Y	400	401	0			5
							3	4	440	9							
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	44	1	581	3	Y	605	603	0			7
							4	4	666	9							

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

02	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	235711					Y	-0-					-0-

HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	Y	296	293	0			7
							11	4	326	9							
03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	Y	377	379	0			5
							5	4	415	9							
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
05	308	X	308	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	119	118	0			1
							2	4	131	9							
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	24	1	356	3	Y	237	236	0			2
							6	4	261	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

02	392	N	233	-0-	-159	-0-	229	3	4	9	N	4	169	1			82
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	104	3	40	9	N	36					118
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	115	3	61	9	N	55					173
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	412	3	33	9	N	30					203
*06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	299	3	37	9	N	34					237
*07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	290	3	22	9	N	20					257

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

02	7560 X	4911	-0-	-2649	-0-	1195	1	2624	3	Y	993	996	1			139
						1092	9									
03	7874 X	6375	-0-	-1499	-0-	1307	1	3903	3	Y	1059	1104	1			94
						1165	9									
04	6300 X	3081	-0-	-3219	-0-	866	1	1354	3	Y	783	812	1			65
						861	9									
05	6510 X	5134	-0-	-1376	-0-	859	1	2992	3	Y	1166	1169	1			62
						1283	9									
06	6300 X	4313	-0-	-1987	-0-	773	1	2235	3	Y	1186	1114	1			134
						1305	9									
07	6386 X	3270	-0-	-3116	-0-	754	1	1544	3	Y	884	689	1			329
						972	9									

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

02	6188 X	3958	-0-	-2230	-0-	902	1	1983	3	Y	975	975	1			136
						1073	9									
03	6510 X	5400	-0-	-1110	-0-	1028	1	3078	3	Y	1176	1208	1			104
						1294	9									
04	5220 X	2448	-0-	-2772	-0-	653	1	1018	3	Y	706	751	1			59
						777	9									
05	5394 X	4445	-0-	-949	-0-	736	1	2562	3	Y	1043	1047	1			55
						1147	9									
06	5220 X	4367	-0-	-853	-0-	826	1	2389	3	Y	1047	984	1			118
						1152	9									
07	5394 X	4081	-0-	-1313	-0-	978	1	1997	3	Y	1005	752	1			371
						1106	9									

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

02	8064 X	5357	-0-	-2707	-0-	1219	1	2674	3	Y	1331	1294	1			186
						1464	9									
03	8277 X	5754	-0-	-2523	-0-	1082	1	3233	3	Y	1308	1377	1			117
						1439	9									
04	6630 X	3023	-0-	-3607	-0-	816	1	1275	3	Y	847	894	1			70
						932	9									
05	6851 X	5560	-0-	-1291	-0-	961	1	3350	3	Y	1135	1145	1			60
						1249	9									
06	6630 X	5611	-0-	-1019	-0-	1046	1	3021	3	Y	1404	1306	1			158
						1544	9									
07	5921 X	5179	-0-	-742	-0-	1291	1	2639	3	Y	1135	874	1			419
						1249	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2025	1	2	3	Y	439	499	1			45
							483	9									
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	1938	1	2	3	Y	488	486	1			47
							537	9									
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	3850	1	1	3	Y	247	255	1			39
							272	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2487	1	2	3	Y	355	273	1			121
							391	9									
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	951	1	1	3	Y	427	503	1			45
							470	9									
*07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	679	1	25	3	Y	436	302	1			179
							480	9									

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2015	1	2	3	N	507	532	1			153
							558	9									
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2055	1	1	3	N	489	526	1			116
							538	9									
04	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	1781	1	1	3	N	561	555	1			122
							617	9									
05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	1633	1	158	3	N	321	364	1			79
							353	9									
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1304	1	74	3	N	640	550	1			169
							704	9									
*07	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	1430	1	77	3	N	503	434	1			238
							553	9									

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23865	X	1785	-0-	-22080	-0-	1158	1	150	3	Y	154	121	1			332
							308	4	169	9							
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	1184	1	906	3	Y	257	386	1			203
							448	4	283	9							
04	2550	X	2268	-0-	-282	-0-	1095	1	644	3	Y	222	199	1			226
							285	4	244	9							
05	2635	X	2313	-0-	-322	-0-	922	1	896	3	Y	267	276	1			217
							201	4	294	9							
06	2550	X	2174	-0-	-376	-0-	802	1	921	3	Y	232	215	1			234
							196	4	255	9							
07	2635	X	2329	-0-	-306	-0-	837	1	971	3	Y	236	318	1			152
							261	4	260	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2259	-0-	-541	6297	1482	1	192	3	Y	174	203	1			253
							394	4	191	9							
03	3100	N	1589	-0-	-1511	4786	695	1	532	3	Y	90	189	0			154
							263	4	99	9							
04	3000	N	900	-0-	-2100	2734	408	1	240	3	Y	133					287
							106	4	146	9							
*05	3100	N	1496	-0-	-1604	1130	683	1	664	3	Y	-0-					287
							149	4									
*06	1572	N	442	-0-	-1130	-0-	165	1	189	3	Y	44	189	0			130
							40	4	48	9							
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	572	1	663	3	Y	69					199
							178	4	76	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26850	X	2493	-0-	-24357	-0-	1749	1	227	3	Y	47	186	1			313
							465	4	52	9							
03	4278	X	3236	-0-	-1042	-0-	1458	1	1116	3	Y	101					414
							551	4	111	9							
04	4170	X	2718	-0-	-1452	-0-	1405	1	826	3	Y	110	190	0			334
							366	4	121	9							
05	4309	X	3107	-0-	-1202	-0-	1385	1	1346	3	Y	68	185	0			217
							301	4	75	9							
06	4170	X	1932	-0-	-2238	-0-	756	1	867	3	Y	113	191	0			139
							185	4	124	9							
07	3441	X	1707	-0-	-1734	-0-	642	1	744	3	Y	110	195	0			54
							200	4	121	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1164	-0-	-1636	10908	754	1	98	3	Y	101	77	1			230
							201	4	111	9							
03	3100	N	924	-0-	-2176	8732	384	1	294	3	Y	92	79	1			243
							145	4	101	9							
04	3000	N	1474	-0-	-1526	7111	745	1	438	3	Y	88	93	1			238
							194	4	97	9							
05	1302	N	1250	-0-	-52	5809	531	1	516	3	Y	79	223	1			94
							116	4	87	9							
06	3000	N	237	-0-	-2763	3046	96	1	110	3	Y	7	97	1			4
							23	4	8	9							
*07	3100	N	1374	-0-	-1726	1320	521	1	604	3	Y	79	3	1			80
							162	4	87	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19587	X	2044	-0-	-17543	-0-	1361	1	177	3	Y	131					484
							362	4	144	9							
03	3162	X	89	-0-	-3073	-0-	41	1	31	3	Y	2	158	0			328
							15	4	2	9							
04	3060	X	137	-0-	-2923	-0-	74	1	44	3	Y	-0-					328
							19	4									
*05	3162	X	432	-0-	-2730	-0-	197	1	192	3	Y	-0-					328
							43	4									
06	3060	X	17	-0-	-3043	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					213
							2	4									
07	2263	X	216	-0-	-2047	-0-	67	1	77	3	Y	46					259
							21	4	51	9							

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19759	X	36	-0-	-19723	-0-	26	1	3	3	Y	-0-	43	1			26
							7	4									
03	2945	X	1118	-0-	-1827	-0-	469	1	359	3	Y	103	20	1			109
							177	4	113	9							
04	2850	X	1486	-0-	-1364	-0-	778	1	457	3	Y	44	90	1			63
							203	4	48	9							
05	2883	X	1239	-0-	-1644	-0-	517	1	503	3	Y	96	117	1			42
							113	4	106	9							
06	2280	X	251	-0-	-2029	-0-	99	1	113	3	Y	14	50	1			6
							24	4	15	9							
*07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	487	1	564	3	Y	96	56	1			46
							152	4	106	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35975	X	3103	-0-	-32872	-0-	2137	1	277	3	Y	110	94	1			280
							568	4	121	9							
03	9083	X	1243	-0-	-7840	-0-	560	1	429	3	Y	38	96	1			222
							212	4	42	9							
04	8790	X	644	-0-	-8146	-0-	340	1	200	3	Y	14	85	1			151
							89	4	15	9							
05	7068	X	333	-0-	-6735	-0-	144	1	140	3	Y	16	142	1			25
							31	4	18	9							
06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	73	60	1			38
07	3441	X	3026	-0-	-415	-0-	1148	1	1330	3	Y	174	28	1			184
							357	4	191	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

02	5788	X	28	-0-	-5760	-0-	20	1	3	3	Y	-0-	40	1			25
							5	4									
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	29	1	22	3	Y	-0-	19	1			6
							11	4									
04	3420	X	28	-0-	-3392	-0-	15	1	9	3	Y	-0-	5	1			1
							4	4									
05	3534	X	225	-0-	-3309	-0-	103	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
							22	4									
06	1950	X	850	-0-	-1100	-0-	355	1	408	3	Y	-0-					-0-
							87	4									
07	62	X	15	-0-	-47	-0-	6	1	7	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

02	23502	X	2445	-0-	-21057	-0-	1657	1	215	3	Y	120	79	1			168
							441	4	132	9							
03	3658	X	2594	-0-	-1064	-0-	1119	1	857	3	Y	177	128	1			217
							423	4	195	9							
04	3540	X	2153	-0-	-1387	-0-	1132	1	665	3	Y	55	180	1			92
							295	4	61	9							
05	3658	X	2468	-0-	-1190	-0-	992	1	964	3	Y	269	244	1			117
							216	4	296	9							
06	3540	X	2339	-0-	-1201	-0-	841	1	965	3	Y	297	293	1			121
							206	4	327	9							
07	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	931	1	1079	3	Y	192	220	1			93
							290	4	211	9							

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

02	2800	N	728	-0-	-2072	5936	318	1	41	3	Y	258	194	1			375
							85	4	284	9							
03	3100	N	783	-0-	-2317	3619	269	1	206	3	Y	187	286	1			276
							102	4	206	9							
04	3000	N	681	-0-	-2319	1300	327	1	192	3	Y	70	230	1			116
							85	4	77	9							
05	806	N	383	-0-	-423	494	123	1	119	3	Y	104	174	1			46
							27	4	114	9							
06	894	N	400	-0-	-494	-0-	95	1	109	3	Y	157	139	1			64
							23	4	173	9							
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	76	1	89	3	Y	154	144	1			74
							24	4	169	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13676	X	168	-0-	-13508	-0-	120	1	16	3	Y	-0-	19	1			37
							32	4									
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	1	13	1			25
04	2850	X	125	-0-	-2725	-0-	67	1	39	3	Y	2					27
							17	4	2	9							
05	2945	X	135	-0-	-2810	-0-	62	1	60	3	Y	-0-	26	1			1
							13	4									
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1801	1	2066	3	Y	161	79	1			83
							441	4	177	9							
*07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	303	1	351	3	Y	4	61	1			26
							94	4	4	9							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	194	-0-	-3895	-0-	139	1	18	3	Y	-0-	1	1			3
							37	4									
03	3596	X	68	-0-	-3528	-0-	32	1	24	3	Y	-0-	1	1			2
							12	4									
04	150	X	127	-0-	-23	-0-	69	1	40	3	Y	-0-	1	1			1
							18	4									
05	217	X	53	-0-	-164	-0-	24	1	23	3	Y	1	1	1			1
							5	4	1	9							
06	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	2717	1	3118	3	Y	291	142	1			150
							665	4	320	9							
*07	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	822	1	953	3	Y	-0-	111	1			37
							256	4									

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1533	-0-	-1267	8193	1033	1	134	3	Y	83	32	1			103
							275	4	91	9							
03	3100	N	664	-0-	-2436	5757	300	1	229	3	Y	20	79	1			44
							113	4	22	9							
04	3000	N	2	-0-	-2998	2759	1	1	1	3	Y	-0-	37	1			7
05	3100	N	423	-0-	-2677	82	172	1	167	3	Y	43	31	1			19
							37	4	47	9							
06	2552	N	2470	-0-	-82	-0-	905	1	1039	3	Y	276	183	1			112
							222	4	304	9							
*07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	338	1	391	3	Y	73	149	1			36
							105	4	80	9							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19173	X	560	-0-	-18613	-0-	371	1	48	3	Y	38	63	1			131
							99	4	42	9							
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	997	1	763	3	Y	233	181	1			183
							377	4	256	9							
04	2130	X	1976	-0-	-154	-0-	928	1	546	3	Y	236	179	1			240
							242	4	260	9							
05	2201	X	1960	-0-	-241	-0-	792	1	770	3	Y	205	278	1			167
							172	4	226	9							
06	2130	X	1867	-0-	-263	-0-	692	1	794	3	Y	193	165	1			195
							169	4	212	9							
07	2201	X	1955	-0-	-246	-0-	707	1	819	3	Y	190	262	1			123
							220	4	209	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

02	2800 N	863	-0-	-1937	8375	584	1	76	3	Y	44	1	1			44
						155	4	48	9							
03	3100 N	449	-0-	-2651	5724	201	1	154	3	Y	16	33	1			27
						76	4	18	9							
04	3000 N	1928	-0-	-1072	4644	1010	1	594	3	Y	55	23	1			59
						263	4	61	9							
05	961 N	2456	-0-	1495	3683	1011	1	982	3	Y	221	184	1			96
						220	4	243	9							
06	3000 N	99	-0-	-2901	782	41	1	47	3	Y	1	95	1			-0-
						10	4	1	9							
*07	1798 N	1016	-0-	-782	-0-	387	1	449	3	Y	54	28	1			26
						121	4	59	9							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

02	45514 X	5044	-0-	-40470	-0-	3890	1	686	4	Y	425	323	1			258
						468	9									
03	6479 X	5845	-0-	-634	-0-	3734	1	1074	3	Y	461	473	1			246
						530	4	507	9							
04	6270 X	5618	-0-	-652	-0-	3942	1	868	3	Y	385	331	1			300
						384	4	424	9							
05	6479 X	6110	-0-	-369	-0-	4061	1	1245	3	Y	477	642	1			135
						279	4	525	9							
06	6270 X	2840	-0-	-3430	-0-	2343	1	254	3	Y	172	184	1			123
						54	4	189	9							
07	5859 X	4752	-0-	-1107	-0-	3106	1	1020	3	Y	320	298	1			145
						274	4	352	9							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	866					Y	35	14	1			21
03	T. A.	1186	-0-	1186	2052	616	1	177	3	Y	277	151	1			147
						88	4	305	9							
04	2756 X	703	-0-	-2053	-0-	378	1	83	3	Y	186	188	1			145
						37	4	205	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	174	1			12
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	31	21	1			22
*07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	491	1	161	3	Y	216	140	1			98
						43	4	238	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31693	X	3106	-0-	-28587	-0-	2433	1	429	4	Y	222	183	1			135
							244	9									
03	3844	X	3449	-0-	-395	-0-	2211	1	636	3	Y	262	257	1			140
							314	4	288	9							
04	3720	X	2804	-0-	-916	-0-	1919	1	423	3	Y	250	195	1			195
							187	4	275	9							
05	3503	X	2751	-0-	-752	-0-	1771	1	543	3	Y	286	400	1			81
							122	4	315	9							
06	3390	X	2225	-0-	-1165	-0-	1755	1	190	3	Y	217	144	1			154
							41	4	239	9							
07	3472	X	2721	-0-	-751	-0-	1756	1	577	3	Y	212	269	1			97
							155	4	233	9							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

02	4029	X	718	-0-	-3311	-0-	542	1	96	4	Y	73	50	1			44
							80	9									
03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	541	1	155	3	Y	51	68	1			27
							77	4	56	9							
04	1980	X	806	-0-	-1174	-0-	564	1	124	3	Y	57	40	1			44
							55	4	63	9							
05	2046	X	832	-0-	-1214	-0-	548	1	168	3	Y	71	95	1			20
							38	4	78	9							
06	1980	X	680	-0-	-1300	-0-	546	1	59	3	Y	56	36	1			40
							13	4	62	9							
07	837	X	773	-0-	-64	-0-	509	1	167	3	Y	47	65	1			22
							45	4	52	9							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	484	1	4619	2	Y	2122	2171	1	12	8	191
							2334	9									
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	570	1	2912	9	Y	2647	2629	1	12	8	197
04	5340	X	3103	-0-	-2237	-0-	772	1	109	2	Y	2020	1954	1	6	8	257
							2222	9									
05	7316	X	2581	-0-	-4735	-0-	972	1	1609	9	Y	1463	1454	1	11	8	255
*06	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	768	1	5031	2	Y	1262	1253	1	6	8	258
							1388	9									
07	7316	X	6073	-0-	-1243	-0-	827	1	4292	2	Y	867	970	1	1	8	154
							954	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	1028	1	9815	2	Y	2206	2283	1	25	8	201
							2427	9									
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	1411	1	2575	9	Y	2341	2355	1	11	8	176
04	11010	X	3599	-0-	-7411	-0-	1276	1	179	2	Y	1949	1874	1	5	8	246
							2144	9									
05	13764	X	3456	-0-	-10308	-0-	1385	1	2071	9	Y	1883	1799	1	14	8	316
*06	13320	X	10781	-0-	-2539	-0-	1211	1	7872	2	Y	1544	1534	1	9	8	317
							1698	9									
07	13764	X	10420	-0-	-3344	-0-	1422	1	7159	2	Y	1672	1714	1	3	8	272
							1839	9									

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

02	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	504	1	4812	2	Y	1787	1802	1	13	8	159
							1966	9									
03	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	732	1	2037	9	Y	1852	1862	1	9	8	140
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	920	1	129	2	Y	2017	1902	1	5	8	250
							2219	9									
05	3162	X	2243	-0-	-919	-0-	589	1	1654	9	Y	1504	1482	1	12	8	260
*06	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	974	1	6349	2	Y	1859	1752	1	7	8	360
							2045	9									
*07	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	1059	1	5447	2	Y	1665	1745	1	3	8	277
							1832	9									

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

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	2	2	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	377	359	1			18
							7	4	415	9							

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	268	1	55	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	748	1	133	3	Y	-0-					-0-
							112	4									
04	600	X	421	-0-	-179	-0-	307	1	28	3	Y	-0-					-0-
							86	4									
05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	515	1	191	3	Y	-0-					-0-
							79	4									
06	960	X	579	-0-	-381	-0-	320	1	226	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	454	1	3167	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
03	6727	X	6459	-0-	-268	-0-	830	1	5546	3	Y	8					8
							74	4	9	9							
04	6510	X	5858	-0-	-652	-0-	1110	1	4637	3	Y	67	4	1			71
							37	4	74	9							
05	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	787	1	4430	3	Y	54					125
							59	9									
06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	522	1	5735	3	Y	148	108	1			165
							416	4	163	9							
07	6448	X	6331	-0-	-117	-0-	472	1	5735	3	Y	113					278
							124	9									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	781	1	3064	3	Y	425	344	1			325
							9	4	468	9							
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	1165	1	1448	3	Y	190	372	1			143
							9	4	209	9							
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	768	1	1944	3	Y	170	180	1			133
							11	4	187	9							
05	4774	X	2852	-0-	-1922	-0-	888	1	1790	3	Y	148					281
							11	4	163	9							
06	4620	X	253	-0-	-4367	-0-	114	1	138	3	Y	-0-	97	1			184
							1	4									
07	4774	X	1899	-0-	-2875	-0-	849	1	1039	3	Y	-0-					184
							11	4									

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-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	865	1	177	3	Y	4	7	1			1
							140	4	4	9							
03	2232	N	1050	-0-	-1182	-0-	790	1	142	3	Y	-0-	1	1			-0-
							118	4									
04	1440	N	897	-0-	-543	-0-	678	1	28	3	Y	-0-					-0-
							191	4									
05	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	711	1	264	3	Y	-0-					-0-
							109	4									
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	556	1	395	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	651	1	502	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	273	1	1069	3	Y	19	394	1			15
							3	4	21	9							
03	3503	X	2078	-0-	-1425	-0-	924	1	1148	3	Y	-0-	15	1			-0-
							6	4									
04	3390	X	1153	-0-	-2237	-0-	326	1	823	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	2139	X	1176	-0-	-963	-0-	361	1	728	3	Y	75					75
							4	4	83	9							
06	2070	X	803	-0-	-1267	-0-	311	1	379	3	Y	99	26	1			148
							4	4	109	9							
07	2077	X	1000	-0-	-1077	-0-	343	1	420	3	Y	211					359
							5	4	232	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	258	1	4210	3	Y	401	366	1			35
							6	4	441	9							
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	215	1	3659	3	Y	279	288	1			26
							12	4	307	9							
06	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	154	1	2494	3	Y	179	190	1			15
							3	4	197	9							
07	5084	X	2664	-0-	-2420	-0-	125	1	2334	3	Y	184	178	1			21
							3	4	202	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

02	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	258	1	1010	3	Y	-0-	5	1			-0-
							3	4									
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	1077	1	1339	3	Y	92	23	1			69
							8	4	101	9							
04	2280	X	330	-0-	-1950	-0-	54	1	137	3	Y	125	96	1			98
							1	4	138	9							
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	1229	1	2478	3	Y	4					102
							15	4	4	9							
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	1514	1	1841	3	Y	-0-	35	1			67
							19	4									
*07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	1513	1	1852	3	Y	-0-					67
							20	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	71	1	1095	3	Y	3	3	1			-0-
							5	4	3	9							
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	206	1	3355	3	Y	106	97	1			9
							5	4	117	9							
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1489	3	Y	13	21	1			1
							4	4	14	9							
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
*07	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	582	1	2283	3	Y	-0-	5	1			-0-
							7	4									
03	3379	X	2736	-0-	-643	-0-	1216	1	1511	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	983	1	2487	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	1089	1	1325	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	3448	X	2004	-0-	-1444	-0-	895	1	1097	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	222	1	1548	3	Y	52	87	1			178
							21	4	57	9							
03	2015	X	574	-0-	-1441	-0-	66	1	441	3	Y	55	122	1			111
							6	4	61	9							
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-	61	1			50
05	3627	X	2	-0-	-3625	-0-	2	3			Y	-0-					50
06	3510	X	545	-0-	-2965	-0-	42	1	458	3	Y	11	43	1			18
							33	4	12	9							
*07	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	495	1	6014	3	Y	40					58
							44	9									

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

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	83	76	1			7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	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	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	6355 X	199	-0-	-6156	-0-	26	1	171	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-
05	6355 X	769	-0-	-5586	-0-	116	1	653	3	Y	-0-					-0-
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	232	1	2551	3	Y	-0-					-0-
						185	4									
*07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	391	1	4744	3	Y	-0-					-0-

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	37	1	100	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	150 N	101	-0-	-49	-0-	33	1	67	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	101	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	36	1	109	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	72	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

02	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	1091	1	4281	3	Y	128	124	1			98
						13	4	141	9							
03	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	1299	1	1615	3	Y	111	126	1			83
						10	4	122	9							
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	958	1	2421	3	Y	32	90	1			25
						12	4	35	9							
05	6107 X	2826	-0-	-3281	-0-	917	1	1850	3	Y	43					68
						12	4	47	9							
06	5910 X	2345	-0-	-3565	-0-	1019	1	1240	3	Y	66	23	1			111
						13	4	73	9							
07	6107 X	1514	-0-	-4593	-0-	670	1	821	3	Y	13					124
						9	4	14	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	60	1	418	3	Y	5	266	1			393
							6	4	6	9							
03	3534	X	2656	-0-	-878	-0-	342	1	2283	3	Y	1	269	1			125
							30	4	1	9							
04	3300	X	2852	-0-	-448	-0-	542	1	2263	3	Y	26	69	1			82
							18	4	29	9							
05	2728	X	1544	-0-	-1184	-0-	224	1	1261	3	Y	54					136
							59	9									
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	363	1	3986	3	Y	149	118	1			167
							289	4	164	9							
*07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	222	1	2701	3	Y	112					279
							123	9									

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	137	1	847	3	Y	113	148	1			20
							13	4	124	9							
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	325	1	894	3	Y	188	172	1			36
							17	4	207	9							
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	387	1	800	3	Y	257	251	1			42
							12	4	283	9							
05	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	207	1	751	3	Y	68	101	1			9
							21	4	75	9							
06	1380	N	938	-0-	-442	-0-	213	1	634	3	Y	68	67	1			10
							16	4	75	9							
07	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	288	1	598	3	Y	95	92	1			13
							22	4	105	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	12	1	45	3	Y	5	4	1			1
							1	4	6	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	39	3	Y	9	8	1			1
							1	4	10	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		25	-0-	25	25	2	1	22	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	1	1	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	26	1	3			Y	-0-					-0-
*07	36	X	10	-0-	-26	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

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-					N	NO RPT					-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	12264	-0-	12264	22553	780	1	10112	3	Y	1135	1166	1			102
						123	4	1249	9							
03	14B2 EXT	18408	-0-	18408	40961	1021	1	15725	3	Y	1442	1413	1			131
						76	4	1586	9							
04	14B2 EXT	4738	-0-	4738	45699	247	1	4035	3	Y	409	504	1			36
						6	4	450	9							
05	14B2 EXT	12329	-0-	12329	58028	627	1	10664	3	Y	912	862	1			86
						35	4	1003	9							
06	14B2 EXT	11245	-0-	11245	69273	600	1	9733	3	Y	819	836	1			69
						11	4	901	9							
*07	80938 X	11665	-0-	-69273	-0-	553	1	10298	3	Y	727	714	1			82
						14	4	800	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	361	1	2518	3	Y	169	12	1			188
						35	4	186	9							
03	6479 X	1324	-0-	-5155	-0-	165	1	1103	3	Y	37	129	1			96
						15	4	41	9							
04	6270 X	612	-0-	-5658	-0-	118	1	491	3	Y	-0-	53	1			43
						3	4									
05	5177 X	3832	-0-	-1345	-0-	577	1	3249	3	Y	5					48
						6	9									
06	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	775	1	8504	3	Y	-0-	42	1			6
						616	4									
*07	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	683	1	8292	3	Y	1					7
						1	9									

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

02	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	604	1	7837	3	Y	-0-					-0-
						96	4									
03	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	788	1	12138	3	Y	1	1	1			-0-
						59	4	1	9							
04	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	568	1	9297	3	Y	42	38	1			4
						15	4	46	9							
05	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	489	1	8300	3	Y	-0-	4	1			-0-
						27	4									
06	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	513	1	8325	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*07	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	448	1	8346	3	Y	-0-					-0-
						11	4									

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	645	1	4305	3	Y	-0-					-0-
						57	4									
04	3180 X	3158	-0-	-22	-0-	606	1	2532	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
05	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	1101	1	6193	3	Y	46					46
						51	9									
06	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	724	1	7954	3	Y	90	40	1			96
						577	4	99	9							
*07	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	562	1	6819	3	Y	66					162
						73	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	93	1	572	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	254	1	699	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	270	1	555	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	145	1	527	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
06	930	N	709	-0-	-221	-0-	175	1	521	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	868	N	688	-0-	-180	-0-	218	1	453	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	103	1	1331	3	Y	170	170	1			15
							16	4	187	9							
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	366	1	5981	3	Y	715	653	1			62
							9	4	787	9							
05	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	352	1	5976	3	Y	621	625	1			58
							19	4	683	9							
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	323	1	5239	3	Y	453	473	1			38
							6	4	498	9							
07	7378	X	5451	-0-	-1927	-0-	264	1	4926	3	Y	231	243	1			26
							7	4	254	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	169	1	2193	3	Y	151	152	1			14
							27	4	166	9							
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	233	1	3815	3	Y	347	317	1			30
							6	4	382	9							
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	202	1	3434	3	Y	228	237	1			21
							11	4	251	9							
06	3660	X	3538	-0-	-122	-0-	194	1	3156	3	Y	167	174	1			14
							4	4	184	9							
07	4588	X	24	-0-	-4564	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	14	1			-0-

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	886	X	886	-0-	-0-	-0-	46	1	4	2	Y	49	46	1			3
							709	3	73	4							
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	948	3	Y	-0-	3	1			-0-
							16	4									
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	50	1	763	3	Y	29	27	1			2
							45	4	32	9							
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	917	3	Y	2	4	1			-0-
							29	4	2	9							
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	67	1	862	3	Y	4	3	1			1
							27	4	4	9							
*07	968	X	968	-0-	-0-	-0-	70	1	882	3	Y	-0-	1	1			-0-
							16	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	290	1	24	2	Y	98	122	1			7
							4493	3	463	4							
03	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	412	1	6518	3	Y	-0-	7	1			-0-
							109	4									
04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	395	1	6086	3	Y	92	85	1			7
							365	4	101	9							
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	416	1	6646	3	Y	283	262	1			28
							206	4	311	9							
06	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	467	1	6072	3	Y	326	304	1			50
							195	4	359	9							
*07	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	612	1	7740	3	Y	293	329	1			14
							139	4	322	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

02	0	X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	368	1	2568	3	Y	-0-	2	1			3
							35	4									
03	2046	X	236	-0-	-1810	-0-	30	1	203	3	Y	-0-	2	1			1
							3	4									
04	5250	X	791	-0-	-4459	-0-	152	1	634	3	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									
05	5425	X	23	-0-	-5402	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	698	1	7657	3	Y	22					22
							555	4	24	9							
*07	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	811	1	9846	3	Y	5					27
							6	9									

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	47	1	290	3	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									
03	4774	X	836	-0-	-3938	-0-	205	1	564	3	Y	51	41	1			10
							11	4	56	9							
04	4620	X	1067	-0-	-3553	-0-	319	1	660	3	Y	71	69	1			12
							10	4	78	9							
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	265	1	961	3	Y	77	79	1			10
							27	4	85	9							
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	294	1	876	3	Y	72	72	1			10
							22	4	79	9							
*07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	983	1	2042	3	Y	434	384	1			60
							75	4	477	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	835	1	5172	3	Y	814	926	1			147
							83	4	895	9							
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	1159	1	3185	3	Y	667	686	1			128
							61	4	734	9							
04	3510	X	1833	-0-	-1677	-0-	471	1	976	3	Y	337	410	1			55
							15	4	371	9							
05	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	1963	1	7113	3	Y	980	910	1			125
							203	4	1078	9							
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	1788	1	5334	3	Y	766	782	1			109
							135	4	843	9							
07	3627	X	2623	-0-	-1004	-0-	709	1	1472	3	Y	353	413	1			49
							54	4	388	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	434	1	2685	3	Y	15	13	1			3
							43	4	17	9							
03	5084	X	4610	-0-	-474	-0-	1212	1	3333	3	Y	-0-	3	1			-0-
							65	4									
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	1699	1	3508	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
05	5084	X	4563	-0-	-521	-0-	965	1	3498	3	Y	-0-					-0-
							100	4									
06	4470	X	3475	-0-	-995	-0-	856	1	2554	3	Y	-0-					-0-
							65	4									
07	5425	X	3583	-0-	-1842	-0-	1137	1	2360	3	Y	-0-					-0-
							86	4									

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

02	T. A.		51	-0-	51	51	6	1	35	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
07	T. A.		9	-0-	9	60	3	1	6	3	Y	-0-					-0-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

02	2800	N	2820	-0-	20	20	387	1	2395	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
03	1946	N	1926	-0-	-20	-0-	507	1	1392	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	538	1	1111	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	2201	X	1846	-0-	-355	-0-	390	1	1415	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
06	2130	X	1740	-0-	-390	-0-	429	1	1279	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
07	2201	X	1619	-0-	-582	-0-	514	1	1066	3	Y	-0-					-0-
							39	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	188	1	1164	3	Y	4	6	1			1
						18	4	4	9							
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	4	4	1			1
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	21	18	1			3
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	6	8	1			1
07	1519 X	145	-0-	-1374	-0-	41	1	87	3	Y	13	12	1			2
						3	4	14	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

02	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	847	1	10979	3	Y	378	394	1			34
						134	4	416	9							
03	20150 X	14315	-0-	-5835	-0-	842	1	12956	3	Y	414	410	1			38
						62	4	455	9							
04	17520 X	14029	-0-	-3491	-0-	786	1	12839	3	Y	349	357	1			30
						20	4	384	9							
05	16554 X	13405	-0-	-3149	-0-	714	1	12118	3	Y	485	470	1			45
						39	4	534	9							
06	15210 X	12762	-0-	-2448	-0-	723	1	11739	3	Y	260	283	1			22
						14	4	286	9							
07	14508 X	8192	-0-	-6316	-0-	411	1	7660	3	Y	100	111	1			11
						11	4	110	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

02	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	767	1	9926	3	Y	364	369	1			33
						120	4	400	9							
03	17794 X	14131	-0-	-3663	-0-	829	1	12755	3	Y	442	435	1			40
						61	4	486	9							
04	17220 X	15606	-0-	-1614	-0-	870	1	14222	3	Y	447	448	1			39
						22	4	492	9							
05	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	849	1	14423	3	Y	463	459	1			43
						47	4	509	9							
06	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	869	1	14098	3	Y	313	330	1			26
						16	4	344	9							
07	16120 X	8397	-0-	-7723	-0-	421	1	7848	3	Y	106	120	1			12
						11	4	117	9							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

02	18639 X	18639	-0-	-0-	-0-	1239	1	16059	3	Y	1042	1069	1			94
						195	4	1146	9							
03	26691 X	20942	-0-	-5749	-0-	1198	1	18438	3	Y	1107	1100	1			101
						88	4	1218	9							
04	23340 X	21717	-0-	-1623	-0-	1186	1	19380	3	Y	1019	1031	1			89
						30	4	1121	9							
05	22940 X	21884	-0-	-1056	-0-	1157	1	19659	3	Y	913	916	1			86
						64	4	1004	9							
06	21570 X	20587	-0-	-983	-0-	1148	1	18627	3	Y	719	744	1			61
						21	4	791	9							
07	22444 X	19999	-0-	-2445	-0-	980	1	18237	3	Y	689	672	1			78
						24	4	758	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	897	1	11634	3	Y	1126	1151	1			102
							142	4	1239	9							
03	19623	X	15285	-0-	-4338	-0-	852	1	13104	3	Y	1152	1149	1			105
							62	4	1267	9							
04	17220	X	15301	-0-	-1919	-0-	815	1	13318	3	Y	1043	1057	1			91
							21	4	1147	9							
05	16988	X	15694	-0-	-1294	-0-	810	1	13760	3	Y	981	980	1			92
							45	4	1079	9							
06	15750	X	14852	-0-	-898	-0-	811	1	13162	3	Y	785	811	1			66
							15	4	864	9							
07	15810	X	15592	-0-	-218	-0-	747	1	13923	3	Y	821	794	1			93
							19	4	903	9							

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28544	X	28544	-0-	-0-	-0-	1923	1	24928	3	Y	1263	1295	1			114
							304	4	1389	9							
03	40734	X	31712	-0-	-9022	-0-	1833	1	28223	3	Y	1383	1371	1			126
							135	4	1521	9							
04	35670	X	32686	-0-	-2984	-0-	1799	1	29396	3	Y	1314	1326	1			114
							46	4	1445	9							
05	34968	X	34114	-0-	-854	-0-	1815	1	30827	3	Y	1247	1244	1			117
							100	4	1372	9							
06	32940	X	32572	-0-	-368	-0-	1825	1	29612	3	Y	1001	1033	1			85
							34	4	1101	9							
07	33790	X	33525	-0-	-265	-0-	1649	1	30725	3	Y	1008	979	1			114
							42	4	1109	9							

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31032	X	31032	-0-	-0-	-0-	2099	1	27210	3	Y	1265	1310	1			114
							331	4	1392	9							
03	42470	X	39439	-0-	-3031	-0-	2299	1	35391	3	Y	1436	1419	1			131
							169	4	1580	9							
04	39210	X	38286	-0-	-924	-0-	2125	1	34725	3	Y	1256	1278	1			109
							54	4	1382	9							
05	42602	X	42602	-0-	-0-	-0-	2275	1	38644	3	Y	1416	1392	1			133
							125	4	1558	9							
06	42255	X	42255	-0-	-0-	-0-	2383	1	38670	3	Y	1052	1096	1			89
							45	4	1157	9							
*07	41321	X	41321	-0-	-0-	-0-	2054	1	38261	3	Y	867	858	1			98
							52	4	954	9							

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	1488	1	19287	3	Y	29	28	1			3
							235	4	32	9							
03	28954	X	23052	-0-	-5902	-0-	1396	1	21497	3	Y	51	49	1			5
							103	4	56	9							
04	26010	X	22452	-0-	-3558	-0-	1290	1	21081	3	Y	44	45	1			4
							33	4	48	9							
05	25451	X	22548	-0-	-2903	-0-	1244	1	21118	3	Y	107	101	1			10
							68	4	118	9							
06	24210	X	22834	-0-	-1376	-0-	1240	1	20111	3	Y	1327	1225	1			112
							23	4	1460	9							
07	23312	X	22552	-0-	-760	-0-	1073	1	19983	3	Y	1335	1296	1			151
							27	4	1469	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24850 X	24850	-0-	-0-	-0-	793	1	23043	3	Y	897	812	1			168
						27	4	987	9							
03	41888 X	41888	-0-	-0-	-0-	1239	1	39883	3	Y	612	730	1			50
						93	4	673	9							
04	39125 X	39125	-0-	-0-	-0-	1185	1	37139	3	Y	667	675	1			42
						67	4	734	9							
05	38677 X	38677	-0-	-0-	-0-	1133	1	36297	3	Y	1045	1035	1			52
						97	4	1150	9							
06	40530 X	34906	-0-	-5624	-0-	1012	1	33035	3	Y	735	724	1			63
						50	4	809	9							
*07	42038 X	42038	-0-	-0-	-0-	1307	1	39686	3	Y	857	862	1			58
						102	4	943	9							

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	847	1	24635	3	Y	1227	1115	1			230
						29	4	1350	9							
03	33046 X	27397	-0-	-5649	-0-	809	1	26058	3	Y	426	621	1			35
						61	4	469	9							
04	33374 X	33374	-0-	-0-	-0-	998	1	31262	3	Y	962	936	1			61
						56	4	1058	9							
05	56959 X	56959	-0-	-0-	-0-	1660	1	53175	3	Y	1802	1773	1			90
						142	4	1982	9							
06	53579 X	53579	-0-	-0-	-0-	1547	1	50523	3	Y	1301	1279	1			112
						78	4	1431	9							
*07	54458 X	54458	-0-	-0-	-0-	1686	1	51210	3	Y	1299	1323	1			88
						133	4	1429	9							

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32330 X	32330	-0-	-0-	-0-	1037	1	30158	3	Y	999	884	1			187
						36	4	1099	9							
03	40154 X	40154	-0-	-0-	-0-	1188	1	38251	3	Y	569	709	1			47
						89	4	626	9							
04	35790 X	33347	-0-	-2443	-0-	1000	1	31335	3	Y	868	860	1			55
						57	4	955	9							
05	41731 X	41731	-0-	-0-	-0-	1217	1	39002	3	Y	1280	1271	1			64
						104	4	1408	9							
06	38850 X	38666	-0-	-184	-0-	1129	1	36866	3	Y	559	575	1			48
						56	4	615	9							
*07	40785 X	40785	-0-	-0-	-0-	1276	1	38754	3	Y	595	603	1			40
						100	4	655	9							

EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25155 X	25155	-0-	-0-	-0-	799	1	23252	3	Y	978	989	1			183
						28	4	1076	9							
03	33206 X	33206	-0-	-0-	-0-	857	1	27589	3	Y	4269	4102	1			350
						64	4	4696	9							
04	35917 X	35917	-0-	-0-	-0-	1051	1	32937	3	Y	1699	1942	1			107
						60	4	1869	9							
05	31093 X	30462	-0-	-631	-0-	907	1	29059	3	Y	380	468	1			19
						78	4	418	9							
06	32130 X	26207	-0-	-5923	-0-	759	1	24785	3	Y	568	538	1			49
						38	4	625	9							
07	37107 X	22902	-0-	-14205	-0-	707	1	21451	3	Y	626	633	1			42
						55	4	689	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19407 X	19407	-0-	-0-	-0-	644	1	18730	3	Y	10	12	1			2
						22	4	11	9							
03	28419 X	28419	-0-	-0-	-0-	850	1	27383	3	Y	111	104	1			9
						64	4	122	9							
04	26640 X	16304	-0-	-10336	-0-	498	1	15596	3	Y	165	164	1			10
						28	4	182	9							
05	27528 X	19410	-0-	-8118	-0-	576	1	18446	3	Y	308	303	1			15
						49	4	339	9							
06	29765 X	29765	-0-	-0-	-0-	860	1	28093	3	Y	699	654	1			60
						43	4	769	9							
07	28427 X	27003	-0-	-1424	-0-	838	1	25453	3	Y	587	607	1			40
						66	4	646	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33782 X	33782	-0-	-0-	-0-	1870	1	28583	3	Y	2707	2599	1			211
						351	4	2978	9							
03	57970 X	40665	-0-	-17305	-0-	2304	1	35958	3	Y	1579	1698	1			92
						666	4	1737	9							
04	48840 X	46515	-0-	-2325	-0-	2597	1	42230	3	Y	1473	1510	1			55
						68	4	1620	9							
05	58908 X	58908	-0-	-0-	-0-	2166	1	55248	3	Y	1334	1333	1			56
						27	4	1467	9							
06	60574 X	60574	-0-	-0-	-0-	2662	1	56672	3	Y	1094	1100	1			50
						37	4	1203	9							
07	48081 X	44167	-0-	-3914	-0-	2174	1	40876	3	Y	881	898	1			33
						148	4	969	9							

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39681 X	39681	-0-	-0-	-0-	2367	1	36170	3	Y	637	707	1			50
						443	4	701	9							
03	65844 X	56184	-0-	-9660	-0-	3230	1	50402	3	Y	1471	1436	1			85
						934	4	1618	9							
04	56760 X	51690	-0-	-5070	-0-	2862	1	46535	3	Y	2017	2027	1			75
						74	4	2219	9							
05	62808 X	62808	-0-	-0-	-0-	2276	1	58055	3	Y	2226	2208	1			93
						28	4	2449	9							
06	65580 X	65580	-0-	-0-	-0-	2843	1	60513	3	Y	1986	1988	1			91
						39	4	2185	9							
*07	58547 X	58547	-0-	-0-	-0-	2849	1	53581	3	Y	1748	1773	1			66
						194	4	1923	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35594 X	35594	-0-	-0-	-0-	1173	1	34132	3	Y	225	211	1			42
						41	4	248	9							
03	54000 X	54000	-0-	-0-	-0-	1621	1	52184	3	Y	66	103	1			5
						122	4	73	9							
04	49907 X	49907	-0-	-0-	-0-	1539	1	48239	3	Y	38	41	1			2
						87	4	42	9							
05	45564 X	45564	-0-	-0-	-0-	1373	1	43988	3	Y	78	76	1			4
						117	4	86	9							
06	52260 X	38962	-0-	-13298	-0-	1156	1	37712	3	Y	34	35	1			3
						57	4	37	9							
07	54002 X	39698	-0-	-14304	-0-	1261	1	38307	3	Y	28	29	1			2
						99	4	31	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40265	X	40265	-0-	-0-	-0-	2260	1	34538	3	Y	2767	2661	1			215
							423	4	3044	9							
03	58373	X	53394	-0-	-4979	-0-	3002	1	46848	3	Y	2433	2507	1			141
							868	4	2676	9							
04	69385	X	69385	-0-	-0-	-0-	3888	1	63217	3	Y	1981	2048	1			74
							101	4	2179	9							
05	68055	X	68055	-0-	-0-	-0-	2480	1	63259	3	Y	2077	2064	1			87
							31	4	2285	9							
06	56657	X	56657	-0-	-0-	-0-	2451	1	52183	3	Y	1808	1812	1			83
							34	4	1989	9							
07	60016	X	41904	-0-	-18112	-0-	2025	1	38087	3	Y	1504	1530	1			57
							138	4	1654	9							

EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

02	25233	X	25233	-0-	-0-	-0-	824	1	23970	3	Y	373	344	1			70
							29	4	410	9							
03	30845	X	25300	-0-	-5545	-0-	756	1	24341	3	Y	133	192	1			11
							57	4	146	9							
04	30750	X	20245	-0-	-10505	-0-	619	1	19386	3	Y	186	185	1			12
							35	4	205	9							
05	31775	X	21127	-0-	-10648	-0-	628	1	20112	3	Y	304	301	1			15
							53	4	334	9							
06	30750	X	20481	-0-	-10269	-0-	600	1	19586	3	Y	241	235	1			21
							30	4	265	9							
07	24135	X	22513	-0-	-1622	-0-	711	1	21565	3	Y	165	175	1			11
							55	4	182	9							

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181

02	34608	X	2	-0-	-34606	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	33976	X	19378	-0-	-14598	-0-	580	1	18689	3	Y	59	54	1			5
							44	4	65	9							
04	33929	X	33929	-0-	-0-	-0-	1037	1	32473	3	Y	328	312	1			21
							58	4	361	9							
05	39103	X	39103	-0-	-0-	-0-	1165	1	37304	3	Y	486	483	1			24
							99	4	535	9							
06	36097	X	36097	-0-	-0-	-0-	1060	1	34606	3	Y	344	338	1			30
							53	4	378	9							
*07	37808	X	37808	-0-	-0-	-0-	1190	1	36125	3	Y	364	369	1			25
							93	4	400	9							

EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

02	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	823	1	23957	3	Y	305	282	1			57
							29	4	336	9							
03	35213	X	35213	-0-	-0-	-0-	1051	1	33843	3	Y	218	257	1			18
							79	4	240	9							
04	34221	X	34221	-0-	-0-	-0-	1032	1	32330	3	Y	728	700	1			46
							58	4	801	9							
05	30892	X	30892	-0-	-0-	-0-	906	1	29026	3	Y	803	809	1			40
							77	4	883	9							
06	34080	X	27450	-0-	-6630	-0-	791	1	25842	3	Y	706	685	1			61
							40	4	777	9							
07	35371	X	25788	-0-	-9583	-0-	797	1	24190	3	Y	672	688	1			45
							62	4	739	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	610	2	75	9	N	68	189	1			179
03	1116	N	997	-0-	-119	-0-	789	2	208	9	N	189					368
04	990	N	842	-0-	-148	-0-	619	2	223	9	N	203	319	1			252
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	797	2	193	9	N	175	177	1			250
06	960	N	416	-0-	-544	-0-	307	2	109	9	N	99	149	1			200
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					200

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

02	13188	X	712	-0-	-12476	-0-	137	2	575	9	N	523	561	1	4	8	198
03	14601	X	11845	-0-	-2756	-0-	10251	2	1594	9	N	1449	1448	1	4	8	195
04	11910	X	7881	-0-	-4029	-0-	6496	2	1385	9	N	1259	1274	1			180
05	10199	X	7158	-0-	-3041	-0-	1472	1	4349	3	N	1215	1092	1			303
							1337	9									
06	11460	X	6775	-0-	-4685	-0-	1173	1	4379	2	N	1112	1245	1			170
							1223	9									
07	11842	X	2335	-0-	-9507	-0-	1181	1	1154	9	N	1049	831	1			388

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

02	45668	X	16450	-0-	-29218	-0-	14986	2	1464	9	N	1331	1267	1	11	8	288
03	41974	X	32034	-0-	-9940	-0-	28754	2	3280	9	N	2982	2859	1	11	8	400
04	39990	X	32319	-0-	-7671	-0-	29534	2	2785	9	N	2532	2487	1			445
05	35185	X	34568	-0-	-617	-0-	1592	1	30394	3	N	2347	2479	1			313
							2582	9									
06	33180	X	30057	-0-	-3123	-0-	1475	1	26360	2	N	2020	1956	1			377
							2222	9									
*07	35176	X	35176	-0-	-0-	-0-	1662	1	30981	3	N	2303	2107	1			573
							2533	9									

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					Y	-0-					63
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	180	1	2112	2	Y	307	226	1			144
							338	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	166	1	1394	2	Y	136	206	1			74
							150	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	186	1	1353	2	Y	106	101	1			79
							117	9									
06	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	181	1	1262	2	Y	94	133	1			40
							103	9									
07	1767	N	1505	-0-	-262	-0-	189	1	1219	2	Y	88	64	1			64
							97	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	161	1	1891	2	Y	344	122	1			257
							378	9									
04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	247	1	2081	2	Y	515	519	1			253
							567	9									
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	187	1	1358	2	Y	409	366	1			296
							450	9									
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	165	1	1146	2	Y	360	504	1			152
							396	9									
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	172	1	1107	2	Y	343	243	1			252
							377	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					47
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	99	1	1163	2	Y	207	159	1			95
							228	9									
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	110	1	924	2	Y	88	135	1			48
							97	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	123	1	891	2	Y	70	66	1			52
							77	9									
06	1380	N	1018	-0-	-362	-0-	119	1	832	2	Y	61	87	1			26
							67	9									
07	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	127	1	817	2	Y	59	42	1			43
							65	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					17
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	161	1	1890	2	Y	42	43	1			16
							46	9									
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	149	1	1252	2	Y	28	20	1			24
							31	9									
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	163	1	1189	2	Y	27	22	1			29
							30	9									
06	1560	N	1327	-0-	-233	-0-	163	1	1138	2	Y	24	20	1			33
							26	9									
07	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	175	1	1129	2	Y	23	43	1			13
							25	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					122
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	180	1	2118	2	Y	113	159	1			76
							124	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	209	1	1758	2	Y	100	74	1			102
							110	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	214	1	1559	2	Y	94	83	1			113
							103	9									
06	2340	N	1688	-0-	-652	-0-	200	1	1391	2	Y	88	87	1			114
							97	9									
07	2139	N	1520	-0-	-619	-0-	192	1	1237	2	Y	83	94	1			103
							91	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					135
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	152	1	1790	2	Y	160	199	1			96
							176	9									
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	172	1	1451	2	Y	101	85	1			112
							111	9									
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	180	1	1310	2	Y	93	88	1			117
							102	9									
06	1800	N	1457	-0-	-343	-0-	171	1	1188	2	Y	89	90	1			116
							98	9									
07	1798	N	1257	-0-	-541	-0-	157	1	1013	2	Y	79	93	1			102
							87	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-					35
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	235	1	2764	2	Y	84	87	1			32
							92	9									
04	2220	X	2116	-0-	-104	-0-	218	1	1836	2	Y	56	40	1			48
							62	9									
05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	238	1	1730	2	Y	52	43	1			57
							57	9									
06	3000	X	1858	-0-	-1142	-0-	226	1	1577	2	Y	50	41	1			66
							55	9									
07	3100	X	1917	-0-	-1183	-0-	251	1	1615	2	Y	46	86	1			26
							51	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					22
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	131	1	1533	2	Y	55	56	1			21
							61	9									
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	149	1	1257	2	Y	36	26	1			31
							40	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	148	1	1077	2	Y	34	28	1			37
							37	9									
06	1680	N	1374	-0-	-306	-0-	168	1	1171	2	Y	32	26	1			43
							35	9									
07	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	165	1	1060	2	Y	30	56	1			17
							33	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					28
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	223	1	2615	2	Y	67	69	1			26
							74	9									
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	229	1	1924	2	Y	44	32	1			38
							48	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	250	1	1821	2	Y	43	35	1			46
							47	9									
06	2250	N	1966	-0-	-284	-0-	241	1	1682	2	Y	39	32	1			53
							43	9									
07	2263	N	1970	-0-	-293	-0-	259	1	1669	2	Y	38	70	1			21
							42	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					49
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	169	1	1986	2	Y	117	121	1			45
							129	9									
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	157	1	1325	2	Y	78	56	1			67
							86	9									
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	178	1	1295	2	Y	74	61	1			80
							81	9									
06	1710	N	1428	-0-	-282	-0-	170	1	1181	2	Y	70	57	1			93
							77	9									
07	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	183	1	1179	2	Y	66	122	1			37
							73	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
2 D OIL & GAS LLC 953828
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
*05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
*06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

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	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	82	1	15	3	N	-0-			-0-
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	110	1	1	3	N	-0-			-0-
05	279 N	101	-0-	-178	-0-	81	1	20	3	N	-0-			-0-
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	20	1	18	3	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-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-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

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 (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

02	112	N	6	-0-	-106	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

02	2800	N	491	-0-	-2309	5758	80	1	411	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1524	-0-	-1576	4182	80	1	1444	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1525	-0-	-1475	2707	80	1	1445	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1448	-0-	-1652	1055	80	1	1368	3	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1055					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1055					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	80	1	411	3	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	80	1	336	3	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	80	1	392	3	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	80	1	371	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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	3	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	80	1	195	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	80	1	227	3	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	80	1	215	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-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		117	-0-	117	1415	117	3			N	-0-					-0-
03	1765	X	350	-0-	-1415	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	791	3	N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	835	3	N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	3	N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	N	-0-					-0-
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	448	N	311	-0-	-137	-0-	18	1	293	3	N	-0-			-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-			-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	25	1	395	3	N	-0-			-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	19	1	303	3	N	-0-			-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	25	1	386	2	N	-0-			-0-
07	434	N	333	-0-	-101	-0-	20	1	313	3	N	-0-			-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

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-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

02	1988	N	1511	-0-	-477	-0-	90	1	1421	3	N	-0-			-0-
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	124	1	1934	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	118	1	1863	3	N	-0-			-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	117	1	1830	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	115	1	1803	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1740	-0-	-306	-0-	104	1	1636	3	N	-0-			-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

02	924	N	625	-0-	-299	-0-	38	1	587	3	N	-0-			-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	59	1	934	3	N	-0-			-0-
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	52	1	805	3	N	-0-			-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	41	1	634	3	N	-0-			-0-
06	960	N	884	-0-	-76	-0-	53	1	831	2	N	-0-			-0-
07	899	N	644	-0-	-255	-0-	38	1	606	3	N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	N	-0-			-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	35	1	551	2	N	-0-			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	N	-0-			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	N	-0-			-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	32	1	503	2	N	-0-			-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	32	1	504	2	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
07	372	N	199	-0-	-173	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	2	N	-0-					-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	2	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	2	N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	38	1	590	2	N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	35	1	552	2	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-			-0-
*07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	12	1	196	2	N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-			-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	N	-0-			-0-
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213

GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

02	504 N	356	-0-	-148	-0-	356	2			N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
07	403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

02	448 N	274	-0-	-174	-0-	274	2			N	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	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	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

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
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
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
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 1198 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

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	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-

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	709 N	350	-0-	-359	-0-	346	3	4	9	Y	4	8	1		17
03	403 N	275	-0-	-128	-0-	274	3	1	9	Y	1				18
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	342	3	1	9	Y	1				19
05	403 N	9	-0-	-394	-0-	9	3			Y	-0-	8	1		11
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	527	3	10	9	Y	9				20
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	Y	4	8	1		16

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	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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20508 X	10954	-0-	-9554	-0-	10921	3	33	9	Y	30	47	1			111
03	9238 X	9061	-0-	-177	-0-	9053	3	8	9	Y	7					118
04	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	9038	3	9	9	Y	8					126
05	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	9511	3	22	9	Y	20	50	1			96
06	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9295	3	42	9	Y	38					134
*07	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	9902	3	24	9	Y	22	55	1			101

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	T. A.	6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	4	-0-	4	15	4	3			Y	-0-					-0-
04	20 X	5	-0-	-15	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 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-

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	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5219	X	1910	-0-	-3309	-0-	1892	3	18	9	Y	16	52	1			106
03	3410	X	614	-0-	-2796	-0-	613	3	1	9	Y	1					107
04	3300	X	1199	-0-	-2101	-0-	1196	3	3	9	Y	3					110
05	3410	X	941	-0-	-2469	-0-	934	3	7	9	Y	6	44	1			72
06	3210	X	526	-0-	-2684	-0-	519	3	7	9	Y	6					78
07	899	X	244	-0-	-655	-0-	242	3	2	9	Y	2	32	1			48

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3	3		Y	-0-			-0-
05	9 X	3	-0-	-6	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

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

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					17
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					17
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					17
05	4123	X	2695	-0-	-1428	-0-	2695	3			Y	-0-					17
06	2520	X	1184	-0-	-1336	-0-	1184	3			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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	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-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	X	447	-0-	-576	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	990	X	398	-0-	-592	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

02	392	N	82	-0-	-310	-0-	79	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	208	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6	9	Y	5	4	1			2
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	70	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	56	2	4	9	Y	4	4	1			2
07	248	N	43	-0-	-205	-0-	40	2	3	9	Y	3	4	1			1

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			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	1764	X	1531	-0-	-233	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
03	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	1423	-0-	-282	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
06	1770	X	1272	-0-	-498	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
07	1891	X	1553	-0-	-338	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996 X	2362	-0-	-634	-0-	2345	2	17	9	Y	15	14	1			8
03	3038 X	3031	-0-	-7	-0-	3011	2	20	9	Y	18	21	1			5
04	2940 X	2920	-0-	-20	-0-	2902	2	18	9	Y	16	15	1			6
05	3038 X	2778	-0-	-260	-0-	2759	2	19	9	Y	17	15	1			8
06	2940 X	2503	-0-	-437	-0-	2488	2	15	9	Y	14	15	1			7
07	3038 X	2952	-0-	-86	-0-	2937	2	15	9	Y	14	14	1			7

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-					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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

02	3808 X	3321	-0-	-487	-0-	3285	2	36	9	Y	33	32	1			18
03	3968 X	3867	-0-	-101	-0-	3821	2	46	9	Y	42	49	1			11
04	3840 X	3742	-0-	-98	-0-	3700	2	42	9	Y	38	34	1			15
05	3968 X	3356	-0-	-612	-0-	3314	2	42	9	Y	38	34	1			19
06	3750 X	3453	-0-	-297	-0-	3420	2	33	9	Y	30	34	1			15
07	3875 X	3366	-0-	-509	-0-	3330	2	36	9	Y	33	33	1			15

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

02	3304 X	2839	-0-	-465	-0-	2815	2	24	9	Y	22	21	1			12
03	3441 X	3362	-0-	-79	-0-	3332	2	30	9	Y	27	32	1			7
04	3330 X	3258	-0-	-72	-0-	3230	2	28	9	Y	25	22	1			10
05	3317 X	3043	-0-	-274	-0-	3017	2	26	9	Y	24	22	1			12
06	3240 X	2943	-0-	-297	-0-	2921	2	22	9	Y	20	22	1			10
07	3379 X	3116	-0-	-263	-0-	3093	2	23	9	Y	21	21	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			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-					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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

02	3696 X	3336	-0-	-360	-0-	3271	2	65	9	Y	59	53	1			27
03	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4066	2	56	9	Y	51	64	1			14
04	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4077	2	50	9	Y	45	41	1			18
05	4092 X	3828	-0-	-264	-0-	3777	2	51	9	Y	46	41	1			23
06	3960 X	3759	-0-	-201	-0-	3718	2	41	9	Y	37	42	1			18
07	4092 X	3652	-0-	-440	-0-	3607	2	45	9	Y	41	40	1			19

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	3781	-0-	-839	-0-	3745	2	36	9	Y	33	30	1			15
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4836	2	32	9	Y	29	36	1			8
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4759	2	28	9	Y	25	23	1			10
05	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	4514	2	29	9	Y	26	23	1			13
06	4710	X	4361	-0-	-349	-0-	4339	2	22	9	Y	20	23	1			10
07	4960	X	4609	-0-	-351	-0-	4584	2	25	9	Y	23	22	1			11

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1290	2	20	9	Y	18	18	1			10
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1651	2	26	9	Y	24	28	1			6
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	2	23	9	Y	21	19	1			8
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1547	2	24	9	Y	22	19	1			11
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1527	2	19	9	Y	17	19	1			9
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1463	2	20	9	Y	18	18	1			9

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	4386	-0-	-206	-0-	4323	2	63	9	Y	57	51	1			26
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5552	2	54	9	Y	49	62	1			13
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5419	2	48	9	Y	44	40	1			17
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5155	2	50	9	Y	45	40	1			22
06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5062	2	40	9	Y	36	40	1			18
*07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5601	2	42	9	Y	38	38	1			18

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	2213	-0-	-1651	-0-	2183	2	30	9	Y	27	26	1			15
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2822	2	39	9	Y	35	41	1			9
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2836	2	34	9	Y	31	28	1			12
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3005	2	35	9	Y	32	28	1			16
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2990	2	29	9	Y	26	29	1			13
*07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3481	2	30	9	Y	27	27	1			13

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2968	-0-	-644	-0-	2934	2	34	9	Y	31	28	1			14
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3480	2	30	9	Y	27	34	1			7
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3416	2	26	9	Y	24	22	1			9
05	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3321	2	28	9	Y	25	22	1			12
06	3390	X	3266	-0-	-124	-0-	3244	2	22	9	Y	20	22	1			10
07	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3335	2	23	9	Y	21	21	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
*07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996	X	2949	-0-	-47	-0-	2931	2	18	9	Y	16	15	1			9
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3559	2	22	9	Y	20	24	1			5
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3339	2	20	9	Y	18	16	1			7
05	3317	X	3273	-0-	-44	-0-	3253	2	20	9	Y	18	16	1			9
06	3210	X	3100	-0-	-110	-0-	3083	2	17	9	Y	15	17	1			7
07	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	3228	2	18	9	Y	16	16	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6772	2	111	9	Y	101	97	1			56
03	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8473	2	142	9	Y	129	150	1			35
04	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8638	2	127	9	Y	115	105	1			45
05	8556	X	8442	-0-	-114	-0-	8312	2	130	9	Y	118	104	1			59
06	8310	X	7923	-0-	-387	-0-	7820	2	103	9	Y	94	106	1			47
07	8587	X	8421	-0-	-166	-0-	8310	2	111	9	Y	101	100	1			48

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	183	2	70	9	Y	64	61	1			35
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	233	2	86	9	Y	78	92	1			21
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	206	2	78	9	Y	71	64	1			28
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	195	2	79	9	Y	72	64	1			36
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	172	2	64	9	Y	58	65	1			29
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	162	2	67	9	Y	61	61	1			29

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-					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 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-					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 #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948 X	3504	-0-	-444	-0-	3452	2	52	9	Y	47	46	1			26
03	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4582	2	68	9	Y	62	71	1			17
04	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4470	2	59	9	Y	54	50	1			21
05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4489	2	62	9	Y	56	49	1			28
06	4230 X	3959	-0-	-271	-0-	3911	2	48	9	Y	44	50	1			22
07	4371 X	4193	-0-	-178	-0-	4139	2	54	9	Y	49	48	1			23

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

02	3388 X	2781	-0-	-607	-0-	2759	2	22	9	Y	20	20	1			12
03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3590	2	33	9	Y	30	34	1			8
04	3480 X	3457	-0-	-23	-0-	3428	2	29	9	Y	26	24	1			10
05	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	3363	2	31	9	Y	28	24	1			14
06	3510 X	3277	-0-	-233	-0-	3254	2	23	9	Y	21	24	1			11
07	3627 X	3381	-0-	-246	-0-	3356	2	25	9	Y	23	23	1			11

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3696 X	3026	-0-	-670	-0-	2971	2	55	9	Y	50	45	1			24
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3638	2	45	9	Y	41	53	1			12
04	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3813	2	45	9	Y	41	37	1			16
05	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3695	2	46	9	Y	42	37	1			21
06	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3536	2	37	9	Y	34	38	1			17
07	3999 X	3722	-0-	-277	-0-	3682	2	40	9	Y	36	36	1			17

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

02	3752 X	2746	-0-	-1006	-0-	2691	2	55	9	Y	50	48	1			28
03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3281	2	70	9	Y	64	75	1			17
04	3270 X	2275	-0-	-995	-0-	2221	2	54	9	Y	49	46	1			20
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3834	2	64	9	Y	58	49	1			29
06	3270 X	3238	-0-	-32	-0-	3187	2	51	9	Y	46	52	1			23
07	3348 X	3183	-0-	-165	-0-	3127	2	56	9	Y	51	50	1			24

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	125	-0-	125	197	125	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	116	-0-	116	313	116	2			Y	-0-					-0-
06	461 X	148	-0-	-313	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*07	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

02	5152	X	4883	-0-	-269	-0-	4843	2	40	9	Y	36	35	1			20
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5838	2	52	9	Y	47	54	1			13
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5566	2	45	9	Y	41	38	1			16
05	5704	X	5302	-0-	-402	-0-	5255	2	47	9	Y	43	38	1			21
06	5520	X	5069	-0-	-451	-0-	5032	2	37	9	Y	34	38	1			17
07	5704	X	5225	-0-	-479	-0-	5185	2	40	9	Y	36	36	1			17

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

02	3360	X	2502	-0-	-858	-0-	2481	2	21	9	Y	19	18	1			11
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3204	2	28	9	Y	25	29	1			7
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3120	2	24	9	Y	22	20	1			9
05	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	2978	2	24	9	Y	22	20	1			11
06	3120	X	2950	-0-	-170	-0-	2930	2	20	9	Y	18	20	1			9
07	3255	X	3033	-0-	-222	-0-	3012	2	21	9	Y	19	19	1			9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	73	-0-	73	73	73	2		Y	-0-			-0-
*04	0 W	75	-0-	75	148	75	2		Y	-0-			-0-
*05	0 W	60	-0-	60	208	60	2		Y	-0-			-0-
*06	0 W	47	-0-	47	255	47	2		Y	-0-			-0-
07	0 W	55	-0-	55	310	55	2		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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	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 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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21341 X	11355	-0-	-9986	-0-	11305	3	50	9	Y	45	72	1			167
03	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9476	3	12	9	Y	11					178
04	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9441	3	13	9	Y	12					190
05	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	9969	3	33	9	Y	30	76	1			144
06	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9576	3	62	9	Y	56					200
*07	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9385	3	33	9	Y	30	82	1			148

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

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-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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-

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-			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-

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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: 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 659782
HILL -68- WELL #: 1 U 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 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

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-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 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 (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
*07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	476	N	403	-0-	-73	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-				-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-				-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-				-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-				-0-
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-				-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
03	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	2			N	-0-				-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-				-0-
*07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

02	672	N	424	-0-	-248	-0-	12	1	412	2	Y	-0-				1
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	16	1	513	2	Y	-0-				1
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	10	1	353	2	Y	-0-				1
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	11	1	347	2	Y	-0-				1
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	13	1	458	2	Y	-0-				1
07	DLQ G-10		299	-0-	299	299	9	1	290	2	Y	-0-				1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	812	N	231	-0-	-581	-0-	7	1	224	2	Y	-0-				3
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	-0-				3
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	7	1	246	2	Y	-0-				3
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	6	1	184	2	Y	-0-				3
06	360	N	257	-0-	-103	-0-	7	1	250	2	Y	-0-				3
07	DLQ G-10		136	-0-	136	136	4	1	132	2	Y	-0-				3

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	18	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	518	-0-	-195	-0-	16	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	448	-0-	-212	-0-	13	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		350	-0-	350	350	10	1	340	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	2068	-0-	-2104	-0-	59	1	2009	2	Y	-0-					21
03	4619	X	2884	-0-	-1735	-0-	90	1	2794	2	Y	-0-					21
04	4470	X	2516	-0-	-1954	-0-	70	1	2446	2	Y	-0-					21
05	3441	X	2461	-0-	-980	-0-	75	1	2386	2	Y	-0-					21
06	3270	X	2726	-0-	-544	-0-	77	1	2649	2	Y	-0-					21
07	DLQ G-10		2821	-0-	2821	2821	84	1	2737	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1129	-0-	-1671	2217	33	1	1096	2	Y	-0-					8
03	3100	N	1707	-0-	-1393	824	53	1	1654	2	Y	-0-					8
04	2216	N	1392	-0-	-824	-0-	39	1	1353	2	Y	-0-					8
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	54	1	1734	2	Y	-0-					8
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	47	1	1621	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	49	1	1588	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	71	1	2416	2	Y	-0-					28
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	133	1	4160	2	Y	-0-					28
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	113	1	3974	2	Y	-0-					28
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	120	1	3871	2	Y	-0-					28
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	120	1	4089	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		4050	-0-	4050	4050	120	1	3930	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1462	-0-	-1338	537	42	1	1420	2	Y	-0-					14
03	3100	N	2732	-0-	-368	169	85	1	2647	2	Y	-0-					14
04	2348	N	2179	-0-	-169	-0-	60	1	2119	2	Y	-0-					14
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	72	1	2291	2	Y	-0-					14
06	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	77	1	2649	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2757	-0-	2757	2757	82	1	2675	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1510	-0-	-1290	311	43	1	1467	2	Y	-0-					14
03	2349	N	2038	-0-	-311	-0-	63	1	1975	2	Y	-0-					14
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	46	1	1613	2	Y	-0-					14
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	65	1	2066	2	Y	-0-					14
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	65	1	2218	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2399	-0-	2399	2399	71	1	2328	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					5
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	22	1	681	2	Y	-0-					5
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	37	1	1309	2	Y	-0-					5
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	51	1	1635	2	Y	-0-					5
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	41	1	1389	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1470	-0-	1470	1470	43	1	1427	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		38	-0-	38	38	1	1	37	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 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-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

02	4172	X	2799	-0-	-1373	-0-	80	1	2719	2	Y	-0-					28
03	4619	X	4244	-0-	-375	-0-	132	1	4112	2	Y	-0-					28
04	4470	X	3496	-0-	-974	-0-	97	1	3399	2	Y	-0-					28
05	4185	X	3615	-0-	-570	-0-	110	1	3505	2	Y	-0-					28
06	4110	X	3324	-0-	-786	-0-	95	1	3229	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		3870	-0-	3870	3870	115	1	3755	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

02	700	N	412	-0-	-288	-0-	12	1	400	2	Y	-0-					1
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	19	1	597	2	Y	-0-					1
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	12	1	427	2	Y	-0-					1
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	Y	-0-					1
06	600	N	451	-0-	-149	-0-	13	1	438	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		459	-0-	459	459	13	1	446	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

02	10438	X	1924	-0-	-8514	-0-	55	1	1869	2	Y	-0-					12
03	3100	X	1382	-0-	-1718	-0-	43	1	1339	2	Y	-0-					12
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	95	1	3338	2	Y	-0-					12
05	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	93	1	2960	2	Y	-0-					12
06	2880	X	2851	-0-	-29	-0-	81	1	2770	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		3363	-0-	3363	3363	99	1	3264	2	Y	-0-					12

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

02	DLQ G-10		67	-0-	67	269	67	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		83	-0-	83	352	83	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		159	-0-	159	511	159	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		89	-0-	89	600	89	3			Y	-0-					-0-
06	680	N	80	-0-	-600	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	109	-0-	109	347	109	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	122	-0-	122	469	122	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	236	-0-	236	705	236	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	106	-0-	106	811	106	3		Y	-0-			-0-
06	902 N	91	-0-	-811	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	3		Y	-0-			-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-				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-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

02	DLQ G-10	137	-0-	137	278	137	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	143	-0-	143	421	143	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	144	-0-	144	565	144	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	144	-0-	144	709	144	3		Y	-0-			-0-
06	851 N	142	-0-	-709	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

02	DLQ G-10	136	-0-	136	458	136	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	158	-0-	158	616	158	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	315	-0-	315	931	315	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	154	-0-	154	1085	154	3		Y	-0-			-0-
06	1241 N	156	-0-	-1085	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	162	3		Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
*07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

02	5292 X	1652	-0-	-3640	-0-	48	1	1604	2	Y	-0-			13
03	5859 X	2006	-0-	-3853	-0-	62	1	1944	2	Y	-0-			13
04	5670 X	657	-0-	-5013	-0-	18	1	639	2	Y	-0-			13
05	3410 X	1202	-0-	-2208	-0-	37	1	1165	2	Y	-0-			13
06	2640 X	867	-0-	-1773	-0-	25	1	842	2	Y	-0-			13
07	DLQ G-10	1002	-0-	1002	1002	30	1	972	2	Y	-0-			13

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					14
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					14
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					14
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					14
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					14
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3072	-0-	272	584	3072	3			N	-0-					40
03	3100	N	3290	-0-	190	774	3290	3			N	-0-					40
04	3920	X	3146	-0-	-774	-0-	3146	3			N	-0-					40
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					40
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					40
*07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					37
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					37
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					37
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					37
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					37
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					40
03	3100	N	3317	-0-	217	217	3317	3			N	-0-					40
04	3000	N	2914	-0-	-86	131	2914	3			N	-0-					40
05	2846	N	2715	-0-	-131	-0-	2715	3			N	-0-					40
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					40
*07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					40

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					20
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					20
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					20
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					20
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					20
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	7527	-0-	4727	7275	7527	3			N	-0-					39
03	15263	X	7988	-0-	-7275	-0-	7988	3			N	-0-					39
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3			N	-0-					39
05	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	3			N	-0-					39
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					39
*07	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	3			N	-0-					39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
CXL ENERGY LLC 195770
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

02	T. A.	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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4648 X	3164	-0-	-1484	-0-	3164	3		N	-0-			-0-
03	4681 X	3944	-0-	-737	-0-	3944	3		N	-0-			-0-
04	4230 X	3961	-0-	-269	-0-	3961	3		N	-0-			-0-
05	4371 X	3819	-0-	-552	-0-	3819	3		N	-0-			-0-
06	4170 X	3651	-0-	-519	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				N	NO RPT			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

02	420 N	351	-0-	-69	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

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-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

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-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

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 //CONT.// 386310
FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

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-

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	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-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

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-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

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-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

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-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

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 //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FORZA OPERATING, LLC 278837
CLOUDT WELL #: 7601 RRCID -> 284269 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6950 - 7020

02	2940 X	2146	-0-	-794	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
03	3255 X	2408	-0-	-847	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
05	2883 X	2068	-0-	-815	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
07	3379 X	2216	-0-	-1163	-0-	2216	2			N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

02	4200 X	2862	-0-	-1338	-0-	172	1	2690	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	4011	-0-	-639	-0-	241	1	3770	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	3959	-0-	-541	-0-	238	1	3721	2	N	-0-			-0-
05	4247 X	3024	-0-	-1223	-0-	181	1	2843	2	N	-0-			-0-
06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	267	1	4181	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	2761	-0-	-1331	-0-	166	1	2595	2	N	-0-			-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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-

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-					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 (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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

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-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10192 #	3786	-0-	-6406	-0-	3734	2	52	9	N	47					172
03	12595	12203	-0-	-392	-0-	12080	2	123	9	N	112	162	1			122
04	11366 R	11366	-0-	-0-	-0-	11233	2	133	9	N	121	185	1			58
05	10726 #	7119	-0-	-3607	-0-	7045	2	74	9	N	67					125
06	11814	11622	-0-	-192	-0-	11500	2	122	9	N	111	168	1			68
07	11811	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					68

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAMILTON RANCH (OLMOS) 38469 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 286446 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2200 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840 #	612	-0-	-228	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2021

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC - 033103
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) //CONT.// 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC - //CONT.// 033103
ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	5			N	-0-			-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	43448	X	43448	-0-	-0-	-0-	89	1	43359	2	N	-0-			-0-
03	47110	X	47110	-0-	-0-	-0-	867	1	46243	2	N	-0-			-0-
04	43086	X	43086	-0-	-0-	-0-	2595	1	39927	2	N	-0-			-0-
							564	4							
05	40188	X	40188	-0-	-0-	-0-	1975	1	38213	2	N	-0-			-0-
06	38548	X	38548	-0-	-0-	-0-	1638	1	36910	2	N	-0-			-0-
*07	38646	X	38646	-0-	-0-	-0-	1911	1	36735	2	N	-0-			-0-

MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	43567	X	43567	-0-	-0-	-0-	89	1	43478	2	N	-0-			-0-
03	47892	X	47892	-0-	-0-	-0-	881	1	47011	2	N	-0-			-0-
04	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	2639	1	40607	2	N	-0-			-0-
							1347	4							
05	44196	X	44196	-0-	-0-	-0-	2172	1	42024	2	N	-0-			-0-
06	42975	X	42975	-0-	-0-	-0-	1826	1	41149	2	N	-0-			-0-
*07	42960	X	42960	-0-	-0-	-0-	2124	1	40836	2	N	-0-			-0-

LINDSAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	201656	X	129819	-0-	-71837	-0-	673	1	129146	2	N	-0-			-0-
03	211265	X	158113	-0-	-53152	-0-	3407	1	154706	2	N	-0-			-0-
04	189990	X	137311	-0-	-52679	-0-	1461	1	135850	2	N	-0-			-0-
05	181598	X	132258	-0-	-49340	-0-	1493	1	130765	2	N	-0-			-0-
06	162090	X	128254	-0-	-33836	-0-	1927	1	126327	2	N	-0-			-0-
07	158100	X	130104	-0-	-27996	-0-	1796	1	128308	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	61796	X	42628	-0-	-19168	-0-	221	1	42407	2	N	-0-			-0-
03	63922	X	51292	-0-	-12630	-0-	1105	1	50187	2	N	-0-			-0-
04	59220	X	46981	-0-	-12239	-0-	500	1	46481	2	N	-0-			-0-
05	60047	X	44317	-0-	-15730	-0-	500	1	43817	2	N	-0-			-0-
06	54210	X	42873	-0-	-11337	-0-	644	1	42229	2	N	-0-			-0-
07	51305	X	44186	-0-	-7119	-0-	610	1	43576	2	N	-0-			-0-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	75292	X	53612	-0-	-21680	-0-	278	1	53334	2	N	-0-			-0-
03	79236	X	65126	-0-	-14110	-0-	1403	1	63723	2	N	-0-			-0-
04	72480	X	56447	-0-	-16033	-0-	601	1	55846	2	N	-0-			-0-
05	71548	X	54775	-0-	-16773	-0-	618	1	54157	2	N	-0-			-0-
06	65910	X	52432	-0-	-13478	-0-	788	1	51644	2	N	-0-			-0-
07	65131	X	51319	-0-	-13812	-0-	709	1	50610	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
MARIA LUISA WELL #: 5H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 3668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

02	101422 X	101422	-0-	-0-	-0-	207	1	101215	2	N	-0-					-0-
03	105453 X	105453	-0-	-0-	-0-	1940	1	103513	2	N	-0-					-0-
04	90529 X	90529	-0-	-0-	-0-	5439	1	83686	2	N	-0-					-0-
						1404	4									
05	92120 X	92120	-0-	-0-	-0-	4528	1	87592	2	N	-0-					-0-
06	87139 X	87139	-0-	-0-	-0-	3703	1	83436	2	N	-0-					-0-
07	87916 X	86067	-0-	-1849	-0-	4256	1	81811	2	N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 4H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3578 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-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

02	0	268028	-0-	268028	268028	1389	1	266639	2	N	-0-					-0-
03	707552 X	439524	-0-	-268028	-0-	9470	1	430054	2	N	-0-					-0-
04	417072 X	417072	-0-	-0-	-0-	4439	1	412633	2	N	-0-					-0-
05	390927 X	390927	-0-	-0-	-0-	4413	1	386514	2	N	-0-					-0-
06	355415 X	355415	-0-	-0-	-0-	5341	1	350074	2	N	-0-					-0-
07	352780 X	351273	-0-	-1507	-0-	4850	1	346423	2	N	-0-					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

02	19516 X	9850	-0-	-9666	-0-	569	1	820	2	N	547	711	1	7	8	152
						7859	3	602	9							
03	23126 X	21767	-0-	-1359	-0-	943	1	1348	2	N	1001	747	1	36	8	370
						18375	3	1101	9							
04	24507 X	24507	-0-	-0-	-0-	1195	1	1403	2	N	1019	1124	1			265
						20788	3	1121	9							
05	22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	991	1	719	2	N	878	918	1			225
						20159	3	966	9							
06	21060 X	18150	-0-	-2910	-0-	809	1	532	2	N	648	553	1			320
						16096	3	713	9							
07	25327 X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					N	NO RPT					320

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22036 X	17371	-0-	-4665	-0-	1298	1	3356	2	N	7	7	8			-0-
						12709	3	8	9							
03	22320 X	20427	-0-	-1893	-0-	1384	1	3537	2	N	28	28	8			-0-
						15475	3	31	9							
04	21330 X	18610	-0-	-2720	-0-	1401	1	3124	2	N	-0-					-0-
						14085	3									
05	20677 X	17272	-0-	-3405	-0-	1618	1	2465	2	N	-0-					-0-
						13189	3									
06	19770 X	18881	-0-	-889	-0-	1403	1	2715	2	N	-0-					-0-
						14763	3									
07	20429 X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					N	NO RPT					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76468 X	59955	-0-	-16513	-0-	5342	2	53803	3	N	736	744	1	3	8	305
						810	9									
03	88317 X	88317	-0-	-0-	-0-	5326	2	81852	3	N	1035	1133	1	31	8	176
						1139	9									
04	82290 X	78248	-0-	-4042	-0-	1448	1	2471	2	N	902	936	1			142
						73337	3	992	9							
05	83079 X	83079	-0-	-0-	-0-	1804	1	4284	2	N	875	759	1			258
						76028	3	963	9							
06	85470 X	77206	-0-	-8264	-0-	1739	1	2704	2	N	773	748	1			283
						71913	3	850	9							
07	88319 X	NO RPT	-0-	-88319	-0-					N	NO RPT					283

STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29820 X	20042	-0-	-9778	-0-	2285	1	1655	2	Y	229	218	1			93
						15850	3	252	9							
03	33263 X	31410	-0-	-1853	-0-	3112	1	1906	2	Y	380	305	1	17	8	151
						25974	3	418	9							
04	DLQ G-10	28016	-0-	28016	28016	2920	1	1564	2	Y	326	425	1			52
						23173	3	359	9							
05	DLQ G-10	27038	-0-	27038	55054	2347	1	839	2	Y	290	215	1			127
						23533	3	319	9							
06	DLQ G-10	24942	-0-	24942	79996	2191	1	718	2	Y	267	316	1			78
						21739	3	294	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	79996					Y	NO RPT					78

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29568 X	15749	-0-	-13819	-0-	1594	1	1320	2	Y	176	165	1	3	8	70
						12641	3	194	9							
03	32829 X	32512	-0-	-317	-0-	2806	1	2008	2	Y	300	244	1	2	8	124
						27368	3	330	9							
04	DLQ G-10	27931	-0-	27931	27931	2556	1	1586	2	Y	258	341	1			41
						23505	3	284	9							
05	DLQ G-10	24927	-0-	24927	52858	2089	1	778	2	Y	212	160	1			93
						21827	3	233	9							
06	DLQ G-10	24028	-0-	24028	76886	2039	1	696	2	Y	204	237	1			60
						21069	3	224	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	76886					Y	NO RPT					60

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58352	X	35883	-0-	-22469	-0-	245	1	3507	2	Y	549	498	1	9	8	160
							31513	3	14	4							
03	64517	X	64517	-0-	-0-	-0-	359	1	5094	2	Y	750	765	1	4	8	141
							57915	3	324	4							
04	DLQ G-10		53109	-0-	53109	53109	921	1	4219	2	Y	543	639	1			45
							47282	3	90	4							
05	DLQ G-10		59657	-0-	59657	112766	1479	1	7976	2	Y	540	544	1			41
							49395	3	213	4							
06	DLQ G-10		55334	-0-	55334	168100	1407	1	3981	2	Y	483	452	1			72
							49412	3	3	4							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	168100					Y	NO RPT					72

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59752	X	43245	-0-	-16507	-0-	302	1	1678	2	Y	2256	2068	1			670
							38766	3	17	4							
03	61597	X	60053	-0-	-1544	-0-	339	1	1604	2	Y	2919	2997	1	49	8	543
							54593	3	306	4							
04	DLQ G-10		47198	-0-	47198	47198	828	1	1203	2	Y	2362	2710	1			195
							42488	3	81	4							
05	DLQ G-10		52955	-0-	52955	100153	1323	1	4387	2	Y	2595	2592	1			198
							44199	3	191	4							
06	DLQ G-10		62004	-0-	62004	162157	1596	1	1661	2	Y	2456	2287	1			367
							56042	3	3	4							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	162157					Y	NO RPT					367

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					165

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	4946	-0-	-1914	-0-	108	1	4837	3	N	-0-					158
							1	4									
03	7595	X	4506	-0-	-3089	-0-	96	1	4410	3	N	-0-					158
04	5670	X	4304	-0-	-1366	-0-	96	1	4208	3	N	-0-					158
05	5487	X	4752	-0-	-735	-0-	104	1	4648	3	N	-0-					158
*06	5310	X	4522	-0-	-788	-0-	101	1	4421	3	N	-0-					158
07	5487	X	5211	-0-	-276	-0-	100	1	5111	3	N	-0-					158

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704	X	3074	-0-	-1630	-0-	62	1	3012	3	N	-0-					102
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	111	1	5122	3	N	-0-					102
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	103	1	4544	3	N	-0-					102
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	92	1	4112	3	N	35					137
							39	9									
*06	5070	X	3743	-0-	-1327	-0-	83	1	3660	3	N	-0-					137
07	5239	X	3532	-0-	-1707	-0-	68	1	3464	3	N	-0-					137

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	110	1			118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

02	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	165	1	7358	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	204	1	9405	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	291	1	12767	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	7382	-0-	-957	-0-	162	1	7220	3	N	-0-					-0-
*06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	185	1	8138	3	N	-0-					-0-
*07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	173	1	8822	3	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3710	-0-	-378	-0-	81	1	3628	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	4402	X	3581	-0-	-821	-0-	76	1	3505	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3920	-0-	-280	-0-	87	1	3833	3	N	-0-					-0-
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	91	1	4047	3	N	-0-					-0-
*06	3990	X	3336	-0-	-654	-0-	74	1	3262	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3173	-0-	-950	-0-	61	1	3112	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					Y	-0-					159
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	8	1	2614	3	Y	198	70	1			287
							218	9									
04	2340	X	1417	-0-	-923	-0-	1327	3	90	9	Y	82	153	1			216
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	43	1	2302	3	Y	153	161	1			208
							168	9									
*06	2370	N	131	-0-	-2239	-0-	4	1	127	3	Y	-0-	94	1			114
*07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	24	1	2115	3	Y	220	92	1			242
							242	9									

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					91
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	99	1	4570	3	N	126	8	0			209
							139	9									
04	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	267	1	11689	3	N	414	6	0	347	1	270
							455	9									
05	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	190	1	8530	3	N	1468	14	0	1430	1	294
							1615	9									
*06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	130	1	5703	3	N	157	5	0	315	1	131
							173	9									
07	5735	X	3939	-0-	-1796	-0-	74	1	3729	3	N	124	7	0	125	1	123
							136	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	7369	-0-	-947	-0-	156	1	7212	3	Y	-0-	80	1			81
							1	4									
03	9207	X	8980	-0-	-227	-0-	190	1	8789	3	Y	-0-					81
							1	4									
04	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	205	1	9006	3	Y	-0-					81
05	8153	X	7129	-0-	-1024	-0-	155	1	6918	3	Y	51					132
							56	9									
*06	8700	X	6941	-0-	-1759	-0-	155	1	6785	3	Y	1	74	1			59
							1	9									
07	9207	X	6582	-0-	-2625	-0-	125	1	6424	3	Y	30					89
							33	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14644	X	9358	-0-	-5286	-0-	195	1	9163	3	Y	-0-	110	1			111
03	16213	X	12505	-0-	-3708	-0-	265	1	12239	3	Y	-0-					111
							1	4									
04	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	321	1	14185	3	Y	-0-					111
05	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	356	1	15933	3	Y	52					163
							1	4	57	9							
*06	14250	X	13949	-0-	-301	-0-	312	1	13637	3	Y	-0-	91	1			72
07	15004	X	13576	-0-	-1428	-0-	261	1	13281	3	Y	31					103
							34	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

02	6384	X	5153	-0-	-1231	-0-	109	1	5044	3	N	-0-					91
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	152	1	7000	3	N	-0-					91
							1	4									
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	165	1	7224	3	N	-0-					91
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	125	1	5593	3	N	-0-					91
*06	6930	X	5347	-0-	-1583	-0-	119	1	5228	3	N	-0-					91
07	7285	X	5980	-0-	-1305	-0-	116	1	5864	3	N	-0-					91

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2021

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

02	6776	X	3187	-0-	-3589	-0-	67	1	3040	3	N	73	15	0	50	1	110
							80	9									
03	7502	X	3502	-0-	-4000	-0-	72	1	3344	3	N	77	17	0			170
							1	4	85	9							
04	6330	X	4369	-0-	-1961	-0-	96	1	4193	3	N	73	14	0	84	1	145
							80	9									
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	98	1	4419	3	N	160	16	0	144	1	145
							176	9									
*06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	120	1	5204	3	N	16	16	0			145
							18	9									
07	4526	X	1492	-0-	-3034	-0-	28	1	1433	3	N	28	23	0			150
							31	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

02	1876	X	380	-0-	-1496	-0-	8	1	371	3	N	1	1	0			250
							1	9									
03	2077	X	569	-0-	-1508	-0-	7	1	309	3	N	230	1	0	209	1	270
							253	9									
04	2010	X	2	-0-	-2008	-0-	1	3	1	9	N	1	1	0			270
05	434	X	59	-0-	-375	-0-	4	3	55	9	N	50	50	1			270
06	540	X	1	-0-	-539	-0-	1	3			N	-0-					270
07	558	X	39	-0-	-519	-0-	2	3	37	9	N	34	34	1			270

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	374	1	18023	3	N	-0-					78
							4	4									
03	25630	X	25630	-0-	-0-	-0-	544	1	25084	3	N	-0-					78
							2	4									
04	23257	X	23257	-0-	-0-	-0-	518	1	22738	3	N	-0-					78
							1	4									
05	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	485	1	21750	3	N	-0-					78
							1	4									
*06	19883	X	19883	-0-	-0-	-0-	442	1	19440	3	N	-0-					78
							1	4									
*07	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	387	1	19699	3	N	-0-					78

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					189
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-					189
							8	4									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	4	122	9	N	111	118	1			182
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	133	1	1387	3	N	274	87	1			369
							83	4	301	9							

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					130
03	2387	X	1901	-0-	-486	-0-	9	1	1643	3	N	226	134	1			222
							249	9									
04	2310	X	309	-0-	-2001	-0-	297	3	12	9	N	11					233
05	2387	X	1364	-0-	-1023	-0-	31	1	1235	3	N	89	80	1			242
							98	9									
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	1	98	1			145
07	1891	X	1219	-0-	-672	-0-	13	1	1117	3	N	81	89	1			137
							89	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

02	4816	X	3285	-0-	-1531	-0-	71	1	3070	3	N	130	1	0	247	1		77
							1	4	143	9								
03	5332	X	3986	-0-	-1346	-0-	80	1	3680	3	N	205	1	0	139	1		142
							226	9										
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	102	1	4492	3	N	250	1	0	183	1		208
							275	9										
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	103	1	4614	3	N	235	285	1				158
							259	9										
*06	4320	X	1401	-0-	-2919	-0-	30	1	1312	3	N	54	135	1				77
							59	9										
07	5022	X	4625	-0-	-397	-0-	84	1	4265	3	N	251	175	1				153
							276	9										

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	396	1	17943	3	N	-0-					135
							5	4									
03	19344	X	18027	-0-	-1317	-0-	379	1	17450	3	N	179	186	1			128
							1	4	197	9							
04	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	403	1	17697	3	N	125	98	1			155
							138	9									
05	19809	X	16943	-0-	-2866	-0-	364	1	16279	3	N	272	89	1			338
							1	4	299	9							
*06	19170	X	14977	-0-	-4193	-0-	334	1	14642	3	N	1	207	1			132
							1	9									
07	19809	X	14786	-0-	-5023	-0-	284	1	14502	3	N	-0-					132

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

02	16184	X	6687	-0-	-9497	-0-	143	1	6530	3	N	12					12
							1	4	13	9							
03	17918	X	7023	-0-	-10895	-0-	150	1	6873	3	N	-0-					12
04	17340	X	8820	-0-	-8520	-0-	197	1	8623	3	N	-0-					12
05	9796	X	7051	-0-	-2745	-0-	154	1	6897	3	N	-0-					12
*06	8700	X	7819	-0-	-881	-0-	173	1	7646	3	N	-0-					12
07	9114	X	7580	-0-	-1534	-0-	146	1	7431	3	N	3					15
							3	9									

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

02	588	X	495	-0-	-93	-0-	11	1	482	3	N	2	2	0			233
							2	9									
03	651	X	547	-0-	-104	-0-	12	1	532	3	N	3	3	0			233
							3	9									
04	600	X	522	-0-	-78	-0-	12	1	508	3	N	2	2	0			233
							2	9									
05	558	X	545	-0-	-13	-0-	12	1	531	3	N	2	2	0			233
							2	9									
*06	540	X	529	-0-	-11	-0-	12	1	515	3	N	2	2	0			233
							2	9									
*07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	N	2	2	0			233
							2	9									

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

02	5516	X	2556	-0-	-2960	-0-	51	1	2416	3	N	81	3	0			195
							89	9									
03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	179	1	8206	3	N	218	11	0	242	1	160
							240	9									
04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	137	1	5976	3	N	116	9	0			267
							128	9									
05	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	176	1	7891	3	N	238	6	0	359	1	140
							262	9									
*06	6240	X	525	-0-	-5715	-0-	11	1	494	3	N	18	1	0			157
							20	9									
07	6448	X	3576	-0-	-2872	-0-	65	1	3248	3	N	239	2	0	224	1	170
							263	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	32	1	1513	3	N	35					80
							39	9									
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	116	1	5342	3	N	192	2	0	50	1	220
							211	9									
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	92	1	4007	3	N	241	1	0	373	1	87
							265	9									
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	N	-0-					87
*06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					87
*07	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	28	1	1393	3	N	55					142
							61	9									

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	N	-0-					20
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

02	5292	X	3852	-0-	-1440	-0-	73	1	3553	3	N	205	9	0	233	1	148
							226	9									
03	5642	X	2373	-0-	-3269	-0-	49	1	2236	3	N	80	6	0			222
							88	9									
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	166	1	7266	3	N	523	5	0	525	1	215
							575	9									
05	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	137	1	6150	3	N	333	11	0	277	1	260
							366	9									
*06	5040	X	1628	-0-	-3412	-0-	34	1	1476	3	N	107	3	0	234	1	130
							118	9									
*07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	137	1	6918	3	N	391	4	0	317	1	200
							430	9									

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					34
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	154	1	7077	3	N	-0-					34
04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	125	1	5454	3	N	-0-					34
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	141	1	6289	3	N	-0-					34
*06	5220	X	5017	-0-	-203	-0-	111	1	4906	3	N	-0-					34
07	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	98	1	4975	3	N	-0-					34

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

02	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	478	1	22139	3	N	-0-					120
							5	4									
03	25706	X	25706	-0-	-0-	-0-	546	1	25158	3	N	-0-					120
							2	4									
04	11880	X	7986	-0-	-3894	-0-	178	1	7808	3	N	-0-					120
05	12276	X	8899	-0-	-3377	-0-	196	1	8702	3	N	-0-					120
							1	4									
*06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	363	1	16030	3	N	-0-					120
							1	4									
*07	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	327	1	16626	3	N	-0-					120

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	9	1			14
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	8	1			7
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	3	9	9	Y	8	6	1			9
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	1			5
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	14	4	1			15
							15	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

02	9100	X	7749	-0-	-1351	-0-	161	1	7588	3	N	-0-					22
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	252	1	11597	3	N	-0-					22
							1	4									
04	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	262	1	11489	3	N	-0-					22
05	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	227	1	10158	3	N	-0-					22
*06	9750	X	9278	-0-	-472	-0-	206	1	9072	3	N	-0-					22
07	10075	X	9320	-0-	-755	-0-	180	1	9140	3	N	-0-					22

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

02	7084	X	5692	-0-	-1392	-0-	117	1	5425	3	N	136	131	1			135
							150	9									
03	7843	X	7378	-0-	-465	-0-	149	1	6885	3	N	312	239	1			208
							1	4	343	9							
04	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	166	1	7264	3	N	252	257	1			203
							277	9									
05	6603	X	5540	-0-	-1063	-0-	116	1	5198	3	N	205	166	1			242
							226	9									
*06	7140	X	5641	-0-	-1499	-0-	122	1	5343	3	N	160	289	1			113
							176	9									
07	7967	X	7176	-0-	-791	-0-	131	1	6627	3	N	380	308	1			185
							418	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

02	1764	X	994	-0-	-770	-0-	18	1	791	3	N	168	1	0	190	1	255
							185	9									
03	1953	X	1185	-0-	-768	-0-	20	1	938	3	N	206	1	0	105	1	355
							227	9									
04	1110	N	324	-0-	-786	-0-	7	1	316	3	N	1	1	0			355
							1	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	45	1	2041	3	N	372	355	1			372
							409	9									
*06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	27	1	1190	3	N	150	332	1			190
							165	9									
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	19	1	968	3	N	229	1	0	167	1	251
							252	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

02	19292	X	12372	-0-	-6920	-0-	266	1	12039	3	N	58	17	0			128
							3	4	64	9							
03	21390	X	18230	-0-	-3160	-0-	384	1	17706	3	N	126	25	0	74	1	155
							1	4	139	9							
04	20700	X	17477	-0-	-3223	-0-	387	1	16995	3	N	86	20	0	69	1	152
							95	9									
05	18755	X	17817	-0-	-938	-0-	388	1	17339	3	N	81	17	0	89	1	127
							1	4	89	9							
*06	17640	X	16551	-0-	-1089	-0-	365	1	16069	3	N	105	11	0	88	1	133
							1	4	116	9							
07	18228	X	13653	-0-	-4575	-0-	263	1	13372	3	N	16	16	0			133
							18	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	1803	-0-	-2173	-0-	32	1	1525	3	N	224	2	0	199	1	123
							246	9									
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	76	1	3522	3	N	782	5	0	560	1	340
							860	9									
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	53	1	2278	3	N	559	4	0	663	1	232
							615	9									
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	69	1	3046	3	N	496	2	0	369	1	357
							546	9									
*06	4320	X	3238	-0-	-1082	-0-	58	1	2558	3	N	565	1	0	786	1	135
							622	9									
07	4464	X	2568	-0-	-1896	-0-	44	1	2262	3	N	238	2	0	183	1	188
							262	9									

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	3	N	114	4	0	91	1	239
							125	9									
03	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	101	1	4647	3	N	582	9	0	374	1	438
							36	4	640	9							
04	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	153	1	6713	3	N	678	7	0	740	1	369
							57	4	746	9							
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	23	1	1032	3	N	218	10	0	287	1	290
							9	4	240	9							
*06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	5	1	249	3	N	16	88	1			218
							2	4	18	9							
*07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	20	1	1019	3	N	192	1	0	176	1	233
							7	4	211	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	93	1	4276	3	N	13					28
							14	9									
03	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	289	1	13218	3	N	-0-					28
04	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	269	1	11808	3	N	-0-					28
05	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	224	1	10086	3	N	-0-					28
*06	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	229	1	10084	3	N	-0-					28
*07	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	197	1	9996	3	N	-0-					28

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					370
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	49	1	2220	3	N	-0-					370
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	3	N	-0-					370
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	N	-0-					370
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	1	176	1			195
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	15	1	791	3	N	6					201
							7	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

02	7644	X	5642	-0-	-2002	-0-	118	1	5523	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	8463	X	8166	-0-	-297	-0-	173	1	7992	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	7950	X	7320	-0-	-630	-0-	163	1	7157	3	N	-0-					-0-
05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	168	1	7548	3	N	-0-					-0-
*06	7890	X	7508	-0-	-382	-0-	166	1	7342	3	N	-0-					-0-
07	8153	X	7376	-0-	-777	-0-	142	1	7234	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	67	1	3223	3	N	17					100
							82	4	19	9							
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	124	1	5699	3	N	-0-					100
							222	4									
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	118	1	5197	3	N	5					105
							192	4	6	9							
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	104	1	4651	3	N	319	187	1			237
							170	4	351	9							
*06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	120	1	5260	3	N	-0-	99	1			138
							88	4									
*07	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	94	1	4749	3	N	-0-					138
							125	4									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	3	N	-0-					108
03	217	X	193	-0-	-24	-0-	3	1	147	3	N	39					147
							43	9									
04	420	N	54	-0-	-366	-0-	1	1	28	3	N	23					170
							25	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	476	3	N	-0-					170
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	35	1	1554	3	N	37	1	0	108	1	98
							41	9									
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	41	1	2060	3	N	36	2	0			132
							40	9									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-	146	1			244
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	8	1	3009	3	Y	262	58	1			448
							288	9									
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					448
05	1457	X	1114	-0-	-343	-0-	25	1	1089	3	Y	-0-					448
*06	3210	X	201	-0-	-3009	-0-	169	3	32	9	Y	29	211	1			266
07	3317	X	2024	-0-	-1293	-0-	22	1	1833	3	Y	154	191	1			229
							169	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

02	10052	X	8209	-0-	-1843	-0-	173	1	8035	3	N	-0-					18
							1	4									
03	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	231	1	10636	3	N	-0-					18
							1	4									
04	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	235	1	10310	3	N	-0-					18
05	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	224	1	10002	3	N	-0-					18
*06	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	225	1	9936	3	N	-0-					18
*07	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	203	1	10351	3	N	-0-					18

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	121	1	5516	3	N	-0-					43
							2	4									
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	97	1	4458	3	N	-0-					43
04	3930	X	3629	-0-	-301	-0-	81	1	3548	3	N	-0-					43
05	5487	X	2787	-0-	-2700	-0-	61	1	2726	3	N	-0-					43
*06	5310	X	2234	-0-	-3076	-0-	50	1	2184	3	N	-0-					43
07	5487	X	1881	-0-	-3606	-0-	36	1	1845	3	N	-0-					43

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8736	X	7257	-0-	-1479	-0-	154	1	7100	3	N	1					22
							2	4	1	9							
03	9672	X	9082	-0-	-590	-0-	193	1	8888	3	N	-0-					22
							1	4									
04	9360	X	8637	-0-	-723	-0-	192	1	8445	3	N	-0-					22
05	9176	X	8746	-0-	-430	-0-	191	1	8555	3	N	-0-					22
*06	8880	X	8131	-0-	-749	-0-	181	1	7950	3	N	-0-					22
07	9083	X	8094	-0-	-989	-0-	156	1	7938	3	N	-0-					22

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	N	98					178
							108	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	424	3	N	431	294	1			315
							474	9									
*06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	24	1	1071	3	N	282	1	0	518	1	78
							310	9									
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	20	1	1045	3	N	210	1	0	159	1	128
							231	9									

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504	X	7192	-0-	-312	-0-	155	1	7033	3	N	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
03	8277	X	5269	-0-	-3008	-0-	112	1	5154	3	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
04	7530	X	7522	-0-	-8	-0-	168	1	7353	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
05	7967	X	6989	-0-	-978	-0-	153	1	6835	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	7710	X	6028	-0-	-1682	-0-	134	1	5894	3	N	-0-					-0-
07	7967	X	6006	-0-	-1961	-0-	116	1	5889	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1093	-0-	-1455	-0-	22	1	1071	3	N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	77	1	3535	3	N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	64	1	2817	3	N	-0-					-0-
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	58	1	2608	3	N	-0-					-0-
*06	3120	X	2385	-0-	-735	-0-	53	1	2332	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2281	-0-	-943	-0-	44	1	2237	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	932	-0-	-1868	-0-	20	1	912	3	N	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	66	1	3052	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	58	1	2557	3	N	-0-					-0-
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	54	1	2436	3	N	-0-					-0-
*06	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	51	1	2264	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2323	-0-	-808	-0-	45	1	2278	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

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-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	94	1	4365	3	N	-0-					152
						1	4									
03	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	167	1	7686	3	N	394	343	1			203
						1	4	433	9							
04	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	155	1	6820	3	N	297	175	1			325
						327	9									
05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	139	1	6221	3	N	212	290	1			247
						233	9									
*06	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	128	1	5633	3	N	123	79	1			291
						135	9									
*07	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	118	1	5990	3	N	-0-					291

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-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

02	10164 X	9680	-0-	-484	-0-	204	1	9475	3	N	-0-					117
						1	4									
03	12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	255	1	11777	3	N	-0-					117
						1	4									
04	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	262	1	11512	3	N	10					127
						11	9									
05	10974 X	9987	-0-	-987	-0-	219	1	9768	3	N	-0-					127
*06	11640 X	9835	-0-	-1805	-0-	219	1	9610	3	N	5					132
						6	9									
07	12183 X	10000	-0-	-2183	-0-	190	1	9628	3	N	165					297
						182	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	5684	-0-	-1932	-0-	123	1	5552	3	N	7	7	0	100	1	47
							1	4	8	9							
03	8432	X	5595	-0-	-2837	-0-	118	1	5443	3	N	31	8	0			70
							34	9									
04	8160	X	6119	-0-	-2041	-0-	136	1	5962	3	N	19	6	0			83
							21	9									
05	7192	X	6249	-0-	-943	-0-	136	1	6088	3	N	23	6	0			100
							25	9									
*06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	150	1	6605	3	N	8	5	0	76	1	27
							9	9									
07	6324	X	6093	-0-	-231	-0-	117	1	5962	3	N	13	7	0			33
							14	9									

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

02	6188	X	3699	-0-	-2489	-0-	75	1	3623	3	N	1	1	0			97
							1	9									
03	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	194	1	8919	3	N	57	4	0			150
							63	9									
04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	155	1	6782	3	N	3	3	0			150
							3	9									
05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	143	1	6416	3	N	2	2	0			150
							2	9									
*06	8610	X	5968	-0-	-2642	-0-	132	1	5828	3	N	7	1	0	74	1	82
							8	9									
07	8897	X	5491	-0-	-3406	-0-	105	1	5355	3	N	28	2	0	13	1	95
							31	9									

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

02	2464	X	1127	-0-	-1337	-0-	16	1	790	3	N	241	1	0	242	1	282
							56	4	265	9							
03	2728	X	2246	-0-	-482	-0-	33	1	1506	3	N	604	2	0	641	1	243
							43	4	664	9							
04	1800	N	1069	-0-	-731	-0-	13	1	568	3	N	443	1	0	182	1	503
							1	4	487	9							
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	25	1	1123	3	N	267	433	1			337
							14	4	294	9							
*06	2160	N	216	-0-	-1944	-0-	3	1	139	3	N	67	192	1			212
							74	9									
*07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	26	1	1321	3	N	8					220
							24	4	9	9							

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

02	9632	X	7612	-0-	-2020	-0-	160	1	7451	3	N	-0-					16
							1	4									
03	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	229	1	10572	3	N	-0-					16
							1	4									
04	10320	X	8928	-0-	-1392	-0-	199	1	8729	3	N	-0-					16
05	8432	X	7413	-0-	-1019	-0-	161	1	7252	3	N	-0-					16
*06	10320	X	6988	-0-	-3332	-0-	155	1	6833	3	N	-0-					16
07	10664	X	6472	-0-	-4192	-0-	125	1	6347	3	N	-0-					16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

02	5488	X	3418	-0-	-2070	-0-	74	1	3343	3	N	-0-						33
							1	4										
03	6076	X	2345	-0-	-3731	-0-	50	1	2295	3	N	-0-						33
04	5880	X	2032	-0-	-3848	-0-	45	1	1987	3	N	-0-						33
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	85	1	3810	3	N	-0-						33
*06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	76	1	3363	3	N	-0-						33
*07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	49	1	2453	3	N	-0-						33

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

02	10220	X	3950	-0-	-6270	-0-	83	1	3852	3	N	14	9	0				133
							15	9										
03	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	266	1	12304	3	N	64	25	0	144	1		28
							1	4	70	9								
04	10380	X	10216	-0-	-164	-0-	226	1	9933	3	N	52	20	0				60
							57	9										
05	10726	X	10332	-0-	-394	-0-	222	1	9898	3	N	193	18	0				235
							212	9										
*06	10950	X	8152	-0-	-2798	-0-	181	1	7958	3	N	12	11	0	89	1		147
							13	9										
07	11315	X	7754	-0-	-3561	-0-	149	1	7587	3	N	16	16	0				147
							18	9										

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	1	55	1				92
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2286	3	84	9	Y	76	22	1				146
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-						146
05	1767	X	712	-0-	-1055	-0-	17	1	695	3	Y	-0-						146
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	24	69	1				101
07	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	23	1	1978	3	Y	185	72	1				214
							204	9										

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

02	10696	X	975	-0-	-9721	-0-	14	1	690	3	Y	246	221	0	90	1		110
							271	9										
03	11966	X	8661	-0-	-3305	-0-	180	1	8277	3	Y	185	71	0	91	1		133
							204	9										
04	11580	X	10018	-0-	-1562	-0-	222	1	9732	3	Y	58	58	0				133
							64	9										
05	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	207	1	9291	3	Y	343	11	0	145	1		320
							377	9										
*06	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	231	1	10205	3	Y	246	424	1				142
							271	9										
07	10354	X	9925	-0-	-429	-0-	185	1	9450	3	Y	264	293	1				113
							290	9										

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	688	-0-	-460	-0-	14	1	356	3	N	289	1	0	288	1	205
							318	9									
03	1085	N	994	-0-	-91	-0-	14	1	570	3	N	373	1	0	372	1	205
							410	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	9	1	360	3	N	187	1	0	186	1	205
							206	9									
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	14	1	640	3	N	371	1	0	370	1	205
							408	9									
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					205
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	127	1			78

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3842	-0-	-386	-0-	73	1	3535	3	Y	213	110	1			126
							234	9									
03	4681	X	3418	-0-	-1263	-0-	65	1	3014	3	Y	308	183	1			251
							339	9									
04	4530	X	1674	-0-	-2856	-0-	33	1	1439	3	Y	184	356	1			79
							202	9									
05	4247	X	212	-0-	-4035	-0-	4	1	182	3	Y	24	89	1			14
							26	9									
*06	4110	X	3160	-0-	-950	-0-	62	1	2678	3	Y	382	304	1			92
							420	9									
07	4247	X	11	-0-	-4236	-0-	8	3	3	9	Y	3	80	1			15

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11312	X	6675	-0-	-4637	-0-	150	1	6523	3	N	-0-					57
							2	4									
03	12524	X	11753	-0-	-771	-0-	250	1	11503	3	N	-0-					57
04	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	262	1	11504	3	N	-0-					57
05	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	233	1	10400	3	N	-0-					57
*06	11370	X	9118	-0-	-2252	-0-	202	1	8916	3	N	-0-					57
07	12152	X	9809	-0-	-2343	-0-	189	1	9620	3	N	-0-					57

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	14					224
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					224
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	14	1	608	3	N	258					482
							284	9									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	28	1	1257	3	N	727	755	1			454
							800	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			365
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					365

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	2133	-0-	-5175	-0-	43	1	2034	3	Y	51	3	0	60	1	192
							56	9									
03	8122	X	6690	-0-	-1432	-0-	138	1	6357	3	Y	177	8	0	115	1	246
							195	9									
04	7860	X	7201	-0-	-659	-0-	155	1	6817	3	Y	208	6	0	93	1	355
							229	9									
05	7223	X	7151	-0-	-72	-0-	153	1	6867	3	Y	119	6	0	134	1	334
							131	9									
*06	6480	X	3340	-0-	-3140	-0-	71	1	3210	3	Y	54	2	0	236	1	150
							59	9									
*07	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	146	1	7436	3	Y	301	3	0	229	1	219
							331	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	4840	-0-	-900	-0-	102	1	4586	3	Y	137	14	0	41	1	221
							1	4	151	9							
03	6045	X	4798	-0-	-1247	-0-	98	1	4499	3	Y	183	15	0	133	1	256
							201	9									
04	5850	X	4834	-0-	-1016	-0-	104	1	4573	3	Y	143	13	0	96	1	290
							157	9									
05	5363	X	4794	-0-	-569	-0-	103	1	4597	3	Y	85	10	0	109	1	256
							94	9									
*06	5190	X	3049	-0-	-2141	-0-	65	1	2929	3	Y	50	5	0	181	1	120
							55	9									
07	5363	X	4426	-0-	-937	-0-	82	1	4148	3	Y	178	7	0	165	1	126
							196	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					165
03	3038	X	1934	-0-	-1104	-0-	40	1	1821	3	N	66	1	0			230
							73	9									
04	2940	X	1091	-0-	-1849	-0-	24	1	1042	3	N	23	1	0			252
							25	9									
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					252
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	1	28	1			225
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					225

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

02	7140	X	5729	-0-	-1411	-0-	121	1	5608	3	N	-0-					78
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	201	1	9272	3	N	-0-					78
							1	4									
04	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	196	1	8625	3	N	39					117
							43	9									
05	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	196	1	8767	3	N	-0-					117
*06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	197	1	8695	3	N	-0-					117
07	8928	X	7889	-0-	-1039	-0-	151	1	7707	3	N	28					145
							31	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	1			N	-0-					33
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	44	1	11	4	N	-0-					33
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	42	1	230	4	N	-0-					33
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	1	1	9	N	1					34
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	43	1	244	4	N	2					36
							2	9									
07	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	1			N	-0-					36

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	773	-0-	-1579	-0-	16	1	757	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	44	1	2025	3	N	-0-					-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	61	1	2691	3	N	-0-					-0-
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	50	1	2251	3	N	-0-					-0-
*06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	61	1	2714	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	1467	-0-	-1385	-0-	28	1	1439	3	N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

02	2380	X	1784	-0-	-596	-0-	39	1	1744	3	N	-0-					21
							1	4									
03	2635	X	1859	-0-	-776	-0-	40	1	1819	3	N	-0-					21
04	2190	N	1898	-0-	-292	-0-	42	1	1856	3	N	-0-					21
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	53	1	2368	3	N	-0-					21
*06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	49	1	2150	3	N	-0-					21
*07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	42	1	2157	3	N	-0-					21

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

02	364	N	149	-0-	-215	-0-	2	1	99	3	N	11	120	1			147
							36	4	12	9							
03	403	N	24	-0-	-379	-0-	4	3	20	9	N	18					165
04	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	3			N	-0-					165
05	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					165
*06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					165
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					165

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	11	1	537	3	N	157	2	0	90	1	198
							173	9									
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	31	1	1424	3	N	241	4	0			435
							265	9									
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	24	1	1028	3	N	99	3	0	183	1	348
							45	4	109	9							
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	N	387	2	0	563	1	170
							232	4	426	9							
*06	3000	N	3142	-0-	142	142	47	1	2047	3	N	395	2	0	468	1	95
							613	4	435	9							
*07	804	N	662	-0-	-142	-0-	8	1	436	3	N	71	4	0			162
							140	4	78	9							

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

02	9660	X	2006	-0-	-7654	-0-	41	1	1965	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	6929	-0-	-3766	-0-	147	1	6781	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	10350	X	5977	-0-	-4373	-0-	133	1	5844	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5028	-0-	-1110	-0-	110	1	4918	3	N	-0-					-0-
*06	6720	X	4956	-0-	-1764	-0-	110	1	4846	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	3638	-0-	-3306	-0-	71	1	3567	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	60	1	2734	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	63	1	2916	3	N	-0-					-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	64	1	2823	3	N	-0-					-0-
05	2170	X	262	-0-	-1908	-0-	6	1	256	3	N	-0-					-0-
*06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	59	1	2546	3	N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	890	-0-	-510	-0-	245	1	550	3	N	85	182	1			241
							1	4	94	9							
03	1426	N	831	-0-	-595	-0-	116	1	560	3	N	141	89	1			293
							155	9									
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	416	1	1801	3	N	396	188	1			501
							436	9									
05	992	N	342	-0-	-650	-0-	23	1	319	9	N	290	375	1			416
*06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	519	1	1984	3	N	408	650	1			174
							449	9									
*07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	474	1	1793	3	N	-0-					174

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	1672	-0-	-2668	-0-	36	1	1633	3	N	3	3	0			278
							3	9									
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	103	1	4739	3	N	20	7	0			291
							22	9									
04	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	87	1	3817	3	N	45	6	0			330
							50	9									
05	4216	X	2514	-0-	-1702	-0-	53	1	2314	3	N	134	5	0	156	1	303
							147	9									
*06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	104	1	4547	3	N	61	3	0	260	1	101
							67	9									
07	4867	X	3649	-0-	-1218	-0-	69	1	3481	3	N	90	5	0			186
							99	9									

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10584	X	10235	-0-	-349	-0-	211	1	9785	3	N	215	5	0	180	1	227
							2	4	237	9							
03	11718	X	11552	-0-	-166	-0-	245	1	11298	3	N	7	7	0			227
							1	4	8	9							
04	11340	X	11195	-0-	-145	-0-	249	1	10938	3	N	7	6	0			228
							8	9									
05	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	258	1	11547	3	N	9	3	0			234
							1	4	10	9							
*06	11190	X	9951	-0-	-1239	-0-	222	1	9728	3	N	1	1	0			234
							1	9									
07	11563	X	10177	-0-	-1386	-0-	196	1	9973	3	N	7	2	0			239
							8	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					378
03	1798	X	1379	-0-	-419	-0-	12	1	1301	3	N	60					438
							66	9									
04	1740	X	122	-0-	-1618	-0-	122	3			N	-0-	188	1			250
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	53	1	1556	3	N	88					338
							97	9									
*06	1320	X	228	-0-	-1092	-0-	159	3	69	9	N	63	166	1			235
*07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	22	1	1830	3	N	397	184	1			448
							437	9									

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	81	-0-	-4035	-0-	79	3	2	4	N	-0-					198
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					198
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	3486	3	199	4	N	562	565	1			195
							618	9									
05	3007	X	14	-0-	-2993	-0-	13	3	1	9	N	1	1	0			195
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					195
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-	36	1			159

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	242	-0-	-3062	-0-	5	1	237	3	N	-0-					-0-
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	82	1	3739	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	70	1	3062	3	N	-0-					-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	70	1	3151	3	N	-0-					-0-
*06	3690	X	3345	-0-	-345	-0-	74	1	3271	3	N	-0-					-0-
07	3813	X	3084	-0-	-729	-0-	59	1	3025	3	N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	8	1	0			187
03	4092	X	3501	-0-	-591	-0-	59	1	2739	3	N	585	6	0	499	1	267
							59	4	644	9							
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	78	1	3398	3	N	360	5	0	369	1	253
							33	4	396	9							
05	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	68	1	3042	3	N	406	6	0	371	1	282
							21	4	447	9							
*06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	68	1	2982	3	N	254	3	0	370	1	163
							22	4	279	9							
*07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	43	1	2189	3	N	434	5	0	360	1	232
							18	4	477	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	55	-0-	-2549	-0-	1	1	54	3	N	-0-					208
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	202	194	1			216
04	2820	X	1100	-0-	-1720	-0-	22	1	938	3	N	127					343
							140	9									
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	108	108	1			343
							119	9									
*06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	107	1	4687	3	N	465	1	0	542	1	265
							512	9									
*07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	47	1	2378	3	N	635	1	0	586	1	313
							699	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	2024	-0-	-3828	-0-	42	1	1982	3	N	-0-					30
03	6417	X	6059	-0-	-358	-0-	129	1	5930	3	N	-0-					30
04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	141	1	6182	3	N	-0-					30
05	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	137	1	6130	3	N	-0-					30
*06	5850	X	5783	-0-	-67	-0-	128	1	5655	3	N	-0-					30
07	6541	X	5795	-0-	-746	-0-	112	1	5683	3	N	-0-					30

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452	X	2392	-0-	-2060	-0-	49	1	2343	3	N	-0-					-0-
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	131	1	6016	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	3613	-0-	-1157	-0-	81	1	3532	3	N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	83	1	3697	3	N	-0-					-0-
*06	5070	X	2885	-0-	-2185	-0-	64	1	2821	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	2511	-0-	-2728	-0-	48	1	2463	3	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	1442	-0-	-1666	-0-	31	1	1386	3	N	23	4	0	28	1	218
							25	9									
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	5	1	0	84	1	138
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	76	1	3348	3	N	214	1	0	108	1	243
							235	9									
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	74	1	3315	3	N	286	4	0	385	1	140
							315	9									
*06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	66	1	2931	3	N	194	3	0	214	1	117
							213	9									
07	3782	X	3069	-0-	-713	-0-	54	1	2752	3	N	239	4	0	174	1	178
							263	9									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	874	-0-	-974	-0-	17	1	831	3	Y	24	3	0			217
							26	9									
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	28	1	1305	3	Y	136	5	0	106	1	242
							150	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	3	Y	166	4	0	187	1	217
							183	9									
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	26	1	1154	3	Y	159	4	0	88	1	284
							175	9									
*06	1440	N	733	-0-	-707	-0-	11	1	484	3	Y	216	1	0	160	1	339
							238	9									
07	1860	N	766	-0-	-1094	-0-	14	1	749	3	Y	3	2	0	109	1	231
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1546	-0-	-1534	-0-	33	1	1472	3	N	6	6	0	80	1	172
							34	4	7	9							
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	21	1	0			192
04	3960	X	43	-0-	-3917	-0-	1	1	35	3	N	5	1	0			196
							1	4	6	9							
05	4092	X	53	-0-	-4039	-0-	1	1	46	3	N	5					201
							6	9									
*06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	92	1	4069	3	N	5	5	0			201
							24	4	6	9							
*07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	55	1	2808	3	N	33	7	0			227
							60	4	36	9							

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

02	616	N	329	-0-	-287	-0-	5	1	242	3	Y	59	1	0			172
							17	4	65	9							
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	146	2	0	84	1	232
							17	4	161	9							
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	7	1	326	3	Y	192	1	0	179	1	244
							68	4	211	9							
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	135	1	0	99	1	279
							66	4	149	9							
*06	480	N	435	-0-	-45	-0-	5	1	200	3	Y	91	1	0	157	1	212
							130	4	100	9							
07	620	N	356	-0-	-264	-0-	4	1	197	3	Y	1	1	0	68	1	144
							154	4	1	9							

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

02	2968	X	2625	-0-	-343	-0-	57	1	2567	3	N	-0-					188
							1	4									
*03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					188
*04	3180	X	2426	-0-	-754	-0-	54	1	2322	3	N	45					233
							50	9									
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	91	1	4014	3	N	20					253
							22	9									
*06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	75	1	3311	3	N	5	186	1			72
							6	9									
07	2914	X	1236	-0-	-1678	-0-	24	1	1212	3	N	-0-					72

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

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-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					190
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	1317	-0-	-2043	-0-	27	1	1290	3	N	-0-					30
03	7874	X	3351	-0-	-4523	-0-	71	1	3280	3	N	-0-					30
04	7620	X	3365	-0-	-4255	-0-	75	1	3290	3	N	-0-					30
05	7874	X	3145	-0-	-4729	-0-	69	1	3076	3	N	-0-					30
*06	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	68	1	2993	3	N	-0-					30
07	3472	X	2522	-0-	-950	-0-	49	1	2473	3	N	-0-					30

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					234
03	1395	X	73	-0-	-1322	-0-	1	1	72	3	N	-0-					234
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	84	1	3693	3	N	-0-					234
05	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	38	1	1692	3	N	3	3	0			234
							3	9									
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	0			234
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					234

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					175
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			161

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8764	X	4658	-0-	-4106	-0-	95	1	4460	3	N	94	49	1			185
							103	9									
03	9703	X	5733	-0-	-3970	-0-	120	1	5525	3	N	80	158	1			107
							88	9									
04	9390	X	6565	-0-	-2825	-0-	143	1	6276	3	N	133					240
							146	9									
05	5146	X	4547	-0-	-599	-0-	99	1	4412	3	N	33					273
							36	9									
*06	5550	X	4872	-0-	-678	-0-	107	1	4687	3	N	71	314	1			30
							78	9									
07	6789	X	6120	-0-	-669	-0-	114	1	5802	3	N	185	97	1			118
							204	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1975	-0-	-657	-0-	43	1	1926	3	N	5	5	0			359
							6	9									
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	106	1	4880	3	N	27	8	0			378
							30	9									
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	155	1	6820	3	N	113	7	0			484
							124	9									
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	139	1	6237	3	N	56	9	0	158	1	373
							62	9									
*06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	124	1	5515	3	N	66	6	0			433
							73	9									
*07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	99	1	5030	3	N	74	9	0	183	1	315
							81	9									

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

02	3080	X	2615	-0-	-465	-0-	47	1	2100	3	N	283	2	0	267	1	122
							157	4	311	9							
03	3410	X	2467	-0-	-943	-0-	43	1	1978	3	N	262	2	0	190	1	192
							158	4	288	9							
04	3300	X	2747	-0-	-553	-0-	53	1	2341	3	N	162	2	0			352
							175	4	178	9							
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	64	1	2876	3	N	152	1	0	373	1	130
							183	4	167	9							
*06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	59	1	2578	3	N	193	1	0	187	1	135
							151	4	212	9							
07	2883	X	1759	-0-	-1124	-0-	32	1	1646	3	N	1	1	0			135
							80	4	1	9							

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	17	1	699	3	N	3	3	0			188
							848	4	3	9							
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	1	1	35	3	N	1	1	0			188
							846	4	1	9							
04	3000	N	4528	-0-	1528	1528	79	1	3484	3	N	160	1	0	187	1	160
							789	4	176	9							
05	3100	N	2670	-0-	-430	1098	35	1	1561	3	N	258	10	0	250	1	158
							790	4	284	9							
*06	2983	N	1885	-0-	-1098	-0-	30	1	1274	3	N	229	3	0	237	1	147
							329	4	252	9							
07	2201	X	374	-0-	-1827	-0-	1	1	54	3	N	290	4	0	368	1	65
							319	9									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					160
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					160
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	N	7					167
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					167
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	N	67					234
							74	9									
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	20	1	1010	3	N	397	466	1			165
							437	9									

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	7					82
03	1953	X	391	-0-	-1562	-0-	7	1	328	3	N	51	1	0			132
							56	9									
04	1680	X	248	-0-	-1432	-0-	5	1	242	3	N	1	1	0			132
							1	9									
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	9	1	388	3	N	5					137
							6	9									
*06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	58	1	2502	3	N	17	3	0	49	1	102
							19	9									
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	4	4	0			102

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	202	-0-	-3662	-0-	4	1	174	3	N	22	2	0			155
							24	9									
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	168					323
04	3810	X	3407	-0-	-403	-0-	70	1	3054	3	N	257	253	1			327
							283	9									
05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	76	1	3438	3	N	600	11	0	789	1	127
							660	9									
*06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	64	1	2825	3	N	466	9	0	469	1	115
							513	9									
07	3534	X	1860	-0-	-1674	-0-	34	1	1709	3	N	106	13	0	126	1	82
							117	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					173
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	37	1	1691	3	N	8	8	0			173
							9	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	3	N	306	7	0			472
							337	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	34	1	1529	3	N	6	6	0			472
							7	9									
*06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	36	1	1559	3	N	5	5	0	186	1	286
							6	9									
07	1829	N	331	-0-	-1498	-0-	6	1	317	3	N	7	7	0			286
							8	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	7316	X	767	-0-	-6549	-0-	15	1	733	3	N	17					197
							19	9									
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					197
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					197
*06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	161	1	7204	3	N	69	1	0			265
							76	9									
*07	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	186	1	9428	3	N	153	1	0	364	1	53
							168	9									

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	2	-0-	-3610	-0-	2	4			N	-0-					251
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					251
04	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	160	1	6989	3	N	-0-					251
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	115	1	5152	3	N	64	94	1			221
							70	9									
*06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	64	1	2778	3	N	352	350	1			223
							18	4	387	9							
07	5983	X	2380	-0-	-3603	-0-	43	1	2174	3	N	-0-					223
							163	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	3987	-0-	-745	-0-	87	1	3899	3	N	-0-					27
							1	4									
03	5022	X	4149	-0-	-873	-0-	88	1	4061	3	N	-0-					27
04	4800	X	4319	-0-	-481	-0-	96	1	4223	3	N	-0-					27
05	4619	X	3117	-0-	-1502	-0-	69	1	3048	3	N	-0-					27
*06	4260	X	2959	-0-	-1301	-0-	66	1	2893	3	N	-0-					27
07	4464	X	1031	-0-	-3433	-0-	20	1	1011	3	N	-0-					27

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					52
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	318	3	N	-0-					52

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					135
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	91	1	4113	3	N	2	2	0			360
							1	4	2	9							
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	107	1	4893	3	N	2	2	0			360
							2	9									
04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	148	1	6466	3	N	2	2	0			360
							2	9									
05	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	143	1	6401	3	N	30	2	0	178	1	210
							33	9									
*06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	88	1	3818	3	N	1	1	0			210
							1	9									
*07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	89	1	4493	3	N	1	1	0			210
							1	9									

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	612	-0-	-2860	-0-	12	1	559	3	N	2	2	0			637
							39	4	2	9							
03	3844	X	2505	-0-	-1339	-0-	49	1	2270	3	N	9	9	0			637
							176	4	10	9							
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	57	1	2509	3	N	7	7	0	362	1	275
							173	4	8	9							
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	65	1	2951	3	N	410	7	0	283	1	395
							178	4	451	9							
*06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	57	1	2518	3	N	366	5	0	464	1	292
							173	4	403	9							
07	2852	X	1859	-0-	-993	-0-	25	1	1266	3	N	218	7	0	241	1	262
							328	4	240	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	80	1	3564	3	N	258	3	0	193	1	197
							1101	4	284	9							
03	4650	X	4603	-0-	-47	-0-	70	1	3239	3	N	147	3	0	139	1	202
							1132	4	162	9							
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	79	1	3457	3	N	119	3	0			318
							1267	4	131	9							
05	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	85	1	3813	3	N	132	2	0	200	1	248
							1328	4	145	9							
*06	4500	X	2313	-0-	-2187	-0-	33	1	1504	3	N	120	116	1			252
							644	4	132	9							
07	4650	X	1965	-0-	-2685	-0-	36	1	1840	3	N	1	1	0			252
							88	4	1	9							

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

02	3808	X	910	-0-	-2898	-0-	22	1	886	3	N	2	2	0			227
							2	9									
03	4216	X	2091	-0-	-2125	-0-	45	1	2042	3	N	4	4	0			227
							4	9									
04	4020	X	3352	-0-	-668	-0-	70	1	3103	3	N	162	3	0	171	1	215
							1	4	178	9							
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	103	1	4635	3	N	527	4	0	373	1	365
							139	4	580	9							
*06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	76	1	3315	3	N	618	3	0	840	1	140
							206	4	680	9							
07	3472	X	1405	-0-	-2067	-0-	23	1	1199	3	N	83	4	0	26	1	193
							92	4	91	9							

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

02	5040	X	2339	-0-	-2701	-0-	49	1	2198	3	N	8	8	0			137
							83	4	9	9							
03	4867	X	3700	-0-	-1167	-0-	76	1	3461	3	N	13	13	0			137
							149	4	14	9							
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	90	1	3960	3	N	492	11	0			618
							159	4	541	9							
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	113	1	5079	3	N	11	11	0			618
							176	4	12	9							
*06	3570	X	201	-0-	-3369	-0-	4	1	188	3	N	2	2	0			618
							7	4	2	9							
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	3	3	0			618

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

02	17892	X	10249	-0-	-7643	-0-	208	1	10041	3	N	-0-					207
03	19840	X	16829	-0-	-3011	-0-	357	1	16471	3	N	-0-					207
							1	4									
04	19200	X	15651	-0-	-3549	-0-	349	1	15302	3	N	-0-					207
05	16244	X	14607	-0-	-1637	-0-	319	1	14288	3	N	-0-					207
*06	16290	X	13463	-0-	-2827	-0-	298	1	13165	3	N	-0-					207
07	16833	X	13427	-0-	-3406	-0-	259	1	13168	3	N	-0-					207

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	3329	-0-	-2215	-0-	60	1	2748	3	Y	257	10	0	272	1	146
							238	4	283	9							
03	6169	X	3716	-0-	-2453	-0-	65	1	3025	3	Y	295	11	0	199	1	231
							301	4	325	9							
04	5970	X	4783	-0-	-1187	-0-	81	1	3577	3	Y	713	9	0	633	1	302
							341	4	784	9							
05	5766	X	4426	-0-	-1340	-0-	76	1	3417	3	Y	584	9	0	549	1	328
							291	4	642	9							
*06	5580	X	3262	-0-	-2318	-0-	57	1	2479	3	Y	493	1	0	702	1	118
							184	4	542	9							
07	4929	X	2876	-0-	-2053	-0-	48	1	2447	3	Y	126	2	0	103	1	139
							242	4	139	9							

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	17	1	800	3	N	406	6	0	472	1	406
							447	9									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	21	1	973	3	N	630	7	0	457	1	572
							693	9									
04	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	18	1	799	3	N	269	6	0	316	1	519
							296	9									
05	1271	N	429	-0-	-842	-0-	1	1	48	3	N	345	5	0	483	1	376
							380	9									
*06	1230	N	938	-0-	-292	-0-	9	1	383	3	N	496	647	1			225
							546	9									
07	1147	N	997	-0-	-150	-0-	14	1	688	3	N	268	1	0	182	1	310
							295	9									

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

02	2128	X	1313	-0-	-815	-0-	25	1	1200	3	N	66	1	0			170
							15	4	73	9							
03	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	49	1	2242	3	N	39	1	0			208
							28	4	43	9							
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	52	1	2295	3	N	86	1	0			293
							23	4	95	9							
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	44	1	1970	3	N	44	1	0	186	1	150
							16	4	48	9							
*06	2280	X	1929	-0-	-351	-0-	42	1	1849	3	N	21	1	0	78	1	92
							15	4	23	9							
07	2542	X	822	-0-	-1720	-0-	15	1	771	3	N	27	1	0			118
							6	4	30	9							

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11844	X	7424	-0-	-4420	-0-	151	1	7017	3	N	208	10	0	248	1	134
							27	4	229	9							
03	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	290	1	13347	3	N	131	18	0			247
							47	4	144	9							
04	12750	X	12416	-0-	-334	-0-	276	1	12112	3	N	14	14	0			247
							13	4	15	9							
05	13175	X	11381	-0-	-1794	-0-	248	1	11090	3	N	15	15	0			247
							26	4	17	9							
*06	13200	X	10701	-0-	-2499	-0-	235	1	10439	3	N	11	11	0			247
							15	4	12	9							
07	13640	X	12332	-0-	-1308	-0-	237	1	12054	3	N	16	16	0			247
							23	4	18	9							

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124	X	986	-0-	-4138	-0-	21	1	950	3	N	2	2	0			216
							13	4	2	9							
03	5673	X	2725	-0-	-2948	-0-	56	1	2573	3	N	3	3	0			216
							93	4	3	9							
04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	132	1	5797	3	N	311	3	0	248	1	276
							155	4	342	9							
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	115	1	5174	3	N	161	6	0	276	1	155
							129	4	177	9							
*06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	96	1	4178	3	N	233	4	0	235	1	149
							91	4	256	9							
07	6634	X	1838	-0-	-4796	-0-	28	1	1488	3	N	148	5	0	122	1	170
							159	4	163	9							

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	3188	-0-	-5128	-0-	68	1	3090	3	N	27	4	0			130
							30	9									
03	9207	X	8345	-0-	-862	-0-	177	1	8111	3	N	52	10	0			172
							57	9									
04	8910	X	8465	-0-	-445	-0-	187	1	8220	3	N	53	8	0			217
							58	9									
05	9207	X	7419	-0-	-1788	-0-	162	1	7247	3	N	9	9	0			217
							10	9									
*06	8070	X	7216	-0-	-854	-0-	160	1	7048	3	N	7	7	0			217
							8	9									
07	8742	X	6250	-0-	-2492	-0-	121	1	6118	3	N	10	10	0			217
							11	9									

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	1572	-0-	-3916	-0-	32	1	1540	3	N	-0-					9
03	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	125	1	5733	3	N	-0-					9
04	5880	X	5307	-0-	-573	-0-	118	1	5189	3	N	-0-					9
05	5425	X	5085	-0-	-340	-0-	111	1	4974	3	N	-0-					9
*06	5670	X	5171	-0-	-499	-0-	114	1	5057	3	N	-0-					9
07	5859	X	5391	-0-	-468	-0-	104	1	5287	3	N	-0-					9

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	2171	-0-	-1721	-0-	1983	3	188	9	N	171	1	0	182	1	341
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					341
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4381	3	168	9	N	153					494
05	2480	X	129	-0-	-2351	-0-	78	3	51	9	N	46	1	0	187	1	352
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	38	186	1			204
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					204

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	317	1	14791	3	N	34	10	0			112
							1	4	37	9							
03	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	332	1	15307	3	N	56	13	0			155
							1	4	62	9							
04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	304	1	13364	3	N	10	10	0			155
							11	9									
05	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	293	1	13128	3	N	129	7	0			277
							1	4	142	9							
*06	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	277	1	12234	3	N	4	4	0	131	1	146
							4	9									
*07	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	249	1	12699	3	N	6	6	0			146
							7	9									

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

02	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	288	1	13271	3	N	369	9	0	373	1	160
							3	4	406	9							
03	15875	X	15875	-0-	-0-	-0-	336	1	15529	3	N	8	6	0			162
							1	4	9	9							
04	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	366	1	16071	3	N	91	5	0			248
							100	9									
05	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	325	1	14540	3	N	137	2	0	188	1	195
							1	4	151	9							
*06	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	355	1	15679	3	N	94	217	1			72
							1	4	103	9							
*07	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	303	1	15397	3	N	81					153
							89	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

02	8428	X	4185	-0-	-4243	-0-	90	1	4092	3	N	3	3	0			478
							3	9									
03	9331	X	8001	-0-	-1330	-0-	170	1	7825	3	N	5	5	0			478
							6	9									
04	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	189	1	8276	3	N	4	4	0	90	1	388
							4	9									
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	168	1	7548	3	N	83	5	0	183	1	283
							91	9									
*06	7740	X	7355	-0-	-385	-0-	162	1	7098	3	N	86	3	0	239	1	127
							95	9									
07	8742	X	6389	-0-	-2353	-0-	120	1	6093	3	N	160	4	0	125	1	158
							176	9									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	199	1	9135	3	N	8	8	0			140
							1	4	9	9							
04	3000	N	5602	-0-	2602	2602	123	1	5472	3	N	6	6	0			140
							7	9									
05	3100	N	5504	-0-	2404	5006	119	1	5350	3	N	32	4	0			168
							35	9									
*06	9300	X	4294	-0-	-5006	-0-	95	1	4196	3	N	3	2	0	69	1	100
							3	9									
07	2480	X	1327	-0-	-1153	-0-	26	1	1297	3	N	4	4	0			100
							4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	181	1	8345	3	N	9	9	0			227
							2	4	10	9							
03	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	232	1	10705	3	N	11	11	0			227
							1	4	12	9							
04	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	223	1	9784	3	N	9	9	0			227
							10	9									
05	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	206	1	9250	3	N	8	8	0			227
							9	9									
*06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	132	1	5811	3	N	2	2	0			227
							2	9									
*07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	153	1	7887	3	N	3	3	0			227
							3	9									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

02	90	X	82	-0-	-8	-0-	1	1	25	3	N	51	261	1			152
							56	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134					286
04	796	X	796	-0-	-0-	-0-	7	1	320	3	N	426	112	1			600
							469	9									
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	233	1	0	381	1	451
							256	9									
*06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	253	576	1			128
							278	9									
*07	355	X	355	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	276	182	1			222
							304	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

02	3304	X	47	-0-	-3257	-0-	1	1	35	3	N	10					203
							11	9									
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					203
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	76	1	3304	3	N	1010	827	1			386
							1111	9									
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	62	1	2767	3	N	481	3	0	484	1	380
							529	9									
*06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	48	1	2077	3	N	488	1	0	642	1	225
							537	9									
07	4650	X	1233	-0-	-3417	-0-	19	1	965	3	N	226	2	0	298	1	151
							249	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
*06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	188	1	8445	3	Y	10	5	0			6
							11	9									
*07	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	267	1	13574	3	Y	22					28
							24	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	97	1	4334	3	N	27	7	0			133
						1	4	30	9							
03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	86	1	3964	3	N	89	7	0			215
						98	9									
04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	86	1	3758	3	N	131	6	0			340
						144	9									
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	65	1	2937	3	N	37	4	0	128	1	245
						41	9									
*06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	80	1	3522	3	N	173	3	0	280	1	135
						190	9									
*07	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	31	1	1583	3	N	45	4	0	86	1	90
						50	9									

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

02	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	123	1	5416	3	Y	31	10	0			218
						2	4	34	9							
03	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	292	1	13411	3	Y	45	22	0			241
						50	9									
04	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	254	1	11160	3	Y	47	18	0			270
						52	9									
05	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	208	1	9317	3	Y	77	16	0	178	1	153
						85	9									
*06	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	208	1	9180	3	Y	59	7	0	98	1	107
						65	9									
*07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	86	1	4350	3	Y	32	10	0			129
						35	9									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	130	1	6058	3	N	1	1	0			123
						1	4	1	9							
03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	104	1	4793	3	N	1	1	0			123
						1	9									
04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	103	1	4560	3	N	1	1	0			123
						1	9									
05	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	121	1	5414	3	N	-0-					123
*06	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	148	1	6519	3	N	5	56	1			72
						6	9									
*07	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	106	1	5420	3	N	6					78
						7	9									

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2 EXT	80	-0-	80	80	2	1	78	3	N	-0-					81
04	14B2 EXT	7008	-0-	7008	7088	156	1	6852	3	N	-0-					81
05	14B2 EXT	10805	-0-	10805	17893	235	1	10568	3	N	2	2	0			81
						2	9									
*06	14B2 EXT	7014	-0-	7014	24907	156	1	6857	3	N	1	1	0			81
						1	9									
*07	28878 X	3971	-0-	-24907	-0-	77	1	3892	3	N	2	2	0			81
						2	9									

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-					341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

02	2548 X	1880	-0-	-668	-0-	27	1	1294	3	N	184	2	0	187	1	118
						357	4	202	9							
03	2821 X	1162	-0-	-1659	-0-	17	1	750	3	N	42	2	0			158
						349	4	46	9							
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	54	1	2375	3	N	541	1	0	558	1	140
						471	4	595	9							
05	2077 N	211	-0-	-1866	-0-	1	1	31	3	N	163	3	0			300
						179	9									
06	1140 N	97	-0-	-1043	-0-	6	3	87	4	N	4	207	1			97
						4	9									
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	15					112

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

02	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	156	1	7503	3	N	3	3	0			253
						1	4	3	9							
03	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	308	1	14252	3	N	3	3	0			253
						1	4	3	9							
04	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	271	1	11907	3	N	3	3	0			253
						3	9									
05	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	248	1	11117	3	N	78	1	0	98	1	232
						86	9									
*06	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	238	1	10488	3	N	82	5	0	127	1	182
						90	9									
*07	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	219	1	11149	3	N	60	8	0			234
						66	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

02	12180 X	9096	-0-	-3084	-0-	199	1	8895	3	N	-0-					47
						2	4									
03	13423 X	10532	-0-	-2891	-0-	216	1	9967	3	N	316	193	1			170
						1	4	348	9							
04	12630 X	11289	-0-	-1341	-0-	248	1	10883	3	N	144	149	1			165
						158	9									
05	13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	294	1	13149	3	N	219	177	1			207
						1	4	241	9							
*06	10200 X	10082	-0-	-118	-0-	221	1	9706	3	N	141	275	1			73
						155	9									
07	11656 X	7240	-0-	-4416	-0-	138	1	6995	3	N	97	77	1			93
						107	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	119	1	5484	3	N	132	8	0	102	1	242
							28	4	145	9							
03	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	150	1	6917	3	N	274	10	0	281	1	225
							68	4	301	9							
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	154	1	6771	3	N	195	8	0	187	1	225
							42	4	215	9							
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	148	1	6613	3	N	57	7	0	94	1	181
							39	4	63	9							
*06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	138	1	6082	3	N	52	4	0	108	1	121
							46	4	57	9							
*07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	117	1	5955	3	N	56	6	0			171
							31	4	62	9							

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	134	1	6075	3	N	3	3	0			202
							2	4	3	9							
03	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	154	1	7088	3	N	3	3	0			202
							1	4	3	9							
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	157	1	6875	3	N	3	3	0			202
							3	9									
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	160	1	7170	3	N	2	2	0			202
							2	9									
*06	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	147	1	6480	3	N	1	1	0			202
							1	9									
*07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	112	1	5691	3	N	2	2	0			202
							2	9									

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1538	-0-	-842	-0-	144	1	963	3	N	215	1	0	274	1	263
							194	4	237	9							
03	2480	X	2109	-0-	-371	-0-	117	1	1143	3	N	460	2	0	557	1	164
							343	4	506	9							
04	2400	X	1639	-0-	-761	-0-	97	1	896	3	N	331	2	0			493
							282	4	364	9							
05	1736	X	835	-0-	-901	-0-	36	1	371	3	N	353	1	0	704	1	141
							40	4	388	9							
06	2040	X	124	-0-	-1916	-0-	124	4			N	-0-					141
07	2108	X	1486	-0-	-622	-0-	101	1	1096	3	N	161	96	1			206
							112	4	177	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	107	1	5094	3	N	26	2	0			251
							29	9									
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	160	1	7386	3	N	5	3	0			253
							1	4	6	9							
04	6630	X	5487	-0-	-1143	-0-	122	1	5348	3	N	15	2	0			266
							17	9									
05	6851	X	3827	-0-	-3024	-0-	82	1	3705	3	N	36	1	0			301
							40	9									
*06	6630	X	3277	-0-	-3353	-0-	72	1	3203	3	N	2	1	0	163	1	139
							2	9									
07	6851	X	4566	-0-	-2285	-0-	88	1	4477	3	N	1	1	0			139
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	115	1	5316	3	N	-0-					152
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	134	1	6188	3	N	-0-					152
							1	4									
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	194	1	8505	3	N	-0-					152
05	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	178	1	7990	3	N	-0-					152
*06	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	153	1	6699	3	N	-0-					152
*07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	123	1	6255	3	N	-0-					152

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

02	6776	X	1717	-0-	-5059	-0-	30	1	1361	3	N	134	5	0	191	1	195
							179	4	147	9							
03	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	182	1	8357	3	N	908	19	0	692	1	392
							234	4	999	9							
04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	168	1	7393	3	N	691	16	0	755	1	312
							226	4	760	9							
05	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	163	1	7279	3	N	637	13	0	458	1	478
							234	4	701	9							
*06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	152	1	6668	3	N	561	8	0	786	1	245
							226	4	617	9							
*07	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	101	1	5174	3	N	14	11	0	100	1	148
							234	4	15	9							

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	248	1	11426	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	144	1	6312	3	N	-0-					-0-
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	105	1	4715	3	N	-0-					-0-
*06	6420	X	4347	-0-	-2073	-0-	98	1	4249	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	627	-0-	-6007	-0-	12	1	615	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

02	6944	X	2138	-0-	-4806	-0-	44	1	2094	3	N	-0-					15
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	165	1	7556	3	N	-0-					15
04	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	169	1	7419	3	N	-0-					15
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	150	1	6719	3	N	-0-					15
*06	7470	X	7389	-0-	-81	-0-	164	1	7225	3	N	-0-					15
07	7843	X	6478	-0-	-1365	-0-	125	1	6353	3	N	-0-					15

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

02	2744	X	1380	-0-	-1364	-0-	30	1	1350	3	N	-0-					85
03	2604	X	2015	-0-	-589	-0-	43	1	1972	3	N	-0-					85
04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	132	1	5809	3	N	-0-					85
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	94	1	4208	3	N	-0-					85
*06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	69	1	3039	3	N	-0-					85
07	4588	X	3345	-0-	-1243	-0-	64	1	3281	3	N	-0-					85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			125

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	2467	-0-	-3637	-0-	50	1	2417	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	5866	-0-	-892	-0-	125	1	5741	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	4729	-0-	-1301	-0-	106	1	4623	3	N	-0-					-0-
05	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	100	1	4493	3	N	-0-					-0-
*06	5670	X	4420	-0-	-1250	-0-	98	1	4322	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	3150	-0-	-2709	-0-	61	1	3089	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

02	7420	X	1042	-0-	-6378	-0-	23	1	1019	3	N	-0-					-0-
03	8029	X	5190	-0-	-2839	-0-	111	1	5079	3	N	-0-					-0-
04	6810	X	5147	-0-	-1663	-0-	115	1	5032	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	83	1	3737	3	N	-0-					-0-
*06	5010	X	3493	-0-	-1517	-0-	77	1	3416	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	3620	-0-	-1712	-0-	70	1	3550	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

02	12712	X	10947	-0-	-1765	-0-	228	1	10719	3	N	-0-					138
03	13950	X	13168	-0-	-782	-0-	279	1	12888	3	N	-0-					138
							1	4									
04	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	307	1	13454	3	N	-0-					138
05	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	274	1	12264	3	N	-0-					138
							1	4									
*06	12750	X	10324	-0-	-2426	-0-	231	1	10093	3	N	-0-					138
07	14229	X	10348	-0-	-3881	-0-	202	1	10146	3	N	-0-					138

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					180
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					180
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	35					215
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	29	1	1294	3	N	145					360
							160	9									
*06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	144	1	6324	3	N	923	32	0	938	1	313
							1015	9									
*07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	41	1	2076	3	N	518	46	0	658	1	127
							570	9									

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			125

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	28	1	1271	3	N	73	8	0			133
							80	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	2	0			135
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	109	3	N	10	2	0			143
							11	9									
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	45	1	2015	3	N	118	1	0			260
							130	9									
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	3	N	46	7	0	256	1	43
							51	9									
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	16	1	821	3	N	37	10	0			70
							41	9									

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-	19	1	928	3	Y	4	17	1			50
							4	9									
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	76	1	3491	3	Y	124	55	1			119
							136	9									
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	59	1	2599	3	Y	18					137
							20	9									
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	49	1	2175	3	Y	15	47	1			105
							17	9									
*06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	29	1	1329	3	Y	26	83	1			48
							29	9									
*07	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	34	1	1713	3	Y	17	11	1			54
							19	9									

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	19	1	872	3	Y	20	19	1			74
							22	9									
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	63	1	2898	3	Y	130	79	1			125
							143	9									
04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	42	1	1864	3	Y	20					145
							22	9									
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	39	1	1766	3	Y	14	49	1			110
							15	9									
*06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	19	1	865	3	Y	20	87	1			43
							22	9									
*07	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	28	1	1435	3	Y	14	10	1			47
							15	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	66	1	3191	3	Y	6	19	1			58
							7	9									
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	109	1	5050	3	Y	94	62	1			90
							1	4	103	9							
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	93	1	4107	3	Y	13					103
							14	9									
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	91	1	4069	3	Y	32	35	1			100
							35	9									
*06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	54	1	2458	3	Y	43	79	1			64
							47	9									
*07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	65	1	3316	3	Y	32	15	1			81
							35	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9324 X	5613	-0-	-3711	-0-	114	1	5495	3	N	-0-					182
						4	4									
03	10323 X	7088	-0-	-3235	-0-	150	1	6937	3	N	-0-					182
						1	4									
04	9990 X	5864	-0-	-4126	-0-	131	1	5733	3	N	-0-					182
05	9610 X	4562	-0-	-5048	-0-	100	1	4462	3	N	-0-					182
*06	6930 X	3660	-0-	-3270	-0-	81	1	3579	3	N	-0-					182
07	7099 X	2816	-0-	-4283	-0-	55	1	2761	3	N	-0-					182

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

02	5964 X	2748	-0-	-3216	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
04	6420 X	6113	-0-	-307	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
05	4867 X	4597	-0-	-270	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
*06	6870 X	951	-0-	-5919	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	7099 X	4074	-0-	-3025	-0-	4074	3			N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

02	2044 X	243	-0-	-1801	-0-	5	1	238	3	N	-0-					134
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	82	1	3763	3	N	-0-					134
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	61	1	2656	3	N	-0-					134
05	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	52	1	2322	3	N	-0-					134
*06	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	52	1	2294	3	N	-0-					134
07	2263 X	718	-0-	-1545	-0-	14	1	704	3	N	-0-					134

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

02	3024 X	755	-0-	-2269	-0-	15	1	689	3	N	46	1	0					207
						51	9											
03	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	75	1	3451	3	N	418	3	0	382	1			240
						460	9											
04	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	61	1	2666	3	N	234	2	0	189	1			283
						257	9											
05	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	37	1	1635	3	N	159	1	0	171	1			270
						175	9											
*06	3870 X	2300	-0-	-1570	-0-	45	1	2018	3	N	215	308	1					177
						237	9											
07	3999 X	1344	-0-	-2655	-0-	24	1	1188	3	N	120	179	1					118
						132	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	724	-0-	-2412	-0-	15	1	707	3	Y	2	10	1			29
							2	9									
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	67	1	3106	3	Y	82	32	1			79
							90	9									
04	2550	X	2148	-0-	-402	-0-	47	1	2087	3	Y	13					92
							14	9									
05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	38	1	1699	3	Y	12	31	1			73
							13	9									
*06	3150	X	1130	-0-	-2020	-0-	24	1	1081	3	Y	23	58	1			38
							25	9									
07	3255	X	1727	-0-	-1528	-0-	33	1	1676	3	Y	16	9	1			45
							18	9									

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	31	1	0			30
							34	9									
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					30
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	31	1			9
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			Y	-0-	9	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

02	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	36	1	1719	3	Y	1	8	1			101
							1	9									
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	145	1	6610	3	Y	-0-					101
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	20	1	891	3	Y	-0-					101
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	73	1	3220	3	Y	-0-					101
*06	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	273	1	12026	3	Y	9	34	1			76
							10	9									
*07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	131	1	6698	3	Y	55	26	1			105
							61	9									

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	74	1	3286	3	Y	-0-	23	1			308
03	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	235	1	10744	3	Y	-0-					308
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	154	1	6746	3	Y	-0-					308
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	70	1	3162	3	Y	-0-					308
*06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	99	1	4342	3	Y	4	105	1			207
							4	9									
*07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	77	1	3951	3	Y	56	70	1			193
							62	9									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

02	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	22	1	1066	3	Y	3	16	1			47
							3	9									
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	64	1	2943	3	Y	69	50	1			66
							76	9									
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	47	1	2067	3	Y	11					77
							12	9									
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	39	1	1748	3	Y	13	26	1			64
							14	9									
*06	597	X	597	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	Y	15	50	1			29
							17	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			3

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	5123	-0-	-2325	-0-	104	1	5018	3	Y	-0-					22
							1	4									
03	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	174	1	8024	3	Y	-0-					22
							1	4									
04	7740	X	7111	-0-	-629	-0-	159	1	6951	3	Y	1					23
							1	9									
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	137	1	6124	3	Y	-0-					23
							1	4									
*06	7920	X	4186	-0-	-3734	-0-	90	1	4096	3	Y	-0-					23
07	8184	X	7747	-0-	-437	-0-	150	1	7597	3	Y	-0-					23

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9100	X	8186	-0-	-914	-0-	177	1	7996	3	Y	-0-					11
							13	4									
03	9703	X	9251	-0-	-452	-0-	196	1	9054	3	Y	-0-					11
							1	4									
04	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	219	1	9590	3	Y	1					12
							1	4	1	9							
05	9052	X	7278	-0-	-1774	-0-	159	1	7119	3	Y	-0-					12
*06	8940	X	4736	-0-	-4204	-0-	103	1	4633	3	Y	-0-					12
07	10137	X	8252	-0-	-1885	-0-	160	1	8092	3	Y	-0-					12

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	1624	-0-	-4396	-0-	36	1	1579	3	Y	8	4	0			70
							9	9									
03	6696	X	598	-0-	-6098	-0-	12	1	575	3	Y	10	2	0			78
							11	9									
04	6480	X	6233	-0-	-247	-0-	139	1	6093	3	Y	1	1	0			78
							1	9									
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	88	1	3961	3	Y	133	9	0	66	1	136
							146	9									
*06	3960	X	3448	-0-	-512	-0-	76	1	3333	3	Y	35	5	0	55	1	111
							39	9									
07	6448	X	3979	-0-	-2469	-0-	76	1	3873	3	Y	27	7	0	42	1	89
							30	9									

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	35	1	1654	3	Y	-0-	9	1			115
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	103	1	4685	3	Y	-0-					115
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	9	1	414	3	Y	-0-					115
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
*06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	98	1	4337	3	Y	4	39	1			80
							4	9									
*07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	3	Y	46	27	1			99
							51	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	527	-0-	-155	-0-	11	1	516	3	N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	35	1	1513	3	N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	28	1	1268	3	N	-0-					-0-
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	25	1	1133	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	405	-0-	-804	-0-	8	1	397	3	N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	30	1	1425	3	N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	66	1	2915	3	N	-0-					44
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	46	1	2045	3	N	-0-					44
*06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	43	1	1880	3	N	-0-					44
07	1922	N	1401	-0-	-521	-0-	27	1	1374	3	N	-0-					44

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	304	1	13978	3	N	-0-					-0-
							6	4									
03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	199	1	9185	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	218	1	9579	3	N	-0-					-0-
05	11966	X	7139	-0-	-4827	-0-	156	1	6983	3	N	-0-					-0-
*06	11580	X	6666	-0-	-4914	-0-	148	1	6518	3	N	-0-					-0-
07	11966	X	6907	-0-	-5059	-0-	133	1	6774	3	N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1709	-0-	-1175	-0-	34	1	1674	3	Y	-0-					15
							1	4									
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	70	1	3220	3	Y	-0-					15
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	84	1	3667	3	Y	2					17
							2	9									
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	74	1	3310	3	Y	-0-					17
*06	3180	X	1787	-0-	-1393	-0-	38	1	1749	3	Y	-0-					17
07	3875	X	2623	-0-	-1252	-0-	51	1	2572	3	Y	-0-					17

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	8	8	0			165
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	4	3	2	9	N	2	2	0			165
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	1	1	0			165
							1	9									
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	3	N	-0-					165
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	8	1	3	3	N	-0-					165
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	1			N	-0-					165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	14	1			14
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	-0-					14
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					50
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	Y	-0-					50
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	3	Y	-0-					50

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	67	1			66
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	-0-					66
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	24	1	1067	3	Y	-0-					66
05	3100	N	8448	-0-	5348	5348	183	1	8225	3	Y	36					102
							40	9									
*06	3000	N	317	-0-	-2683	2665	7	1	310	3	Y	-0-					102
*07	3100	N	3415	-0-	315	2980	66	1	3349	3	Y	-0-					102

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	3675	-0-	-2989	-0-	3673	3	2	9	N	2	2	0			274
03	6727	X	5522	-0-	-1205	-0-	5482	3	40	9	N	36	2	0	79	1	229
04	6090	X	5434	-0-	-656	-0-	5402	3	32	9	N	29	2	0	89	1	167
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5377	3	97	9	N	88	1	0			254
*06	5340	X	3370	-0-	-1970	-0-	3370	3			N	-0-	74	1			180
07	5611	X	5259	-0-	-352	-0-	5250	3	9	9	N	8	1	0			187

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544	X	3244	-0-	-2300	-0-	3202	3	42	9	N	38	2	0			181
03	6138	X	4030	-0-	-2108	-0-	3445	3	585	9	N	532	1	0	478	1	234
04	5940	X	4627	-0-	-1313	-0-	4342	3	285	9	N	259	1	0	238	1	254
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4355	3	415	9	N	377	1	0	262	1	368
*06	3960	X	2861	-0-	-1099	-0-	2589	3	272	9	N	247	503	1			112
07	4774	X	3462	-0-	-1312	-0-	3224	3	238	9	N	216	186	1			142

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	431	-0-	-2789	-0-	431	3			N	-0-					208
03	3472	X	2252	-0-	-1220	-0-	2251	3	1	9	N	1	1	0			208
04	3360	X	1549	-0-	-1811	-0-	1466	3	83	9	N	75	1	0	184	1	98
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1876	3	70	9	N	64					162
*06	2190	X	23	-0-	-2167	-0-	23	3			N	-0-					162
07	2263	X	2152	-0-	-111	-0-	2152	3			N	-0-					162

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	453	186	1			509
							498	9									
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	N	259	282	1			486
							285	9									
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	N	163	305	1			344
							179	9									
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	4	1	187	3	N	301	184	1			461
							331	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	616	-0-	-812	-0-	14	1	601	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1147	N	291	-0-	-856	-0-	6	1	284	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	37	1	1626	3	Y	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	1240	3	Y	33	2	0			31
							36	9									
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	29	1	1306	3	Y	13	1	0	12	1	31
							14	9									
07	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	25	1	1258	3	Y	7	1	0	12	1	25
							8	9									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					346
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					346
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			289

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

02	6636	X	2308	-0-	-4328	-0-	50	1	2127	3	Y	119	6	0			292
							131	9									
03	7347	X	820	-0-	-6527	-0-	16	1	736	3	Y	62	3	0			351
							68	9									
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	198	1	8680	3	Y	14	2	0			363
							15	9									
05	7130	X	6604	-0-	-526	-0-	139	1	6232	3	Y	212	16	0	308	1	251
							233	9									
*06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	125	1	5509	3	Y	65	9	0	101	1	206
							72	9									
07	7347	X	4698	-0-	-2649	-0-	89	1	4570	3	Y	35	13	0	77	1	151
							39	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

02	2828	X	1319	-0-	-1509	-0-	1318	3	1	9	Y	1	1	0			390
03	2604	X	2130	-0-	-474	-0-	2053	3	77	9	Y	70					460
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2081	3	586	9	Y	533	483	1			510
05	1984	X	472	-0-	-1512	-0-	404	3	68	9	Y	62	187	1			385
*06	2070	X	1006	-0-	-1064	-0-	850	3	156	9	Y	142	164	1			363
07	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	2214	3	512	9	Y	465	477	1			351

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

02	12152	X	2636	-0-	-9516	-0-	47	1	2278	3	N	223	11	0	371	1	323
							66	4	245	9							
03	13206	X	12647	-0-	-559	-0-	241	1	11092	3	N	700	36	0	527	1	460
							544	4	770	9							
04	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	253	1	11081	3	N	742	29	0	595	1	578
							489	4	816	9							
05	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	234	1	10463	3	N	756	29	0	790	1	515
							167	4	832	9							
*06	12210	X	10145	-0-	-2065	-0-	203	1	8938	3	N	601	18	0	863	1	235
							343	4	661	9							
07	13051	X	7603	-0-	-5448	-0-	131	1	6661	3	N	424	26	0	263	1	370
							345	4	466	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	22	1			112

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10920	X	6023	-0-	-4897	-0-	6010	3	13	9	N	12	12	0			226
03	12121	X	10763	-0-	-1358	-0-	10530	3	233	9	N	212	18	0	175	1	245
04	11730	X	9459	-0-	-2271	-0-	9309	3	150	9	N	136	15	0	70	1	296
05	10726	X	8961	-0-	-1765	-0-	8851	3	110	9	N	100	12	0	88	1	296
*06	10410	X	4434	-0-	-5976	-0-	4309	3	125	9	N	114	5	0	98	1	307
07	10757	X	9344	-0-	-1413	-0-	9336	3	8	9	N	7	7	0			307

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	513	4	92	9	Y	84	84	0			10
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	562	4	24	9	Y	22	22	0			10
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	540	4	20	9	Y	18	18	0			10
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	4			Y	-0-					10
06	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	4			Y	-0-					10
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	4			Y	-0-	2	1			8

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2320	-0-	-1432	-0-	47	1	2260	3	N	12	4	0			142
							13	9									
03	4371	X	2278	-0-	-2093	-0-	48	1	2226	3	N	4	4	0			142
							4	9									
04	4230	X	3447	-0-	-783	-0-	76	1	3346	3	N	23	3	0			162
							25	9									
05	4371	X	3416	-0-	-955	-0-	74	1	3325	3	N	15	4	0			173
							17	9									
*06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	69	1	3057	3	N	44	3	0	94	1	120
							48	9									
07	3565	X	2159	-0-	-1406	-0-	41	1	2084	3	N	31	5	0	96	1	50
							34	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12152	X	8194	-0-	-3958	-0-	173	1	8021	3	N	-0-					95
03	13454	X	12119	-0-	-1335	-0-	256	1	11794	3	N	62	100	1			57
							1	4	68	9							
04	14580	X	12590	-0-	-1990	-0-	280	1	12285	3	N	23					80
							25	9									
05	15035	X	11172	-0-	-3863	-0-	244	1	10906	3	N	20					100
							22	9									
*06	14550	X	4304	-0-	-10246	-0-	93	1	4211	3	N	-0-					100
*07	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	280	1	14195	3	N	35					135
							39	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1628	-0-	-780	-0-	1232	3	396	9	Y	360	186	1			344
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2077	3	631	9	Y	574	447	1			471
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2355	3	381	9	Y	346	360	1			457
05	1798	N	556	-0-	-1242	-0-	455	3	101	9	Y	92	220	1			329
*06	2610	N	1103	-0-	-1507	-0-	917	3	186	9	Y	169	141	1			357
*07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2736	3	216	9	Y	196	334	1			219

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8002	3	106	4	N	157	26	0	179	1	167
							173	9									
03	6386	X	3646	-0-	-2740	-0-	3107	3	117	4	N	384	16	0	359	1	176
							422	9									
04	6180	X	4744	-0-	-1436	-0-	4390	3	113	4	N	219	13	0			382
							241	9									
05	7068	X	6626	-0-	-442	-0-	6301	3	117	4	N	189	11	0	340	1	220
							208	9									
*06	6840	X	2830	-0-	-4010	-0-	2672	3	67	4	N	83	7	0	187	1	109
							91	9									
07	7068	X	6008	-0-	-1060	-0-	5649	3	86	4	N	248	10	0	168	1	179
							273	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

02	4676	X	1462	-0-	-3214	-0-	28	1	1316	3	N	79	90	1			82
							31	4	87	9							
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	112	1	5139	3	N	118	80	1			120
							86	4	130	9							
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	100	1	4370	3	N	100					220
							65	4	110	9							
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	95	1	4231	3	N	88	156	1			152
							65	4	97	9							
*06	5280	X	3431	-0-	-1849	-0-	74	1	3225	3	N	74	113	1			113
							51	4	81	9							
07	5456	X	3970	-0-	-1486	-0-	74	1	3761	3	N	63	64	1			112
							66	4	69	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

02	8008	X	4988	-0-	-3020	-0-	4522	3	466	9	N	424	7	0	381	1	162
03	8866	X	8198	-0-	-668	-0-	7870	3	328	9	N	298	13	0	260	1	187
04	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	8574	3	454	9	N	413	10	0	253	1	337
05	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9210	3	474	9	N	431	9	0	341	1	418
*06	7920	X	4869	-0-	-3051	-0-	4763	3	106	9	N	96	4	0	440	1	70
07	9331	X	7660	-0-	-1671	-0-	7162	3	498	9	N	453	6	0	428	1	89

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

02	3584	X	1949	-0-	-1635	-0-	1840	3	101	4	N	7	7	0			220
							8	9									
03	3968	X	2629	-0-	-1339	-0-	2303	3	317	4	N	8	8	0			220
							9	9									
04	3840	X	3470	-0-	-370	-0-	3013	3	393	4	N	58	7	0			271
							64	9									
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4182	3	412	4	N	107	7	0	159	1	212
							118	9									
*06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4055	3	186	4	N	56	8	0	154	1	106
							62	9									
*07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3524	3	43	4	N	47	11	0			142
							52	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

02	14B	DENY	7324	-0-	7324	15618	5766	3	1558	9	Y	1416	1825	1			316
*03	14B	DENY	6182	-0-	6182	21800	4911	3	1271	9	Y	1155	1185	1			286
04	26816	X	5016	-0-	-21800	-0-	4044	3	972	9	Y	884	797	1			373
05	6851	X	6071	-0-	-780	-0-	4873	3	1198	9	Y	1089	1080	1			382
*06	6630	X	4151	-0-	-2479	-0-	3235	3	916	9	Y	833	844	1			371
07	6851	X	5339	-0-	-1512	-0-	4143	3	1196	9	Y	1087	968	1			490

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584	X	2975	-0-	-609	-0-	2859	3	116	9	N	105	2	0			355
03	3968	X	2168	-0-	-1800	-0-	1808	3	360	9	N	327	2	0	187	1	493
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4692	3	275	9	N	250	1	0	365	1	377
05	3286	X	1709	-0-	-1577	-0-	1602	3	107	9	N	97	2	0	187	1	285
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	151	1	0	373	1	62
07	5022	X	1871	-0-	-3151	-0-	1804	3	67	9	N	61					123

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	37	3	19	9	Y	17	59	1			53
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	263	3	90	9	Y	82	20	1			115
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	287	3	1	9	Y	1	115	1			1
05	3100	N	5667	-0-	2567	2567	5417	3	250	9	Y	227	91	1			137
*06	3000	N	2352	-0-	-648	1919	2316	3	36	9	Y	33	2	0	84	1	84
*07	2116	N	197	-0-	-1919	-0-	135	3	62	9	Y	56	3	0	29	1	108

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					82
03	31	X	11	-0-	-20	-0-	4	3	7	9	N	6					88
04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	20					108
							22	9									
05	31	X	14	-0-	-17	-0-	9	1	5	3	N	-0-					108
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	3	N	-0-					108
07	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	1			N	-0-					108

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	483	291	0	138	1	143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	346	76	0			413
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	262	62	0	517	1	96
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	94	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

02	16100	X	9415	-0-	-6685	-0-	201	1	9189	3	N	21	21	0			181
							2	4	23	9							
03	17825	X	11203	-0-	-6622	-0-	225	1	10393	3	N	531	25	0	581	1	106
							1	4	584	9							
04	14910	X	11681	-0-	-3229	-0-	256	1	11254	3	N	155	21	0			240
							171	9									
05	13919	X	12593	-0-	-1326	-0-	270	1	12088	3	N	214	19	0	198	1	237
							235	9									
*06	10860	X	4691	-0-	-6169	-0-	100	1	4585	3	N	5	5	0			237
							6	9									
*07	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	324	1	16480	3	N	100	7	0	93	1	237
							110	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	93	-0-	-4471	-0-	19	3	73	4	Y	1	66	1			1
							1	9									
03	3379	X	33	-0-	-3346	-0-	33	4			Y	-0-					1
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	4636	3	215	4	Y	569	295	1			275
							626	9									
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	2975	3	308	4	Y	403	2	0	267	1	409
							443	9									
*06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	9	3	123	4	Y	-0-	409	1			-0-
07	5053	X	36	-0-	-5017	-0-	2	3	34	4	Y	-0-					-0-

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

02	2128	N	1872	-0-	-256	-0-	1332	3	540	9	Y	491	1	0	569	1	468
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2077	3	704	9	Y	640	583	1			525
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	1726	3	481	9	Y	437	401	1			561
05	2077	N	439	-0-	-1638	-0-	336	3	103	9	Y	94	270	1			385
*06	2280	N	937	-0-	-1343	-0-	777	3	160	9	Y	145	165	1			365
*07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2488	3	199	9	Y	181	341	1			205

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

02	4032	X	1	-0-	-4031	-0-	1	3			N	-0-					240
03	4464	X	1	-0-	-4463	-0-	1	3			N	-0-					240
04	2520	X	704	-0-	-1816	-0-	27	1	677	3	N	-0-					240
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	583	1	4356	3	N	899	2	0	295	1	842
							989	9									
*06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	553	1	394	3	N	899	3	0	1515	1	223
							989	9									
*07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	586	1	1827	3	N	319	4	0	368	1	170
							351	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

02	2268	X	1112	-0-	-1156	-0-	291	1	672	3	Y	135	1	0	116	1	157
							149	9									
03	2511	X	1685	-0-	-826	-0-	329	1	1084	3	Y	247	1	0	219	1	184
							272	9									
04	2430	X	1545	-0-	-885	-0-	267	1	962	3	Y	287	1	0	248	1	222
							316	9									
05	2015	X	1144	-0-	-871	-0-	189	1	797	3	Y	144	179	1			187
							158	9									
*06	1740	X	95	-0-	-1645	-0-	33	3	62	9	Y	56					243
07	1674	X	72	-0-	-1602	-0-	42	1	23	3	Y	6	243	1			6
							7	9									

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

02	5768	X	2562	-0-	-3206	-0-	2498	3	64	9	Y	58	12	0	138	1	44
03	6386	X	4226	-0-	-2160	-0-	4087	3	139	9	Y	126	19	0	92	1	59
04	6180	X	5198	-0-	-982	-0-	5075	3	123	9	Y	112	16	0	60	1	95
05	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	5992	3	5	4	Y	550	18	0	270	1	357
							605	9									
*06	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4539	3	7	4	Y	385	14	0	550	1	178
							424	9									
07	5363	X	4159	-0-	-1204	-0-	3842	3	317	9	Y	288	20	0	339	1	107

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	1323	-0-	-1477	-0-	25	1	1123	3	N	141	3	0	241	1	170
						20	4	155	9							
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	1	1	0			170
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	83	1	3662	3	N	64					234
						54	4	70	9							
05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	72	1	3217	3	N	100	5	0	89	1	240
						43	4	110	9							
*06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	64	1	2841	3	N	94	3	0	108	1	223
						39	4	103	9							
07	3937 X	2652	-0-	-1285	-0-	47	1	2387	3	N	164	5	0	195	1	187
						38	4	180	9							

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

02	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	44	1	2153	3	N	-0-					27
						1	4									
03	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	100	1	4590	3	N	-0-					27
						2	4									
04	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	92	1	4046	3	N	-0-					27
						1	4									
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	81	1	3636	3	N	-0-					27
						1	4									
*06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	80	1	3502	3	N	-0-					27
						1	4									
*07	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	60	1	3021	3	N	-0-					27
						1	4									

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	150	0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	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-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

02	3276 X	2181	-0-	-1095	-0-	1682	3	260	4	Y	217	2	0	575	1	160
						239	9									
03	4092 X	2424	-0-	-1668	-0-	1958	3	193	4	Y	248	2	0			406
						273	9									
04	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	3485	3	438	4	Y	850	2	0	844	1	410
						935	9									
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	3176	3	409	4	Y	493	2	0	398	1	503
						542	9									
*06	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	3193	3	556	4	Y	797	1	0	939	1	360
						877	9									
*07	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	5968	3	687	4	Y	898	1	0	853	1	404
						988	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					1
03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	672	3	4	4	Y	417	2	0	245	1	171
							459	9									
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	1659	3	4	4	Y	796	1	0	268	1	698
							876	9									
05	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1024	3	6	4	Y	386	3	0	832	1	249
							425	9									
*06	1110	X	861	-0-	-249	-0-	646	3	35	4	Y	164	1	0	122	1	290
							180	9									
*07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2685	3	14	4	Y	510	1	0	575	1	224
							561	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

02	10892	X	8640	-0-	-2252	-0-	8640	3			N	-0-					237
03	11873	X	10463	-0-	-1410	-0-	10463	3			N	-0-					237
04	10980	X	10664	-0-	-316	-0-	10664	3			N	-0-					237
05	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	3			N	-0-					237
*06	10140	X	9474	-0-	-666	-0-	9431	3	43	9	N	39					276
07	11005	X	2827	-0-	-8178	-0-	2827	3			N	-0-					276

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

02	4592	X	1306	-0-	-3286	-0-	1242	3	64	9	Y	58	5	0	54	1	302
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	3522	3	1208	9	Y	1098	10	0	942	1	448
04	4320	X	2981	-0-	-1339	-0-	2505	3	476	9	Y	433	8	0	500	1	373
05	3100	X	1963	-0-	-1137	-0-	1689	3	274	9	Y	249	5	0	458	1	159
*06	4560	X	1199	-0-	-3361	-0-	1036	3	163	9	Y	148	1	0	78	1	228
07	4743	X	2855	-0-	-1888	-0-	2315	3	540	9	Y	491	2	0	502	1	215

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	148	3	75	9	Y	68	39	1			91
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	903	3	411	9	Y	374	1	0	34	1	430
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1326	3	244	9	Y	222	1	0	504	1	147
05	3100	N	8574	-0-	5474	5474	8247	3	327	9	Y	297	2	0	264	1	178
*06	3000	N	1162	-0-	-1838	3636	1142	3	20	9	Y	18	2	0	109	1	85
*07	3100	N	1318	-0-	-1782	1854	1168	3	150	9	Y	136	3	0	30	1	188

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

02	2240	X	676	-0-	-1564	-0-	212	1	325	3	Y	126	1	0	128	1	151
							139	9									
03	2480	X	1214	-0-	-1266	-0-	249	1	776	3	Y	172	1	0	194	1	128
							189	9									
04	2400	X	1414	-0-	-986	-0-	240	1	868	3	Y	278	1	0	190	1	215
							306	9									
05	2046	X	918	-0-	-1128	-0-	160	1	703	3	Y	50	1	0	173	1	91
							55	9									
*06	1830	X	98	-0-	-1732	-0-	2	1	35	3	Y	55					146
							61	9									
07	1457	X	921	-0-	-536	-0-	258	1	534	3	Y	117	155	1			108
							129	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	2843	-0-	-2393	-0-	2495	3	348	9	Y	316	15	0	181	1	284
03	5797	X	4815	-0-	-982	-0-	4211	3	604	9	Y	549	25	0	521	1	287
04	5610	X	3205	-0-	-2405	-0-	2861	3	344	9	Y	313	20	0	291	1	289
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3668	3	3	4	Y	357	13	0	402	1	231
							393	9									
*06	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	3953	3	2	4	Y	324	13	0	393	1	149
							356	9									
07	4805	X	3910	-0-	-895	-0-	3592	3	318	9	Y	289	19	0	311	1	108

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

02	3164	X	454	-0-	-2710	-0-	439	3	15	9	Y	14	2	0	35	1	175
03	3534	X	3250	-0-	-284	-0-	2623	3	627	9	Y	570	7	0	506	1	232
04	3420	X	2164	-0-	-1256	-0-	1882	3	282	9	Y	256	6	0	262	1	220
05	2759	X	1614	-0-	-1145	-0-	1333	3	281	9	Y	255	4	0	307	1	164
*06	3150	X	746	-0-	-2404	-0-	647	3	99	9	Y	90	1	0	80	1	173
*07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	2765	3	625	9	Y	568	1	0	491	1	249

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*06	14B2	EXT	7149	-0-	7149	7149	3593	3	3536	4	Y	18	2	0	35	1	24
							20	9									
07	14B2	EXT	27867	-0-	27867	35016	13996	3	13724	4	Y	134	3	0	47	1	108
							147	9									

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-					127
03	3162	X	134	-0-	-3028	-0-	131	3	3	4	Y	-0-					127
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					127
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					127
*06	917	X	917	-0-	-0-	-0-	794	3	18	4	Y	95	1	0	103	1	118
							105	9									
*07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	232	3	3	4	Y	8	1	0	119	1	6
							9	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					144
03	1674	X	177	-0-	-1497	-0-	2	1	103	3	Y	63	87	1			120
							3	4	69	9							
04	1620	X	202	-0-	-1418	-0-	1	1	47	3	Y	130	229	1			21
							11	4	143	9							
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	13	1	563	3	Y	102	73	1			50
							92	4	112	9							
*06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	15	1	674	3	Y	205	1	0	205	1	49
							16	4	226	9							
07	217	X	187	-0-	-30	-0-	1	1	72	3	Y	103	2	0	104	1	46
							1	4	113	9							

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	12	1	596	3	Y	16	20	1			73
							18	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	3	Y	146	79	1			140
							161	9									
04	1350	N	829	-0-	-521	-0-	18	1	778	3	Y	30					170
							33	9									
05	682	N	554	-0-	-128	-0-	12	1	538	3	Y	4	58	1			116
							4	9									
*06	1230	N	427	-0-	-803	-0-	9	1	404	3	Y	13	92	1			37
							14	9									
07	868	N	462	-0-	-406	-0-	9	1	447	3	Y	5	9	1			33
							6	9									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

02	14084	X	9446	-0-	-4638	-0-	199	1	9148	3	N	90	15	0	185	1	92
							99	9									
03	15593	X	13134	-0-	-2459	-0-	277	1	12780	3	N	69	19	0			142
							1	4	76	9							
04	15090	X	12099	-0-	-2991	-0-	267	1	11732	3	N	91	16	0			217
							100	9									
05	13516	X	12483	-0-	-1033	-0-	270	1	12106	3	N	96	12	0	89	1	212
							1	4	106	9							
*06	12720	X	10782	-0-	-1938	-0-	237	1	10398	3	N	134	8	0	276	1	62
							147	9									
07	13144	X	11954	-0-	-1190	-0-	227	1	11566	3	N	146	11	0	87	1	110
							161	9									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			-0-
*06	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	52	1	2311	3	Y	539	2	0	388	1	149
							593	9									
*07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	32	1	1651	3	Y	261	2	0	249	1	159
							287	9									

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

02	1988	X	486	-0-	-1502	-0-	9	1	410	3	N	25	4	0	112	1	61
							39	4	28	9							
03	2046	X	1887	-0-	-159	-0-	34	1	1581	3	N	100	10	0	88	1	63
							162	4	110	9							
04	1770	N	1531	-0-	-239	-0-	29	1	1279	3	N	83	8	0	43	1	95
							132	4	91	9							
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	27	1	1208	3	N	94	7	0	49	1	133
							115	4	103	9							
*06	1830	N	871	-0-	-959	-0-	15	1	671	3	N	109	4	0	155	1	83
							65	4	120	9							
07	1581	N	1205	-0-	-376	-0-	20	1	1021	3	N	48	5	0	47	1	79
							111	4	53	9							

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

02	2380	X	779	-0-	-1601	-0-	14	1	632	3	N	74	5	0	75	1	96
							52	4	81	9							
03	2635	X	2508	-0-	-127	-0-	42	1	1915	3	N	325	13	0	190	1	218
							193	4	358	9							
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	30	1	1294	3	N	208	10	0	146	1	270
							133	4	229	9							
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	41	1	1813	3	N	137	8	0	139	1	260
							159	4	151	9							
*06	2430	N	2064	-0-	-366	-0-	37	1	1618	3	N	233	8	0	308	1	177
							153	4	256	9							
07	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	29	1	1462	3	N	62	11	0	101	1	127
							146	4	68	9							

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

02	1288	X	1052	-0-	-236	-0-	1050	3	2	9	Y	2	1	0	111	1	170
03	1457	X	906	-0-	-551	-0-	709	3	197	9	Y	179	1	0			348
04	3000	N	3038	-0-	38	38	2198	3	840	9	Y	764	1	0	90	1	1021
05	2454	N	2416	-0-	-38	-0-	1992	3	424	9	Y	385	1	0	905	1	500
*06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1710	3	286	9	Y	260	2	0	594	1	164
07	2914	X	2073	-0-	-841	-0-	1764	3	309	9	Y	281	2	0	202	1	241

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

02	14B	DENY	1259	-0-	1259	3308	884	3	375	9	Y	341	118	0	376	1	50
*03	14B	DENY	3218	-0-	3218	6526	2742	3	476	9	Y	433	30	0	353	1	100
04		3000 N	2657	-0-	-343	6183	2132	3	525	9	Y	477	25	0	361	1	191
05		3100 N	2298	-0-	-802	5381	1856	3	442	9	Y	402	452	1			141
*06		6988 X	1607	-0-	-5381	-0-	1254	3	353	9	Y	321	319	1			143
07		2325 X	1222	-0-	-1103	-0-	968	3	254	9	Y	231	270	1			104

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9072	X	3553	-0-	-5519	-0-	73	1	3480	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	8984	-0-	-1060	-0-	189	1	8794	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	216	1	9474	3	N	-0-					-0-
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	163	1	7337	3	N	-0-					-0-
*06	8700	X	7433	-0-	-1267	-0-	167	1	7266	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	6094	-0-	-3919	-0-	119	1	5975	3	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	1692	3	7708	9	Y	7007	6759	0	284	1	254
*03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	1229	3	121	4	Y	3526	1870	0	722	1	1188
							3879	9									
04	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	3913	3	4203	9	Y	3821	1532	0	2035	1	1442
05	3968	X	2858	-0-	-1110	-0-	2277	3	135	4	Y	405	3	0	1584	1	260
							446	9									
*06	7500	X	994	-0-	-6506	-0-	779	3	82	4	Y	121	1	0	324	1	56
							133	9									
07	7750	X	3269	-0-	-4481	-0-	2526	3	219	4	Y	476	1	0	322	1	209
							524	9									

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

02	868	X	57	-0-	-811	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					145
							2	4									
03	124	X	35	-0-	-89	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					145
04	3000	N	5066	-0-	2066	2066	115	1	4942	3	Y	-0-					145
							9	4									
05	3100	N	2048	-0-	-1052	1014	45	1	1983	3	Y	-0-	35	1			110
							20	4									
*06	2619	N	1605	-0-	-1014	-0-	35	1	1502	3	Y	52	23	1			139
							11	4	57	9							
*07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	57	1	2900	3	Y	-0-					139
							14	4									

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

02	2604	X	128	-0-	-2476	-0-	3	1	123	3	Y	-0-					213
							2	4									
03	2418	X	1952	-0-	-466	-0-	40	1	1855	3	Y	-0-					213
							57	4									
04	3000	N	3478	-0-	478	478	78	1	3378	3	Y	-0-					213
							22	4									
05	1844	N	1366	-0-	-478	-0-	27	1	1202	3	Y	89	51	1			251
							39	4	98	9							
*06	1890	N	519	-0-	-1371	-0-	11	1	475	3	Y	25	53	1			223
							5	4	28	9							
07	2883	X	652	-0-	-2231	-0-	13	1	627	3	Y	-0-					223
							12	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11172	X	8370	-0-	-2802	-0-	170	1	8200	3	N	-0-					-0-
03	14041	X	14041	-0-	-0-	-0-	298	1	13742	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	289	1	12656	3	N	-0-					-0-
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	280	1	12582	3	N	-0-					-0-
*06	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	287	1	12658	3	N	-0-					-0-
*07	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	251	1	12767	3	N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

02	2632	X	2103	-0-	-529	-0-	196	1	1694	3	Y	194	1	0	66	1	293
							213	9									
03	2914	X	1259	-0-	-1655	-0-	119	1	1043	3	Y	88	1	0			380
							97	9									
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	524	1	2702	3	Y	282	1	0	98	1	563
							310	9									
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	823	1	2416	3	Y	438	1	0	499	1	501
							482	9									
*06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	740	1	2000	3	Y	270	1	0	599	1	171
							297	9									
07	3658	X	1595	-0-	-2063	-0-	1328	3	267	9	Y	243	2	0	204	1	208

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	151	1			83
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2222	3	362	9	N	329	275	1			137
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					137
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					137
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					137
07	2573	X	1816	-0-	-757	-0-	18	1	1620	3	N	162	184	1			115
							178	9									

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	1	1			52
04	3000	N	4751	-0-	1751	1751	83	1	3598	3	Y	812	735	1			129
							177	4	893	9							
05	3100	N	2023	-0-	-1077	674	23	1	1010	3	Y	877	7	0	575	1	424
							25	4	965	9							
*06	1113	N	439	-0-	-674	-0-	7	1	315	3	Y	98	1	0	498	1	23
							9	4	108	9							
07	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	39	1	1987	3	Y	358	1	0	218	1	162
							13	4	394	9							

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

02	2128	X	78	-0-	-2050	-0-	70	3	8	9	Y	7	1	0	22	1	4
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1038	-0-	-1510	-0-	249	1	581	3	Y	189	1	0	127	1	214
							208	9									
03	2821	X	1309	-0-	-1512	-0-	253	1	829	3	Y	206	1	0	266	1	153
							227	9									
04	2730	X	1661	-0-	-1069	-0-	274	1	1000	3	Y	352	1	0	232	1	272
							387	9									
05	1860	X	931	-0-	-929	-0-	170	1	694	3	Y	61	1	0	219	1	113
							67	9									
*06	1650	X	525	-0-	-1125	-0-	108	1	288	3	Y	56					169
							67	4	62	9							
07	1705	X	1511	-0-	-194	-0-	378	1	701	3	Y	393	199	1			363
							432	9									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					187
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					187
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

02	3640	X	1120	-0-	-2520	-0-	14	1	665	3	Y	148	64	1			213
							278	4	163	9							
03	4030	X	1845	-0-	-2185	-0-	33	1	1497	3	Y	159	247	1			125
							140	4	175	9							
04	2220	X	2047	-0-	-173	-0-	35	1	1544	3	Y	243	82	1			286
							201	4	267	9							
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	38	1	1694	3	Y	435	258	1			463
							155	4	479	9							
*06	1800	X	1110	-0-	-690	-0-	16	1	732	3	Y	93	317	1			239
							260	4	102	9							
*07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	51	1	2609	3	Y	531	494	1			276
							166	4	584	9							

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

02	1820	N	1053	-0-	-767	-0-	10	1	498	3	Y	236	122	1			358
							285	4	260	9							
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	34	1	1553	3	Y	566	477	1			447
							205	4	623	9							
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	20	1	877	3	Y	642	293	1			796
							128	4	706	9							
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	21	1	934	3	Y	253	717	1			332
							90	4	278	9							
*06	2340	N	609	-0-	-1731	-0-	7	1	342	3	Y	61	227	1			166
							193	4	67	9							
*07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	28	1	1419	3	Y	312	316	1			162
							92	4	343	9							

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					134
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					134
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					134
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					134
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					134
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408 X	1499	-0-	-909	-0-	1249	3	250	9	Y	227	2	0	112	1	293
03	2325 X	1667	-0-	-658	-0-	1421	3	246	9	Y	224	3	0	108	1	406
04	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	12727	3	708	9	Y	644	2	0	621	1	427
05	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6041	3	301	9	Y	274	14	0	530	1	157
*06	1620 X	100	-0-	-1520	-0-	93	3	7	9	Y	6	1	0	96	1	66
07	4247 X	1263	-0-	-2984	-0-	1083	3	180	9	Y	164	1	0	23	1	206

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

02	7476 X	4026	-0-	-3450	-0-	3588	3	438	9	Y	398	8	0	248	1	367
03	7936 X	6785	-0-	-1151	-0-	5980	3	805	9	Y	732	14	0	692	1	393
04	7680 X	6128	-0-	-1552	-0-	5372	3	756	9	Y	687	11	0	401	1	668
05	6851 X	6181	-0-	-670	-0-	5587	3	5	4	Y	535	10	0	841	1	352
						589	9									
*06	6570 X	5595	-0-	-975	-0-	5104	3	5	4	Y	442	7	0	578	1	209
						486	9									
07	6789 X	5467	-0-	-1322	-0-	5016	3	451	9	Y	410	11	0	449	1	159

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

02	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	3915	3	1141	9	Y	1037	17	0	1141	1	228
*03	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	3919	3	1144	9	Y	1040	4	0	1008	1	256
04	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	3001	3	1122	9	Y	1020	3	0	844	1	429
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	3524	3	981	9	Y	892	1008	1			313
*06	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2154	3	612	9	Y	556	621	1			248
*07	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	2925	3	832	9	Y	756	663	1			341

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

02	9156 X	8223	-0-	-933	-0-	172	1	7920	3	N	117	2	0	192	1	208
						2	4	129	9							
03	10168 X	9095	-0-	-1073	-0-	190	1	8692	3	N	194	3	0	189	1	210
						213	9									
04	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	221	1	9699	3	N	167	2	0			375
						184	9									
05	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	212	1	9521	3	N	150	2	0	185	1	338
						165	9									
*06	8820 X	8745	-0-	-75	-0-	190	1	8371	3	N	167	1	0	334	1	170
						184	9									
07	10447 X	7350	-0-	-3097	-0-	141	1	7191	3	N	16	1	0			185
						18	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	178	178	0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	48	48	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	40	40	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3722					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

02	3696	X	1297	-0-	-2399	-0-	1295	3	2	9	N	2	2	0			243
03	4061	X	267	-0-	-3794	-0-	266	3	1	9	N	1	1	0			243
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6073	3	146	9	N	133	1	0	144	1	231
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	4851	3	190	9	N	173	7	0	188	1	209
*06	3510	X	3297	-0-	-213	-0-	3293	3	4	9	N	4	4	0			209
07	4898	X	2032	-0-	-2866	-0-	2004	3	28	9	N	25	5	0			229

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

02	14784	X	5475	-0-	-9309	-0-	116	1	5359	3	N	-0-					13
03	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	346	1	15946	3	N	-0-					13
							1	4									
04	19800	X	14405	-0-	-5395	-0-	321	1	14084	3	N	-0-					13
05	20460	X	13562	-0-	-6898	-0-	295	1	13267	3	N	-0-					13
*06	19800	X	13260	-0-	-6540	-0-	294	1	12966	3	N	-0-					13
07	16306	X	13629	-0-	-2677	-0-	263	1	13366	3	N	-0-					13

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

02	14028	X	9866	-0-	-4162	-0-	9779	3	87	9	N	79	104	1			198
03	15531	X	9263	-0-	-6268	-0-	9045	3	218	9	N	198					396
04	14610	X	12346	-0-	-2264	-0-	12202	3	144	9	N	131					527
05	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	14524	3	422	9	N	384	688	1			223
*06	10560	X	9753	-0-	-807	-0-	9621	3	132	9	N	120	117	1			226
07	12772	X	6825	-0-	-5947	-0-	6554	3	271	9	N	246	179	1			293

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

02	3164	X	1109	-0-	-2055	-0-	20	1	939	3	N	136	2	0	187	1	245
							150	9									
03	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	48	1	2273	3	N	844	4	0	561	1	524
							928	9									
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	68	1	2965	3	N	749	3	0	832	1	438
							824	9									
05	3193	X	1444	-0-	-1749	-0-	21	1	964	3	N	417	3	0	375	1	477
							459	9									
*06	3150	X	2277	-0-	-873	-0-	36	1	1566	3	N	614	1	0	909	1	181
							675	9									
07	3999	X	2778	-0-	-1221	-0-	40	1	2034	3	N	640	1	0	611	1	209
							704	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	739	X	739	-0-	-0-	-0-	592	3	3	4	Y	131	3	0	164	1	83
							144	9									
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	10	3	283	9	Y	257	1	0	183	1	156
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			156
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					159
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	1394	-0-	-2246	-0-	30	1	1306	3	N	31	4	0	153	1	153
							24	4	34	9							
03	3410	X	349	-0-	-3061	-0-	7	1	331	3	N	2	2	0			153
							9	4	2	9							
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	97	1	4245	3	N	172	1	0			324
							75	4	189	9							
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	69	1	3086	3	N	111	8	0			427
							49	4	122	9							
*06	2460	X	378	-0-	-2082	-0-	4	1	178	3	N	178	1	0	373	1	231
							196	9									
07	4774	X	3435	-0-	-1339	-0-	60	1	3036	3	N	263	1	0	331	1	162
							50	4	289	9							

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	395	1	17694	3	Y	196	289	1			-0-
							4	4	216	9							
03	17298	X	15089	-0-	-2209	-0-	315	1	14421	3	Y	320	320	1			-0-
							1	4	352	9							
04	24748	X	24748	-0-	-0-	-0-	546	1	23605	3	Y	542	542	1			-0-
							1	4	596	9							
05	22225	X	22225	-0-	-0-	-0-	484	1	21343	3	Y	361	361	1			-0-
							1	4	397	9							
*06	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	480	1	20843	3	Y	407	407	1			-0-
							1	4	448	9							
07	25575	X	20239	-0-	-5336	-0-	390	1	19504	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7728	X	4793	-0-	-2935	-0-	109	1	4627	3	Y	51	92	1			-0-
							1	4	56	9							
03	8556	X	6734	-0-	-1822	-0-	141	1	6516	3	Y	69	69	1			-0-
							1	4	76	9							
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	150	1	6580	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	6262	X	5549	-0-	-713	-0-	119	1	5338	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
*06	6510	X	3037	-0-	-3473	-0-	72	1	2925	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
07	7037	X	5208	-0-	-1829	-0-	102	1	5061	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	423	1	18973	3	Y	231	340	1			-0-
							4	4	254	9							
03	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	337	1	15463	3	Y	377	377	1			-0-
							1	4	415	9							
04	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	586	1	25310	3	Y	638	638	1			-0-
							1	4	702	9							
05	23830	X	23830	-0-	-0-	-0-	519	1	22884	3	Y	387	387	1			-0-
							1	4	426	9							
*06	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	515	1	22348	3	Y	437	437	1			-0-
							1	4	481	9							
*07	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	418	1	20913	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

02	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	351	1	15714	3	Y	190	280	1			-0-
							3	4	209	9							
03	15407	X	13429	-0-	-1978	-0-	279	1	12807	3	Y	311	311	1			-0-
							1	4	342	9							
04	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	485	1	20963	3	Y	526	526	1			-0-
							1	4	579	9							
05	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	430	1	18954	3	Y	321	321	1			-0-
							1	4	353	9							
*06	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	426	1	18510	3	Y	362	362	1			-0-
							1	4	398	9							
07	20150	X	17974	-0-	-2176	-0-	346	1	17321	3	Y	279	279	1			-0-
							307	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

02	18200	X	9736	-0-	-8464	-0-	9723	3	13	9	N	12	12	0			187
03	20150	X	16004	-0-	-4146	-0-	15910	3	94	9	N	85	20	0	100	1	152
04	18450	X	15378	-0-	-3072	-0-	15093	3	285	9	N	259	16	0	255	1	140
05	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	15908	3	261	9	N	237	12	0	153	1	212
*06	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	16252	3	259	9	N	235	8	0	346	1	93
07	15996	X	12711	-0-	-3285	-0-	12698	3	13	9	N	12	12	0			93

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

02	21028	X	13857	-0-	-7171	-0-	13315	3	542	9	N	493	16	0	477	1	127
03	23281	X	17595	-0-	-5686	-0-	17085	3	510	9	N	464	22	0	386	1	183
04	20790	X	16945	-0-	-3845	-0-	16503	3	442	9	N	402	18	0	360	1	207
05	18040	X	18040	-0-	-0-	-0-	17720	3	320	9	N	291	13	0	247	1	238
*06	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	17801	3	750	9	N	682	9	0	798	1	113
07	17608	X	15222	-0-	-2386	-0-	14715	3	507	9	N	461	13	0	444	1	117

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

02	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	194	1	8714	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	8215	X	7258	-0-	-957	-0-	155	1	7102	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	269	1	11624	3	Y	-0-					-0-
05	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	238	1	10510	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
*06	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	236	1	10264	3	Y	201	201	1			-0-
							221	9									
07	12276	X	9968	-0-	-2308	-0-	192	1	9605	3	Y	155	155	1			-0-
							171	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	405	1	17159	3	Y	85	207	1			-0-
							3	4	94	9							
03	24971	X	24971	-0-	-0-	-0-	524	1	24164	3	Y	255	255	1			-0-
							2	4	281	9							
04	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	556	1	24403	3	Y	220	220	1			-0-
							1	4	242	9							
05	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	442	1	19798	3	Y	313	313	1			-0-
							1	4	344	9							
*06	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	266	1	10848	3	Y	133	133	1			-0-
							1	4	146	9							
*07	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	378	1	18770	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	337	1	15112	3	Y	168	247	1			-0-
							3	4	185	9							
03	14756	X	12889	-0-	-1867	-0-	269	1	12316	3	Y	275	275	1			-0-
							1	4	303	9							
04	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	466	1	20160	3	Y	465	465	1			-0-
							1	4	512	9							
05	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	413	1	18228	3	Y	308	308	1			-0-
							1	4	339	9							
*06	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	410	1	17801	3	Y	348	348	1			-0-
							1	4	383	9							
07	21855	X	17286	-0-	-4569	-0-	333	1	16658	3	Y	268	268	1			-0-
							295	9									

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1512	-0-	-140	-0-	161	1	890	3	Y	395	235	0	105	1	69
							26	4	435	9							
03	1984	X	861	-0-	-1123	-0-	212	1	550	3	Y	78	60	0	84	1	3
							13	4	86	9							
04	1890	X	1441	-0-	-449	-0-	442	1	911	3	Y	69	49	0	17	1	6
							12	4	76	9							
05	1953	X	1824	-0-	-129	-0-	562	1	1134	3	Y	103	76	1			33
							15	4	113	9							
*06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	512	1	1250	3	Y	120	119	1			34
							14	4	132	9							
07	1674	X	1663	-0-	-11	-0-	484	1	1034	3	Y	117	117	1			34
							16	4	129	9							

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	450	X	129	-0-	-321	-0-	6	1	111	3	Y	11	27	1			11
							12	9									
*03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4878	3	3	9	Y	3	2	0	11	1	1
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	38	1	4659	3	Y	17	2	0	7	1	9
							19	9									
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	47	1	3709	3	Y	589	2	0	217	1	379
							648	9									
*06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	46	1	3038	3	Y	465	1	0	626	1	217
							512	9									
*07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	18	1	2901	3	Y	342	1	0	408	1	150
							376	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	512	X	375	-0-	-137	-0-	93	3	282	9	Y	256	247	0	12	1	9
*03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5475	3	78	9	Y	71	70	0	9	1	1
04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	49	1	7482	3	Y	84	57	0	11	1	17
							92	9									
05	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	73	1	6304	3	Y	1029	2	0	380	1	664
							1132	9									
*06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	74	1	4541	3	Y	572	1	0	968	1	267
							629	9									
*07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	15	1	3228	3	Y	690	1	0	653	1	303
							759	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

02	8428	X	2092	-0-	-6336	-0-	258	1	1341	3	Y	417	1	0	413	1	179
							34	4	459	9							
03	9331	X	2563	-0-	-6768	-0-	319	1	825	3	Y	1273	1	0	1231	1	220
							19	4	1400	9							
04	7230	X	2813	-0-	-4417	-0-	516	1	1100	3	Y	1075	1	0	988	1	306
							14	4	1183	9							
05	3968	X	2552	-0-	-1416	-0-	654	1	1305	3	Y	524	661	1			169
							17	4	576	9							
*06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	577	1	1470	3	Y	561	572	1			158
							17	4	617	9							
07	2914	X	2445	-0-	-469	-0-	542	1	1266	3	Y	563	558	1			163
							18	4	619	9							

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

02	7112	X	76	-0-	-7036	-0-	74	1	2	3	Y	-0-					108
03	7905	X	194	-0-	-7711	-0-	105	1	89	3	Y	-0-					108
04	7650	X	5850	-0-	-1800	-0-	463	1	4648	3	Y	672	780	1			-0-
							739	9									
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	689	1	3007	3	Y	543	3	0	540	1	-0-
							597	9									
*06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	335	1	742	3	Y	343	343	1			-0-
							377	9									
07	6045	X	146	-0-	-5899	-0-	81	1	65	9	Y	59	19	1			40

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

02	2016	X	1048	-0-	-968	-0-	153	1	711	3	Y	150	90	0	37	1	26
							19	4	165	9							
03	2232	X	1152	-0-	-1080	-0-	295	1	776	3	Y	57	24	0	53	1	6
							18	4	63	9							
04	2160	X	1398	-0-	-762	-0-	432	1	897	3	Y	52	20	0	29	1	9
							12	4	57	9							
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	568	1	1152	3	Y	452	315	1			146
							15	4	497	9							
*06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	653	1	1604	3	Y	282	349	1			79
							18	4	310	9							
*07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	605	1	1330	3	Y	234	245	1			68
							20	4	257	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	61	-0-	-4503	-0-	59	1	2	3	Y	-0-					80
03	5053	X	155	-0-	-4898	-0-	84	1	71	3	Y	-0-					80
04	4890	X	4104	-0-	-786	-0-	369	1	3711	3	Y	22	102	1			-0-
							24	9									
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	550	1	2400	3	Y	433	2	0	431	1	-0-
							476	9									
*06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	267	1	592	3	Y	274	274	1			-0-
							301	9									
07	4247	X	117	-0-	-4130	-0-	65	1	52	9	Y	47	15	1			32

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

02	19628	X	11812	-0-	-7816	-0-	268	1	11376	3	Y	151	433	1			-0-
							2	4	166	9							
03	21731	X	17054	-0-	-4677	-0-	347	1	16021	3	Y	623	623	1			-0-
							1	4	685	9							
04	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	369	1	16179	3	Y	538	538	1			-0-
							592	9									
05	15872	X	13647	-0-	-2225	-0-	293	1	13126	3	Y	207	207	1			-0-
							228	9									
*06	16500	X	7466	-0-	-9034	-0-	177	1	7192	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
07	17701	X	12808	-0-	-4893	-0-	251	1	12445	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

02	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	273	3	10885	9	Y	9895	9560	0	482	1	346
*03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	3417	3	2950	9	Y	2682	2568	0	378	1	82
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	59	1	3737	3	Y	2921	2103	0	385	1	515
							3213	9									
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	25	1	2868	3	Y	371	1	0	646	1	239
							408	9									
*06	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	16	1	2078	3	Y	253	374	1			118
							278	9									
*07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	9	1	2327	3	Y	422	1	0	354	1	185
							464	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

02	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	328	1	13892	3	Y	50	88	1			-0-
							2	4	55	9							
03	20058	X	20058	-0-	-0-	-0-	424	1	19563	3	Y	63	63	1			-0-
							2	4	69	9							
04	20265	X	20265	-0-	-0-	-0-	450	1	19756	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	357	1	16028	3	Y	253	253	1			-0-
							1	4	278	9							
*06	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	216	1	8782	3	Y	108	108	1			-0-
							1	4	119	9							
*07	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	306	1	15196	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	208	1	8406	3	Y	364	320	0	152	1	-0-
							4	4	400	9							
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	110	1	5059	3	Y	690	469	0	221	1	-0-
							759	9									
04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	112	1	4889	3	Y	535	384	0	151	1	-0-
							589	9									
05	10013	X	4939	-0-	-5074	-0-	108	1	4828	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*06	9660	X	4629	-0-	-5031	-0-	99	1	4346	3	Y	167	4	0	163	1	-0-
							184	9									
07	9982	X	3433	-0-	-6549	-0-	63	1	3157	3	Y	194	6	0	188	1	-0-
							213	9									

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	177	1	7130	3	Y	300	263	0	125	1	-0-
							4	4	330	9							
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	94	1	4291	3	Y	567	385	0	182	1	-0-
							624	9									
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	95	1	4147	3	Y	439	315	0	124	1	-0-
							483	9									
05	8494	X	4189	-0-	-4305	-0-	92	1	4095	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*06	8190	X	3925	-0-	-4265	-0-	84	1	3686	3	Y	141	3	0	138	1	-0-
							155	9									
07	8463	X	2911	-0-	-5552	-0-	53	1	2678	3	Y	164	5	0	159	1	-0-
							180	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33570	X	33570	-0-	-0-	-0-	780	1	31478	3	Y	1178	1036	0	487	1	-0-
							16	4	1296	9							
03	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	414	1	18944	3	Y	2217	1507	0	710	1	-0-
							2	4	2439	9							
04	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	418	1	18307	3	Y	1717	1234	0	483	1	-0-
							1889	9									
05	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	404	1	18078	3	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
*06	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	372	1	16274	3	Y	625	15	0	610	1	-0-
							688	9									
*07	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	236	1	11821	3	Y	724	22	0	702	1	-0-
							796	9									

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	368	1	14842	3	Y	421	371	0	170	1	-0-
							8	4	463	9							
03	10075	X	9984	-0-	-91	-0-	195	1	8932	3	Y	778	530	0	248	1	-0-
							1	4	856	9							
04	9510	X	9492	-0-	-18	-0-	197	1	8632	3	Y	603	434	0	169	1	-0-
							663	9									
05	17391	X	8721	-0-	-8670	-0-	191	1	8524	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	16800	X	8171	-0-	-8629	-0-	175	1	7673	3	Y	294	7	0	287	1	-0-
							323	9									
07	17360	X	6060	-0-	-11300	-0-	111	1	5574	3	Y	341	10	0	331	1	-0-
							375	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16716	X	8418	-0-	-8298	-0-	218	1	7628	3	Y	519	69	0	580	1	14
							1	4	571	9							
03	17298	X	16610	-0-	-688	-0-	391	1	15287	3	Y	847	63	0	747	1	51
							932	9									
04	15210	X	13590	-0-	-1620	-0-	335	1	12273	3	Y	893	52	0	854	1	38
							982	9									
05	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	429	1	16637	3	Y	496	34	0	428	1	72
							1	4	546	9							
*06	16110	X	14544	-0-	-1566	-0-	372	1	13558	3	Y	558	364	0	257	1	9
							614	9									
07	16616	X	7838	-0-	-8778	-0-	199	1	7058	3	Y	528	527	0			10
							581	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16548	X	8339	-0-	-8209	-0-	214	1	7495	3	Y	572	73	0	643	1	15
							1	4	629	9							
03	17112	X	16434	-0-	-678	-0-	384	1	15020	3	Y	936	63	0	831	1	57
							1030	9									
04	15060	X	13473	-0-	-1587	-0-	329	1	12058	3	Y	987	52	0	950	1	42
							1086	9									
05	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	421	1	16347	3	Y	487	33	0	425	1	71
							1	4	536	9							
*06	15930	X	14288	-0-	-1642	-0-	365	1	13321	3	Y	547	357	0	252	1	9
							602	9									
07	16430	X	7702	-0-	-8728	-0-	196	1	6935	3	Y	519	518	0			10
							571	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19264	X	9716	-0-	-9548	-0-	250	1	8735	3	Y	664	85	0	742	1	18
							1	4	730	9							
03	19933	X	19144	-0-	-789	-0-	448	1	17504	3	Y	1084	74	0	962	1	66
							1192	9									
04	17520	X	15693	-0-	-1827	-0-	384	1	14053	3	Y	1142	60	0	1099	1	49
							1256	9									
05	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	491	1	19050	3	Y	568	39	0	495	1	83
							1	4	625	9							
*06	18570	X	16651	-0-	-1919	-0-	426	1	15524	3	Y	637	416	0	294	1	10
							701	9									
07	19158	X	8974	-0-	-10184	-0-	228	1	8082	3	Y	604	603	0			11
							664	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14504	X	7219	-0-	-7285	-0-	195	1	6808	3	Y	195	39	0	211	1	5
							1	4	215	9							
03	14911	X	14347	-0-	-564	-0-	349	1	13643	3	Y	323	51	0	259	1	18
							355	9									
04	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	299	1	10953	3	Y	333	42	0	296	1	13
							366	9									
05	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	382	1	14848	3	Y	442	30	0	361	1	64
							1	4	486	9							
*06	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	332	1	12099	3	Y	498	325	0	229	1	8
							548	9									
07	11966	X	6995	-0-	-4971	-0-	178	1	6299	3	Y	471	470	0			9
							518	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	1948	-0-	-1944	-0-	52	1	1818	3	Y	71	12	0	89	1	2
							78	9									
03	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	93	1	3644	3	Y	116	14	0	97	1	7
							128	9									
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	80	1	2926	3	Y	120	11	0	111	1	5
							132	9									
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	102	1	3966	3	Y	118	8	0	98	1	17
							130	9									
*06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	89	1	3232	3	Y	133	87	0	61	1	2
							146	9									
07	3193	X	1869	-0-	-1324	-0-	47	1	1682	3	Y	127	126	0			3
							140	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	4474	-0-	-4402	-0-	116	1	4051	3	Y	278	37	0	319	1	7
							1	4	306	9							
03	9176	X	8829	-0-	-347	-0-	208	1	8118	3	Y	457	34	0	402	1	28
							503	9									
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	178	1	6517	3	Y	479	28	0	459	1	20
							527	9									
05	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	228	1	8835	3	Y	263	18	0	227	1	38
							289	9									
*06	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	197	1	7199	3	Y	296	193	0	136	1	5
							326	9									
07	7130	X	4163	-0-	-2967	-0-	106	1	3748	3	Y	281	280	0			6
							309	9									

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29708	X	15087	-0-	-14621	-0-	299	1	13808	3	Y	888	888	0			136
							3	4	977	9							
03	34162	X	18335	-0-	-15827	-0-	352	1	16204	3	Y	1615	1615	0			136
							2	4	1777	9							
04	33060	X	17895	-0-	-15165	-0-	366	1	16073	3	Y	1323	1323	0			136
							1	4	1455	9							
05	22444	X	19277	-0-	-3167	-0-	386	1	17252	3	Y	1488	1488	0			136
							2	4	1637	9							
*06	17310	X	15903	-0-	-1407	-0-	321	1	14117	3	Y	1331	1331	0			136
							1	4	1464	9							
07	18507	X	15630	-0-	-2877	-0-	261	1	13245	3	Y	1929	1929	0			136
							2	4	2122	9							

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24192	X	11251	-0-	-12941	-0-	215	1	10376	3	Y	600	600	0			239
							660	9									
03	26164	X	21592	-0-	-4572	-0-	424	1	19525	3	Y	1492	1492	0			239
							2	4	1641	9							
04	24600	X	19959	-0-	-4641	-0-	414	1	18200	3	Y	1222	1222	0			239
							1	4	1344	9							
05	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	437	1	19548	3	Y	1431	1431	0			239
							2	4	1574	9							
*06	20190	X	19588	-0-	-602	-0-	401	1	17645	3	Y	1401	1401	0			239
							1	4	1541	9							
07	21607	X	16146	-0-	-5461	-0-	268	1	13642	3	Y	2031	2031	0			239
							2	4	2234	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21420	X	14072	-0-	-7348	-0-	281	1	13018	3	Y	700	700	0			164
							3	4	770	9							
03	23715	X	16935	-0-	-6780	-0-	333	1	15434	3	Y	1060	1060	0			164
							2	4	1166	9							
04	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	353	1	15452	3	Y	868	868	0			164
							1	4	955	9							
05	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	359	1	16081	3	Y	874	874	0			164
							2	4	961	9							
*06	15600	X	14970	-0-	-630	-0-	315	1	13814	3	Y	764	764	0			164
							1	4	840	9							
07	16120	X	10543	-0-	-5577	-0-	180	1	9143	3	Y	1108	1108	0			164
							1	4	1219	9							

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	500	1	5314	3	Y	26	26	0			14
							2	4	29	9							
03	5797	X	3972	-0-	-1825	-0-	572	1	3371	3	Y	26	21	0	19	1	-0-
							29	9									
04	5550	X	2833	-0-	-2717	-0-	470	1	2183	3	Y	164	17	0	147	1	-0-
							180	9									
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	1445	558	0	887	1	-0-
06	6270	X	1004	-0-	-5266	-0-	3	3	1001	9	Y	910	555	0	355	1	-0-
07	6479	X	1142	-0-	-5337	-0-	10	1	1132	9	Y	1029	1019	0	10	1	-0-

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

02	6888	X	6043	-0-	-845	-0-	572	1	5439	3	Y	27	27	0			7
							2	4	30	9							
03	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	862	1	6937	3	Y	39	36	0	10	1	-0-
							43	9									
04	7350	X	4457	-0-	-2893	-0-	349	1	4027	3	Y	74	29	0	45	1	-0-
							81	9									
05	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	1356	1	9413	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*06	8070	X	7217	-0-	-853	-0-	840	1	5739	3	Y	580	399	0	181	1	-0-
							638	9									
*07	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	1655	1	9243	3	Y	1408	579	0	829	1	-0-
							1549	9									

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

02	10780	X	6633	-0-	-4147	-0-	702	1	5897	3	Y	30	30	0			43
							1	4	33	9							
03	13609	X	7454	-0-	-6155	-0-	1022	1	6377	3	Y	50	34	0	59	1	-0-
							55	9									
04	12930	X	12652	-0-	-278	-0-	1670	1	10521	3	Y	419	28	0	391	1	-0-
							461	9									
05	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	1492	1	10112	3	Y	2096	825	0	1271	1	-0-
							2306	9									
*06	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	1513	1	8121	3	Y	1398	993	0	405	1	-0-
							1538	9									
07	13082	X	7551	-0-	-5531	-0-	800	1	4968	3	Y	1621	1440	0	181	1	-0-
							1783	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19264 X	8869	-0-	-10395	-0-	7903	3	966	9	N	878	847	0			31
03	21235 X	15267	-0-	-5968	-0-	13276	3	1991	9	N	1810	1810	0			31
04	20550 X	15171	-0-	-5379	-0-	13541	3	1630	9	N	1482	1482	0			31
05	18572 X	18572	-0-	-0-	-0-	16722	3	1850	9	N	1682	1680	0			33
*06	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	14842	3	1865	9	N	1695	1558	0	137	1	33
07	15686 X	15263	-0-	-423	-0-	12780	3	2483	9	N	2257	2257	0			33

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

02	20524 X	9956	-0-	-10568	-0-	8501	3	1455	9	N	1323	1283	0			40
03	22506 X	19527	-0-	-2979	-0-	16657	3	2870	9	N	2609	2609	0			40
04	21780 X	18031	-0-	-3749	-0-	15680	3	2351	9	N	2137	2137	0			40
05	19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	16802	3	2510	9	N	2282	2281	0			41
*06	18000 X	16200	-0-	-1800	-0-	13957	3	2243	9	N	2039	1877	0	164	1	39
07	19530 X	15865	-0-	-3665	-0-	12872	3	2993	9	N	2721	2721	0			39

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

02	41468 X	1985	-0-	-39483	-0-	1643	3	342	9	Y	311	311	0	57	1	27
03	41478 X	6019	-0-	-35459	-0-	4658	3	1361	9	Y	1237	1220	0			44
04	30360 X	13332	-0-	-17028	-0-	12197	3	1135	9	Y	1032	999	0			77
05	18941 X	2147	-0-	-16794	-0-	537	3	1610	9	Y	1464	1464	0			77
06	18330 X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	1460	1446	0	88	1	3
07	13764 X	858	-0-	-12906	-0-	1	3	857	9	Y	779	779	0			3

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

02	42308 X	18290	-0-	-24018	-0-	16350	3	1940	9	Y	1764	1764	0	84	1	40
03	40424 X	27341	-0-	-13083	-0-	24081	3	3260	9	Y	2964	2932	0			72
04	27270 X	26910	-0-	-360	-0-	24198	3	2712	9	Y	2465	2401	0			136
05	28179 X	25219	-0-	-2960	-0-	22148	3	3071	9	Y	2792	2792	0			136
*06	25920 X	24463	-0-	-1457	-0-	21368	3	3095	9	Y	2814	2711	0	215	1	24
07	27807 X	24706	-0-	-3101	-0-	20383	3	4323	9	Y	3930	3930	0			24

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

02	18396 X	11009	-0-	-7387	-0-	9810	3	1199	9	Y	1090	1040	0			50
03	18383 X	12289	-0-	-6094	-0-	11356	3	933	9	Y	848	848	0			50
04	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	12395	3	763	9	Y	694	694	0			50
05	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	13513	3	1162	9	Y	1056	1056	0			50
*06	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	9994	3	1729	9	Y	1572	1571	0			51
*07	12344 X	12344	-0-	-0-	-0-	9840	3	2504	9	Y	2276	2276	0			51

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

02	27944 X	14215	-0-	-13729	-0-	12509	3	1706	9	Y	1551	1506	0			45
03	30938 X	25250	-0-	-5688	-0-	21952	3	3298	9	Y	2998	2998	0			45
04	26220 X	21891	-0-	-4329	-0-	19190	3	2701	9	Y	2455	2455	0			45
05	24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	21346	3	2893	9	Y	2630	2628	0			47
*06	23460 X	20470	-0-	-2990	-0-	18653	3	1817	9	Y	1652	1537	0	134	1	28
07	25265 X	20775	-0-	-4490	-0-	18325	3	2450	9	Y	2227	2227	0			28

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 17449

02	20524 X	10853	-0-	-9671	-0-	9829	3	1024	9	Y	931	890	0			41
03	21762 X	12173	-0-	-9589	-0-	11597	3	576	9	Y	524	524	0			41
04	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	13853	3	472	9	Y	429	429	0			41
05	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	15315	3	1316	9	Y	1196	1196	0			41
*06	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	11720	3	1702	9	Y	1547	1546	0			42
*07	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-	13563	3	2465	9	Y	2241	2241	0			42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43904	X	15269	-0-	-28635	-0-	13874	3	1395	9	Y	1268	1268	0	74	1	35
03	42005	X	13531	-0-	-28474	-0-	12105	3	1426	9	Y	1296	1283	0			48
04	25530	X	21406	-0-	-4124	-0-	20190	3	1216	9	Y	1105	1051	0			102
05	27823	X	27823	-0-	-0-	-0-	25348	3	2475	9	Y	2250	2250	0			102
*06	24030	X	22931	-0-	-1099	-0-	20027	3	2904	9	Y	2640	2538	0	180	1	24
07	22134	X	8088	-0-	-14046	-0-	4042	3	4046	9	Y	3678	3678	0			24

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39564	X	16637	-0-	-22927	-0-	15097	3	1540	9	Y	1400	1399	0	85	1	41
03	32953	X	21638	-0-	-11315	-0-	19171	3	2467	9	Y	2243	2219	0			65
04	23460	X	23460	-0-	-0-	-0-	21404	3	2056	9	Y	1869	1817	0			117
05	25876	X	25876	-0-	-0-	-0-	23386	3	2490	9	Y	2264	2264	0			117
*06	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	18684	3	2250	9	Y	2045	1965	0	178	1	19
07	23219	X	21592	-0-	-1627	-0-	18459	3	3133	9	Y	2848	2848	0			19

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42084	X	19133	-0-	-22951	-0-	17054	3	2079	9	Y	1890	1890	0	94	1	45
03	40703	X	22733	-0-	-17970	-0-	19781	3	2952	9	Y	2684	2657	0			72
04	28800	X	26405	-0-	-2395	-0-	23938	3	2467	9	Y	2243	2176	0			139
05	29760	X	27114	-0-	-2646	-0-	23876	3	3238	9	Y	2944	2944	0			139
*06	24000	X	22467	-0-	-1533	-0-	20237	3	2230	9	Y	2027	1939	0	206	1	21
07	27280	X	21751	-0-	-5529	-0-	18660	3	3091	9	Y	2810	2810	0			21

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152264	X	84527	-0-	-67737	-0-	1744	1	82098	3	Y	615	534	1			83
							8	4	677	9							
03	167772	X	119268	-0-	-48504	-0-	2517	1	116016	3	Y	660	676	1			67
							9	4	726	9							
04	129090	X	99783	-0-	-29307	-0-	2204	1	97062	3	Y	467	477	1			57
							3	4	514	9							
05	133393	X	112243	-0-	-21150	-0-	2435	1	109334	3	Y	428	415	1			70
							3	4	471	9							
*06	122400	X	108131	-0-	-14269	-0-	2394	1	105374	3	Y	327	365	1			32
							3	4	360	9							
07	119257	X	42213	-0-	-77044	-0-	793	1	41197	3	Y	202	187	1			47
							1	4	222	9							

STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	132132	X	101772	-0-	-30360	-0-	2146	1	97855	3	Y	1587	1570	0			17
							25	4	1746	9							
03	146692	X	112656	-0-	-34036	-0-	2343	1	108009	3	Y	2087	2087	0			17
							8	4	2296	9							
04	116760	X	104588	-0-	-12172	-0-	2288	1	100417	3	Y	1709	1709	0			17
							3	4	1880	9							
05	120652	X	98018	-0-	-22634	-0-	2093	1	94004	3	Y	1743	1743	0			17
							4	4	1917	9							
*06	116760	X	99275	-0-	-17485	-0-	2159	1	95385	3	Y	1571	1571	0			17
							3	4	1728	9							
07	112685	X	95090	-0-	-17595	-0-	1784	1	90799	3	Y	2277	2277	0			17
							2	4	2505	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102928	X	75808	-0-	-27120	-0-	1604	1	73875	3	Y	292	254	1			39
							8	4	321	9							
03	118048	X	92385	-0-	-25663	-0-	1955	1	90160	3	Y	240	255	1			24
							6	4	264	9							
04	100200	X	80426	-0-	-19774	-0-	1781	1	78406	3	Y	215	213	1			26
							2	4	237	9							
05	103540	X	82943	-0-	-20597	-0-	1803	1	80916	3	Y	201	194	1			33
							3	4	221	9							
*06	95670	X	74507	-0-	-21163	-0-	1655	1	72685	3	Y	150	168	1			15
							2	4	165	9							
07	92380	X	37891	-0-	-54489	-0-	715	1	37050	3	Y	114	102	1			27
							1	4	125	9							

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

02	109844	X	88497	-0-	-21347	-0-	1882	1	86273	3	Y	292	254	1			39
							21	4	321	9							
03	124496	X	94942	-0-	-29554	-0-	2008	1	92631	3	Y	269	281	1			27
							7	4	296	9							
04	105180	X	89733	-0-	-15447	-0-	1986	1	87472	3	Y	248	245	1			30
							2	4	273	9							
05	108686	X	89935	-0-	-18751	-0-	1954	1	87739	3	Y	217	212	1			35
							3	4	239	9							
*06	101190	X	81725	-0-	-19465	-0-	1813	1	79731	3	Y	162	181	1			16
							3	4	178	9							
07	97991	X	41096	-0-	-56895	-0-	775	1	40156	3	Y	149	130	1			35
							1	4	164	9							

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

02	116172	X	95666	-0-	-20506	-0-	2032	1	93201	3	Y	373	324	1			50
							23	4	410	9							
03	137020	X	103637	-0-	-33383	-0-	2193	1	101114	3	Y	294	314	1			30
							7	4	323	9							
04	114750	X	89206	-0-	-25544	-0-	1972	1	86884	3	Y	316	308	1			38
							2	4	348	9							
05	118575	X	99204	-0-	-19371	-0-	2156	1	96778	3	Y	243	241	1			40
							3	4	267	9							
*06	109260	X	92749	-0-	-16511	-0-	2054	1	90499	3	Y	175	198	1			17
							3	4	193	9							
07	105927	X	34435	-0-	-71492	-0-	646	1	33497	3	Y	265	220	1			62
							292	9									

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

02	19460	X	8606	-0-	-10854	-0-	7493	3	1113	9	Y	1012	984	0			28
03	21421	X	15221	-0-	-6200	-0-	13290	3	1931	9	Y	1755	1755	0			28
04	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	12072	3	1582	9	Y	1438	1438	0			28
05	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	15351	3	1739	9	Y	1581	1579	0			30
*06	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	13747	3	2013	9	Y	1830	1705	0	125	1	30
*07	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	11946	3	2718	9	Y	2471	2471	0			30

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107688	X	81446	-0-	-26242	-0-	1741	1	79508	3	Y	170	148	1			23
							10	4	187	9							
03	124558	X	90466	-0-	-34092	-0-	1914	1	88242	3	Y	275	270	1			28
							7	4	303	9							
04	101100	X	88521	-0-	-12579	-0-	1956	1	86154	3	Y	372	355	1			45
							2	4	409	9							
05	104470	X	89764	-0-	-14706	-0-	1948	1	87442	3	Y	337	327	1			55
							3	4	371	9							
*06	95340	X	83345	-0-	-11995	-0-	1844	1	81217	3	Y	255	285	1			25
							3	4	281	9							
07	91481	X	36935	-0-	-54546	-0-	694	1	36039	3	Y	183	165	1			43
							1	4	201	9							

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88956	X	77163	-0-	-11793	-0-	990	1	75588	3	Y	524	134	0	273	1	117
							9	4	576	9							
03	98487	X	87377	-0-	-11110	-0-	786	1	85745	3	Y	765	175	0	310	1	397
							4	4	842	9							
04	78946	X	78946	-0-	-0-	-0-	853	1	77407	3	Y	623	143	0	497	1	380
							1	4	685	9							
05	76114	X	76114	-0-	-0-	-0-	832	1	74643	3	Y	579	142	0	634	1	183
							2	4	637	9							
*06	64212	X	64212	-0-	-0-	-0-	731	1	63251	3	Y	208	86	0	266	1	39
							1	4	229	9							
*07	61375	X	61375	-0-	-0-	-0-	546	1	60533	3	Y	268	125	0	107	1	75
							1	4	295	9							

STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146076	X	103075	-0-	-43001	-0-	2151	1	98449	3	Y	2227	2201	0			26
							25	4	2450	9							
03	160921	X	116732	-0-	-44189	-0-	2401	1	110661	3	Y	3329	3329	0			26
							8	4	3662	9							
04	119790	X	109904	-0-	-9886	-0-	2381	1	104520	3	Y	2727	2727	0			26
							3	4	3000	9							
05	123783	X	111129	-0-	-12654	-0-	2365	1	106125	3	Y	2395	2395	0			26
							4	4	2635	9							
*06	119790	X	101635	-0-	-18155	-0-	2198	1	97131	3	Y	2094	2094	0			26
							3	4	2303	9							
07	116746	X	104012	-0-	-12734	-0-	1939	1	98732	3	Y	3035	3035	0			26
							2	4	3339	9							

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133924	X	100695	-0-	-33229	-0-	2124	1	96511	3	Y	1853	1831	0			22
							22	4	2038	9							
03	146816	X	117257	-0-	-29559	-0-	2427	1	111860	3	Y	2693	2693	0			22
							8	4	2962	9							
04	117660	X	108282	-0-	-9378	-0-	2358	1	103495	3	Y	2205	2205	0			22
							3	4	2426	9							
05	121582	X	106193	-0-	-15389	-0-	2260	1	101400	3	Y	2299	2299	0			22
							4	4	2529	9							
*06	117660	X	103110	-0-	-14550	-0-	2233	1	98626	3	Y	2044	2044	0			22
							3	4	2248	9							
07	117242	X	103481	-0-	-13761	-0-	1930	1	98291	3	Y	2962	2962	0			22
							2	4	3258	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133784	X	110056	-0-	-23728	-0-	2273	1	104683	3	Y	2793	2760	0			33
							28	4	3072	9							
03	148118	X	130995	-0-	-17123	-0-	2683	1	123673	3	Y	4209	4209	0			33
							9	4	4630	9							
04	128820	X	122455	-0-	-6365	-0-	2643	1	116018	3	Y	3446	3446	0			33
							3	4	3791	9							
05	133114	X	123822	-0-	-9292	-0-	2612	1	117190	3	Y	3650	3650	0			33
							5	4	4015	9							
*06	128820	X	117971	-0-	-10849	-0-	2529	1	111754	3	Y	3349	3349	0			33
							4	4	3684	9							
07	131006	X	119526	-0-	-11480	-0-	2199	1	111986	3	Y	4854	4854	0			33
							2	4	5339	9							

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93380	X	56805	-0-	-36575	-0-	1200	1	55134	3	Y	417	363	1			56
							12	4	459	9							
03	95077	X	72056	-0-	-23021	-0-	1517	1	69959	3	Y	524	527	1			53
							4	4	576	9							
04	68400	X	62122	-0-	-6278	-0-	1369	1	60260	3	Y	447	446	1			54
							1	4	492	9							
05	70680	X	55424	-0-	-15256	-0-	1198	1	53758	3	Y	424	409	1			69
							2	4	466	9							
*06	68400	X	47902	-0-	-20498	-0-	1074	1	46454	3	Y	339	375	1			33
							1	4	373	9							
07	70680	X	31962	-0-	-38718	-0-	604	1	31147	3	Y	191	179	1			45
							1	4	210	9							

STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146328	X	79667	-0-	-66661	-0-	1597	1	75967	3	Y	1905	1879	0			26
							7	4	2096	9							
03	163091	X	113354	-0-	-49737	-0-	2328	1	107252	3	Y	3424	3424	0			26
							8	4	3766	9							
04	132450	X	108512	-0-	-23938	-0-	2347	1	103078	3	Y	2804	2804	0			26
							3	4	3084	9							
05	136865	X	108690	-0-	-28175	-0-	2290	1	102724	3	Y	3338	3338	0			26
							4	4	3672	9							
*06	120180	X	114253	-0-	-5927	-0-	2450	1	108264	3	Y	3214	3214	0			26
							4	4	3535	9							
*07	116022	X	116022	-0-	-0-	-0-	2136	1	108760	3	Y	4658	4658	0			26
							2	4	5124	9							

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119140	X	60679	-0-	-58461	-0-	1250	1	58860	3	Y	513	446	1			69
							5	4	564	9							
03	115785	X	84672	-0-	-31113	-0-	1784	1	82260	3	Y	565	577	1			57
							6	4	622	9							
04	96900	X	76740	-0-	-20160	-0-	1691	1	74433	3	Y	558	547	1			68
							2	4	614	9							
05	100130	X	76404	-0-	-23726	-0-	1651	1	74098	3	Y	594	565	1			97
							2	4	653	9							
*06	93090	X	70278	-0-	-22812	-0-	1551	1	68195	3	Y	482	532	1			47
							2	4	530	9							
07	84661	X	35059	-0-	-49602	-0-	660	1	34210	3	Y	171	178	1			40
							1	4	188	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56280	X	39603	-0-	-16677	-0-	757	1	35805	3	Y	2756	2711	0			45
							9	4	3032	9							
03	58683	X	42065	-0-	-16618	-0-	781	1	35983	3	Y	4816	4816	0			45
							3	4	5298	9							
04	41279	X	41279	-0-	-0-	-0-	823	1	36117	3	Y	3944	3944	0			45
							1	4	4338	9							
05	40858	X	40425	-0-	-433	-0-	778	1	34890	3	Y	4324	4324	0			45
							1	4	4756	9							
*06	39540	X	35622	-0-	-3918	-0-	695	1	30804	3	Y	3747	3747	0			45
							1	4	4122	9							
07	40858	X	34934	-0-	-5924	-0-	558	1	28403	3	Y	5430	5430	0			45
							5973	9									

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51660	X	32688	-0-	-18972	-0-	547	1	25311	3	Y	6206	6104	0			102
							3	4	6827	9							
03	50778	X	44371	-0-	-6407	-0-	726	1	33417	3	Y	9296	9296	0			102
							2	4	10226	9							
04	40909	X	40909	-0-	-0-	-0-	724	1	31810	3	Y	7613	7613	0			102
							1	4	8374	9							
05	41086	X	41086	-0-	-0-	-0-	695	1	31205	3	Y	8350	8350	0			102
							1	4	9185	9							
*06	36657	X	36657	-0-	-0-	-0-	614	1	27115	3	Y	8115	8115	0			102
							1	4	8927	9							
*07	38045	X	38045	-0-	-0-	-0-	484	1	24624	3	Y	11761	11761	0			102
							12937	9									

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177632	X	132649	-0-	-44983	-0-	2806	1	129001	3	Y	747	102	0	552	1	93
							20	4	822	9							
03	196664	X	158603	-0-	-38061	-0-	3353	1	154615	3	Y	566	140	0	472	1	47
							12	4	623	9							
04	158220	X	144330	-0-	-13890	-0-	3197	1	140319	3	Y	736	213	0	487	1	83
							4	4	810	9							
05	163494	X	142244	-0-	-21250	-0-	3085	1	138439	3	Y	649	195	0	466	1	71
							6	4	714	9							
*06	156870	X	130380	-0-	-26490	-0-	2874	1	126974	3	Y	480	101	0	434	1	16
							4	4	528	9							
07	158596	X	133296	-0-	-25300	-0-	2556	1	130229	3	Y	463	147	0	320	1	12
							2	4	509	9							

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46312	X	24831	-0-	-21481	-0-	454	1	21482	3	Y	2628	2590	0			38
							4	4	2891	9							
03	49569	X	36457	-0-	-13112	-0-	678	1	31208	3	Y	4154	4154	0			38
							2	4	4569	9							
04	44970	X	33166	-0-	-11804	-0-	656	1	28768	3	Y	3401	3401	0			38
							1	4	3741	9							
05	36518	X	30758	-0-	-5760	-0-	585	1	26263	3	Y	3554	3554	0			38
							1	4	3909	9							
*06	34650	X	30430	-0-	-4220	-0-	598	1	26399	3	Y	3120	3120	0			38
							1	4	3432	9							
07	36456	X	29295	-0-	-7161	-0-	469	1	23853	3	Y	4521	4521	0			38
							4973	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75152	X	47903	-0-	-27249	-0-	1661	1	45214	3	Y	924	226	0	489	1	209
							12	4	1016	9							
03	75144	X	38955	-0-	-36189	-0-	1862	1	36231	3	Y	777	390	0	336	1	260
							7	4	855	9							
04	69390	X	39587	-0-	-29803	-0-	1764	1	37384	3	Y	397	319	0	276	1	62
							2	4	437	9							
05	58373	X	39343	-0-	-19030	-0-	1664	1	37195	3	Y	437	298	0	143	1	58
							3	4	481	9							
*06	51330	X	34352	-0-	-16978	-0-	1432	1	32200	3	Y	653	169	0	387	1	155
							2	4	718	9							
07	53041	X	29573	-0-	-23468	-0-	1189	1	27651	3	Y	665	245	0	354	1	221
							1	4	732	9							

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197064	X	152126	-0-	-44938	-0-	3206	1	146990	3	Y	1730	115	0	1381	1	234
							27	4	1903	9							
03	218178	X	172420	-0-	-45758	-0-	3628	1	167340	3	Y	1308	158	0	1258	1	126
							13	4	1439	9							
04	174450	X	151532	-0-	-22918	-0-	3333	1	146271	3	Y	1749	231	0	1404	1	240
							4	4	1924	9							
05	180265	X	156882	-0-	-23383	-0-	3384	1	151759	3	Y	1575	204	0	1396	1	215
							6	4	1733	9							
*06	173250	X	149232	-0-	-24018	-0-	3271	1	144500	3	Y	1324	114	0	1375	1	50
							5	4	1456	9							
07	172422	X	137378	-0-	-35044	-0-	2618	1	133280	3	Y	1344	165	0	1186	1	43
							2	4	1478	9							

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	179480	X	119942	-0-	-59538	-0-	2526	1	116734	3	Y	613	96	0	442	1	75
							8	4	674	9							
03	193967	X	160931	-0-	-33036	-0-	3403	1	156885	3	Y	576	132	0	470	1	49
							9	4	634	9							
04	169350	X	164551	-0-	-4799	-0-	3644	1	160009	3	Y	813	214	0	553	1	95
							4	4	894	9							
05	177031	X	177031	-0-	-0-	-0-	3841	1	172399	3	Y	713	219	0	512	1	77
							7	4	784	9							
*06	169350	X	164478	-0-	-4872	-0-	3626	1	160250	3	Y	542	127	0	475	1	17
							6	4	596	9							
07	170035	X	163194	-0-	-6841	-0-	3131	1	159443	3	Y	561	184	0	380	1	14
							3	4	617	9							

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182476	X	137947	-0-	-44529	-0-	2931	1	134198	3	Y	731	108	0	533	1	90
							14	4	804	9							
03	202027	X	155867	-0-	-46160	-0-	3286	1	151517	3	Y	957	149	0	810	1	88
							11	4	1053	9							
04	184050	X	148054	-0-	-35996	-0-	3278	1	143881	3	Y	810	210	0	593	1	95
							4	4	891	9							
05	190185	X	155322	-0-	-34863	-0-	3370	1	151154	3	Y	720	199	0	534	1	82
							6	4	792	9							
*06	183000	X	158063	-0-	-24937	-0-	3489	1	153975	3	Y	540	120	0	485	1	17
							5	4	594	9							
07	155868	X	145687	-0-	-10181	-0-	2794	1	142282	3	Y	554	173	0	384	1	14
							2	4	609	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62440	X	23854	-0-	-38586	-0-	434	1	20924	3	Y	2269	2231	0	18	1	20
							2496	9									
03	64914	X	34271	-0-	-30643	-0-	610	1	28196	3	Y	4966	4966	0			20
							2	4	5463	9							
04	37080	X	32475	-0-	-4605	-0-	626	1	27374	3	Y	4067	4067	0			20
							1	4	4474	9							
05	35929	X	31271	-0-	-4658	-0-	594	1	26608	3	Y	3698	3698	0			20
							1	4	4068	9							
*06	31140	X	30438	-0-	-702	-0-	585	1	25834	3	Y	3653	3650	0			23
							1	4	4018	9							
07	34286	X	31788	-0-	-2498	-0-	501	1	25468	3	Y	5290	5290	0			23
							5819	9									

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45976	X	25967	-0-	-20009	-0-	447	1	21570	3	Y	3590	3530	0	28	1	32
							1	4	3949	9							
03	37045	X	27025	-0-	-10020	-0-	435	1	20122	3	Y	5878	5878	0			32
							2	4	6466	9							
04	29905	X	29905	-0-	-0-	-0-	550	1	24059	3	Y	4814	4814	0			32
							1	4	5295	9							
05	35623	X	35623	-0-	-0-	-0-	679	1	30487	3	Y	4051	4051	0			32
							1	4	4456	9							
*06	27090	X	23548	-0-	-3542	-0-	434	1	19213	3	Y	3545	3543	0			34
							1	4	3900	9							
07	27993	X	24685	-0-	-3308	-0-	367	1	18669	3	Y	5135	5135	0			34
							5649	9									

STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48944	X	23891	-0-	-25053	-0-	431	1	20205	3	Y	2957	2901	0	26	1	30
							2	4	3253	9							
03	44485	X	25499	-0-	-18986	-0-	430	1	19797	3	Y	4792	4792	0			30
							1	4	5271	9							
04	29253	X	29253	-0-	-0-	-0-	557	1	24380	3	Y	3924	3924	0			30
							4316	9									
05	35721	X	35721	-0-	-0-	-0-	686	1	30803	3	Y	3846	3846	0			30
							1	4	4231	9							
*06	25590	X	24803	-0-	-787	-0-	456	1	20189	3	Y	3779	3777	0			32
							1	4	4157	9							
07	29543	X	24321	-0-	-5222	-0-	355	1	17945	3	Y	5474	5474	0			32
							6021	9									

STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37716	X	19239	-0-	-18477	-0-	341	1	16511	3	Y	2170	2134	0	17	1	19
							2387	9									
03	33449	X	23640	-0-	-9809	-0-	406	1	18749	3	Y	4076	4076	0			19
							1	4	4484	9							
04	26527	X	26527	-0-	-0-	-0-	510	1	22344	3	Y	3338	3338	0			19
							1	4	3672	9							
05	33714	X	33714	-0-	-0-	-0-	652	1	29299	3	Y	3420	3420	0			19
							1	4	3762	9							
*06	21682	X	21682	-0-	-0-	-0-	409	1	18111	3	Y	2874	2872	0			21
							1	4	3161	9							
07	27280	X	21280	-0-	-6000	-0-	322	1	16379	3	Y	4163	4163	0			21
							4579	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172424 X	103686	-0-	-68738	-0-	2193	1	101118	3	Y	332	301	1			31
						10	4	365	9							
03	189534 X	132145	-0-	-57389	-0-	2800	1	129053	3	Y	257	163	1			125
						9	4	283	9							
04	145770 X	71392	-0-	-74378	-0-	1576	1	69711	3	Y	93	175	1			43
						3	4	102	9							
05	148955 X	113958	-0-	-34997	-0-	2476	1	111255	3	Y	203	147	1			99
						4	4	223	9							
*06	144150 X	116557	-0-	-27593	-0-	2577	1	113727	3	Y	226	264	1			61
						4	4	249	9							
07	132153 X	110814	-0-	-21339	-0-	2131	1	108449	3	Y	211	158	1			114
						2	4	232	9							

JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

02	161644 X	102157	-0-	-59487	-0-	2170	1	99639	3	Y	307	278	1			29
						10	4	338	9							
03	177816 X	123625	-0-	-54191	-0-	2616	1	120562	3	Y	398	233	1			194
						9	4	438	9							
04	135150 X	67095	-0-	-68055	-0-	1474	1	65191	3	Y	388	403	1			179
						3	4	427	9							
05	137206 X	113643	-0-	-23563	-0-	2466	1	110800	3	Y	339	353	1			165
						4	4	373	9							
*06	132780 X	108328	-0-	-24452	-0-	2397	1	105748	3	Y	163	284	1			44
						4	4	179	9							
07	123628 X	102887	-0-	-20741	-0-	1979	1	100743	3	Y	148	112	1			80
						2	4	163	9							

JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636

02	163912 X	96565	-0-	-67347	-0-	2043	1	94161	3	Y	320	290	1			30
						9	4	352	9							
03	177506 X	125484	-0-	-52022	-0-	2659	1	122521	3	Y	268	168	1			130
						9	4	295	9							
04	135510 X	66077	-0-	-69433	-0-	1454	1	64342	3	Y	253	267	1			116
						3	4	278	9							
05	136462 X	111043	-0-	-25419	-0-	2412	1	108397	3	Y	210	224	1			102
						3	4	231	9							
*06	132060 X	102891	-0-	-29169	-0-	2274	1	100470	3	Y	130	197	1			35
						4	4	143	9							
07	125488 X	102667	-0-	-22821	-0-	1975	1	100547	3	Y	130	95	1			70
						2	4	143	9							

JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799

02	162288 X	80967	-0-	-81321	-0-	1672	1	79232	3	Y	49	42	1			7
						9	4	54	9							
03	166873 X	109310	-0-	-57563	-0-	2320	1	106957	3	Y	22	26	1			3
						9	4	24	9							
04	135120 X	90364	-0-	-44756	-0-	2006	1	88350	3	Y	5	7	1			1
						2	4	6	9							
05	135377 X	94327	-0-	-41050	-0-	2055	1	92261	3	Y	7	7	1			1
						3	4	8	9							
*06	131010 X	87585	-0-	-43425	-0-	1947	1	85618	3	Y	15	12	1			4
						3	4	17	9							
07	109306 X	68718	-0-	-40588	-0-	1312	1	67388	3	Y	15	14	1			5
						1	4	17	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171108 X	93058	-0-	-78050	-0-	1936	1	90769	3	Y	313	270	1			43
						9	4	344	9							
03	173662 X	122758	-0-	-50904	-0-	2600	1	119846	3	Y	275	283	1			35
						9	4	303	9							
04	133620 X	107530	-0-	-26090	-0-	2381	1	104931	3	Y	195	184	1			46
						3	4	215	9							
05	133858 X	109462	-0-	-24396	-0-	2379	1	106805	3	Y	250	250	1			46
						3	4	275	9							
*06	129540 X	102497	-0-	-27043	-0-	2269	1	100058	3	Y	152	154	1			44
						3	4	167	9							
07	122760 X	84602	-0-	-38158	-0-	1620	1	82794	3	Y	170	154	1			60
						1	4	187	9							

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622

02	153356 X	87348	-0-	-66008	-0-	1835	1	85089	3	Y	372	321	1			51
						15	4	409	9							
03	154442 X	107386	-0-	-47056	-0-	2271	1	104677	3	Y	391	393	1			49
						8	4	430	9							
04	121530 X	87096	-0-	-34434	-0-	1926	1	84810	3	Y	325	298	1			76
						2	4	358	9							
05	125581 X	100118	-0-	-25463	-0-	2172	1	97448	3	Y	450	444	1			82
						3	4	495	9							
*06	121530 X	97178	-0-	-24352	-0-	2143	1	94607	3	Y	386	358	1			110
						3	4	425	9							
07	107384 X	79331	-0-	-28053	-0-	1522	1	77617	3	Y	174	223	1			61
						1	4	191	9							

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

02	172872 X	95762	-0-	-77110	-0-	1990	1	92951	3	Y	737	636	1			101
						10	4	811	9							
03	166625 X	120338	-0-	-46287	-0-	2532	1	116720	3	Y	979	957	1			123
						9	4	1077	9							
04	134130 X	102884	-0-	-31246	-0-	2257	1	99399	3	Y	1114	976	1			261
						3	4	1225	9							
05	137609 X	108249	-0-	-29360	-0-	2343	1	105195	3	Y	643	787	1			117
						4	4	707	9							
*06	133170 X	104192	-0-	-28978	-0-	2293	1	101241	3	Y	595	542	1			170
						3	4	655	9							
07	120342 X	88680	-0-	-31662	-0-	1692	1	86237	3	Y	682	612	1			240
						1	4	750	9							

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

02	199360 X	142004	-0-	-57356	-0-	3008	1	138005	3	Y	881	108	0	661	1	112
						22	4	969	9							
03	204507 X	173183	-0-	-31324	-0-	3660	1	168717	3	Y	721	148	0	622	1	63
						13	4	793	9							
04	163858 X	163858	-0-	-0-	-0-	3626	1	159165	3	Y	966	232	0	681	1	116
						4	4	1063	9							
05	170202 X	170202	-0-	-0-	-0-	3689	1	165532	3	Y	885	220	0	677	1	104
						7	4	974	9							
*06	163046 X	163046	-0-	-0-	-0-	3589	1	158683	3	Y	698	125	0	653	1	24
						6	4	768	9							
*07	178168 X	178168	-0-	-0-	-0-	3415	1	173995	3	Y	686	181	0	510	1	19
						3	4	755	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50232 X	25087	-0-	-25145	-0-	487	1	22372	3	Y	2024	1974	0			50
						2	4	2226	9							
03	45043 X	27615	-0-	-17428	-0-	515	1	23744	3	Y	3049	3049	0			50
						2	4	3354	9							
04	27660 X	24407	-0-	-3253	-0-	483	1	21176	3	Y	2497	2497	0			50
						1	4	2747	9							
05	28582 X	25810	-0-	-2772	-0-	501	1	22417	3	Y	2628	2628	0			50
						1	4	2891	9							
*06	27660 X	23754	-0-	-3906	-0-	465	1	20624	3	Y	2422	2422	0			50
						1	4	2664	9							
07	27776 X	21640	-0-	-6136	-0-	344	1	17435	3	Y	3510	3510	0			50
						3861	9									

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51100 X	25043	-0-	-26057	-0-	497	1	22910	3	Y	1485	1457	0			28
						2	4	1634	9							
03	46469 X	25847	-0-	-20622	-0-	497	1	22906	3	Y	2220	2220	0			28
						2	4	2442	9							
04	28530 X	24495	-0-	-4035	-0-	501	1	21993	3	Y	1818	1818	0			28
						1	4	2000	9							
05	29481 X	25139	-0-	-4342	-0-	501	1	22448	3	Y	1990	1990	0			28
						1	4	2189	9							
*06	26820 X	22615	-0-	-4205	-0-	459	1	20194	3	Y	1783	1783	0			28
						1	4	1961	9							
07	27714 X	18496	-0-	-9218	-0-	301	1	15351	3	Y	2585	2585	0			28
						2844	9									

DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37576 X	17433	-0-	-20143	-0-	334	1	15450	3	Y	1498	1479	0			19
						1	4	1648	9							
03	34596 X	20098	-0-	-14498	-0-	373	1	17184	3	Y	2309	2309	0			19
						1	4	2540	9							
04	21810 X	18900	-0-	-2910	-0-	375	1	16445	3	Y	1891	1891	0			19
						2080	9									
05	22537 X	17659	-0-	-4878	-0-	337	1	15119	3	Y	2002	2002	0			19
						1	4	2202	9							
*06	21810 X	15311	-0-	-6499	-0-	295	1	12961	3	Y	1868	1868	0			19
						2055	9									
07	20088 X	16339	-0-	-3749	-0-	258	1	13103	3	Y	2707	2707	0			19
						2978	9									

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78680 X	32473	-0-	-46207	-0-	631	1	29109	3	Y	2481	2442	0			39
						4	4	2729	9							
03	71331 X	38040	-0-	-33291	-0-	721	1	33224	3	Y	3720	3720	0			39
						3	4	4092	9							
04	38070 X	34297	-0-	-3773	-0-	690	1	30254	3	Y	3047	3047	0			39
						1	4	3352	9							
05	39339 X	33343	-0-	-5996	-0-	650	1	29187	3	Y	3186	3186	0			39
						1	4	3505	9							
*06	36420 X	29297	-0-	-7123	-0-	584	1	25718	3	Y	2722	2722	0			39
						1	4	2994	9							
07	38037 X	25364	-0-	-12673	-0-	406	1	20618	3	Y	3945	3945	0			39
						4340	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102088 X	51254	-0-	-50834	-0-	954	1	44203	3	Y	5537	5451	0			86
						6	4	6091	9							
03	63953 X	58523	-0-	-5430	-0-	1067	1	49112	3	Y	7582	7582	0			86
						4	4	8340	9							
04	64620 X	50068	-0-	-14552	-0-	963	1	42274	3	Y	6209	6209	0			86
						1	4	6830	9							
05	66774 X	49489	-0-	-17285	-0-	929	1	41662	3	Y	6269	6269	0			86
						2	4	6896	9							
*06	64620 X	45030	-0-	-19590	-0-	868	1	38313	3	Y	5316	5316	0			86
						1	4	5848	9							
07	58528 X	46643	-0-	-11885	-0-	735	1	37375	3	Y	7756	7704	0			138
						1	4	8532	9							

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99316 X	50183	-0-	-49133	-0-	889	1	41601	3	Y	6990	6891	0			99
						4	4	7689	9							
03	63728 X	63728	-0-	-0-	-0-	1104	1	50854	3	Y	10696	10696	0			99
						4	4	11766	9							
04	62490 X	55185	-0-	-7305	-0-	1015	1	44533	3	Y	8760	8760	0			99
						1	4	9636	9							
05	64573 X	56338	-0-	-8235	-0-	1028	1	46073	3	Y	8395	8395	0			99
						2	4	9235	9							
*06	62490 X	43875	-0-	-18615	-0-	831	1	36692	3	Y	5774	5774	0			99
						1	4	6351	9							
07	63736 X	42691	-0-	-21045	-0-	645	1	32782	3	Y	8421	8369	0			151
						1	4	9263	9							

STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112924 X	51554	-0-	-61370	-0-	902	1	42812	3	Y	7124	7034	0			90
						4	4	7836	9							
03	70866 X	68068	-0-	-2798	-0-	1163	1	53549	3	Y	12138	12138	0			90
						4	4	13352	9							
04	72270 X	60678	-0-	-11592	-0-	1108	1	48635	3	Y	9940	9940	0			90
						1	4	10934	9							
05	74679 X	58416	-0-	-16263	-0-	1035	1	46445	3	Y	9940	9940	0			90
						2	4	10934	9							
*06	72270 X	50316	-0-	-21954	-0-	933	1	41202	3	Y	7436	7436	0			90
						1	4	8180	9							
07	68076 X	51711	-0-	-16365	-0-	767	1	39031	3	Y	10829	10777	0			142
						1	4	11912	9							

STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99624 X	40558	-0-	-59066	-0-	729	1	34042	3	Y	5257	5185	0			72
						4	4	5783	9							
03	86800 X	50903	-0-	-35897	-0-	911	1	41941	3	Y	7316	7316	0			72
						3	4	8048	9							
04	47730 X	47138	-0-	-592	-0-	904	1	39643	3	Y	5991	5991	0			72
						1	4	6590	9							
05	49321 X	46777	-0-	-2544	-0-	870	1	39050	3	Y	6232	6232	0			72
						2	4	6855	9							
*06	47730 X	41825	-0-	-5905	-0-	792	1	34917	3	Y	5559	5559	0			72
						1	4	6115	9							
07	49321 X	39196	-0-	-10125	-0-	584	1	29691	3	Y	8109	8057	0			124
						1	4	8920	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104020	X	47682	-0-	-56338	-0-	907	1	41915	3	Y	4413	4347	0			66
							6	4	4854	9							
03	91450	X	54885	-0-	-36565	-0-	988	1	45491	3	Y	7638	7638	0			66
							4	4	8402	9							
04	52590	X	49289	-0-	-3301	-0-	945	1	41462	3	Y	6255	6255	0			66
							1	4	6881	9							
05	54343	X	50030	-0-	-4313	-0-	957	1	42947	3	Y	5567	5567	0			66
							2	4	6124	9							
*06	52590	X	44573	-0-	-8017	-0-	854	1	37650	3	Y	5516	5516	0			66
							1	4	6068	9							
07	54343	X	43155	-0-	-11188	-0-	661	1	33642	3	Y	8046	7994	0			118
							1	4	8851	9							

STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

02	93912	X	45076	-0-	-48836	-0-	850	1	39730	3	Y	4080	3991	0			89
							8	4	4488	9							
03	91884	X	48956	-0-	-42928	-0-	887	1	40852	3	Y	6558	6558	0			89
							3	4	7214	9							
04	51900	X	42358	-0-	-9542	-0-	812	1	35637	3	Y	5371	5371	0			89
							1	4	5908	9							
05	53630	X	42580	-0-	-11050	-0-	797	1	35790	3	Y	5446	5446	0			89
							2	4	5991	9							
*06	51900	X	36917	-0-	-14983	-0-	703	1	30947	3	Y	4787	4787	0			89
							1	4	5266	9							
07	49910	X	32026	-0-	-17884	-0-	470	1	23867	3	Y	6990	6938	0			141
							7689	9									

CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					53
03	341	N	94	-0-	-247	-0-	94	3			N	-0-					53
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					53
05	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	3			N	-0-					53
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					53
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					53

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

02	146720	X	109431	-0-	-37289	-0-	109431	2			N	-0-					-0-
03	154659	X	119296	-0-	-35363	-0-	119296	2			N	-0-					-0-
04	141660	X	110902	-0-	-30758	-0-	110902	2			N	-0-					-0-
05	138291	X	108871	-0-	-29420	-0-	108871	2			N	-0-					-0-
06	123570	X	102006	-0-	-21564	-0-	102006	2			N	-0-					-0-
07	121148	X	101259	-0-	-19889	-0-	101259	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	185024 X	143243	-0-	-41781	-0-	143243	2			N	-0-			-0-
03	193967 X	144884	-0-	-49083	-0-	144884	2			N	-0-			-0-
04	178200 X	148657	-0-	-29543	-0-	148657	2			N	-0-			-0-
05	174220 X	146983	-0-	-27237	-0-	146983	2			N	-0-			-0-
06	157470 X	145040	-0-	-12430	-0-	145040	2			N	-0-			-0-
07	158596 X	128210	-0-	-30386	-0-	128210	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

02	169176 X	124017	-0-	-45159	-0-	124017	2			N	-0-			-0-
03	176111 X	130795	-0-	-45316	-0-	130795	2			N	-0-			-0-
04	160410 X	126554	-0-	-33856	-0-	126554	2			N	-0-			-0-
05	155930 X	117844	-0-	-38086	-0-	117844	2			N	-0-			-0-
06	139410 X	110239	-0-	-29171	-0-	110239	2			N	-0-			-0-
07	137299 X	110633	-0-	-26666	-0-	110633	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

02	119280 X	71936	-0-	-47344	-0-	71936	2			N	-0-			-0-
03	119443 X	79603	-0-	-39840	-0-	79603	2			N	-0-			-0-
04	105090 X	68859	-0-	-36231	-0-	68859	2			N	-0-			-0-
05	99107 X	51432	-0-	-47675	-0-	51432	2			N	-0-			-0-
06	85590 X	49513	-0-	-36077	-0-	49513	2			N	-0-			-0-
07	79639 X	58094	-0-	-21545	-0-	58094	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

02	173432 X	118786	-0-	-54646	-0-	118786	2			N	-0-			-0-
03	178591 X	130943	-0-	-47648	-0-	130943	2			N	-0-			-0-
04	161880 X	121418	-0-	-40462	-0-	121418	2			N	-0-			-0-
05	156643 X	117163	-0-	-39480	-0-	117163	2			N	-0-			-0-
06	138420 X	109021	-0-	-29399	-0-	109021	2			N	-0-			-0-
07	131502 X	100709	-0-	-30793	-0-	100709	2			N	-0-			-0-

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

02	120400 X	76005	-0-	-44395	-0-	76005	2			N	-0-			-0-
03	119877 X	87977	-0-	-31900	-0-	87977	2			N	-0-			-0-
04	106020 X	79392	-0-	-26628	-0-	79392	2			N	-0-			-0-
05	102796 X	76891	-0-	-25905	-0-	76891	2			N	-0-			-0-
06	89640 X	71261	-0-	-18379	-0-	71261	2			N	-0-			-0-
07	87978 X	68313	-0-	-19665	-0-	68313	2			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

02	9128 X	7536	-0-	-1592	-0-	202	1	7334	2	N	-0-			-0-
03	9858 X	7756	-0-	-2102	-0-	248	1	7508	2	N	-0-			-0-
04	9390 X	7664	-0-	-1726	-0-	238	1	7426	2	N	-0-			-0-
05	9486 X	7804	-0-	-1682	-0-	248	1	7556	2	N	-0-			-0-
06	8850 X	7467	-0-	-1383	-0-	247	1	7220	2	N	-0-			-0-
07	8339 X	6926	-0-	-1413	-0-	99	1	6827	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628 X	5129	-0-	-499	-0-	137	1	4992	2	N	-0-					-0-
03	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	223	1	6759	2	N	-0-					-0-
04	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	242	1	7569	2	N	-0-					-0-
05	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	237	1	7216	2	N	-0-					-0-
06	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	231	1	6752	2	N	-0-					-0-
07	6231 X	6196	-0-	-35	-0-	88	1	6108	2	N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

02	1988 N	1594	-0-	-394	-0-	156	1	1438	2	N	-0-					-0-
03	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	113	1	2000	2	N	-0-					-0-
04	2190 N	2024	-0-	-166	-0-	284	1	1740	2	N	-0-					-0-
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	433	1	1911	2	N	-0-					-0-
06	2040 N	2020	-0-	-20	-0-	409	1	1611	2	N	-0-					-0-
07	2077 N	1637	-0-	-440	-0-	100	1	1537	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

02	4648 X	4307	-0-	-341	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
03	5146 X	4251	-0-	-895	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	4980 X	3915	-0-	-1065	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4023	-0-	-968	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	4373	-0-	-337	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
*07	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

02	3976 X	3947	-0-	-29	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
03	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
04	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
05	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
06	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
*07	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

02	5908 X	5014	-0-	-894	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	5882	-0-	-659	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
04	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5665	-0-	-39	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	5197	-0-	-503	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	6260	-0-	-157	-0-	6260	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

02	7896 X	1097	-0-	-6799	-0-	66	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	8401 X	7373	-0-	-1028	-0-	52	1	7321	2	N	-0-					-0-
04	7590 X	6870	-0-	-720	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
05	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	6731	-0-	-409	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
07	7378 X	6546	-0-	-832	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
*07	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24136 X	23251	-0-	-885	-0-	23251	2			N	-0-					-0-
03	26195 X	24071	-0-	-2124	-0-	24071	2			N	-0-					-0-
04	29310 X	22545	-0-	-6765	-0-	22545	2			N	-0-					-0-
05	30287 X	24501	-0-	-5786	-0-	24501	2			N	-0-					-0-
06	29310 X	22572	-0-	-6738	-0-	22572	2			N	-0-					-0-
07	25730 X	23121	-0-	-2609	-0-	23121	2			N	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

02	12376 X	11158	-0-	-1218	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
03	13547 X	11868	-0-	-1679	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
04	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
05	13516 X	13324	-0-	-192	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
06	11970 X	11829	-0-	-141	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
07	13702 X	10700	-0-	-3002	-0-	10700	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

02	33880 X	29920	-0-	-3960	-0-	126	1	29794	2	N	-0-					-0-
03	36518 X	31864	-0-	-4654	-0-	59	1	31805	2	N	-0-					-0-
04	34650 X	30296	-0-	-4354	-0-	30296	2			N	-0-					-0-
05	35030 X	31106	-0-	-3924	-0-	31106	2			N	-0-					-0-
06	33060 X	29557	-0-	-3503	-0-	29557	2			N	-0-					-0-
07	33139 X	29225	-0-	-3914	-0-	29225	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

02	32648 X	29414	-0-	-3234	-0-	76	1	29338	2	N	-0-					-0-
03	35216 X	31715	-0-	-3501	-0-	52	1	31663	2	N	-0-					-0-
04	32700 X	29905	-0-	-2795	-0-	29905	2			N	-0-					-0-
05	33790 X	31124	-0-	-2666	-0-	31124	2			N	-0-					-0-
06	32370 X	29296	-0-	-3074	-0-	29296	2			N	-0-					-0-
07	32581 X	29298	-0-	-3283	-0-	29298	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

02	67704 X	58218	-0-	-9486	-0-	122	1	58096	2	N	-0-					-0-
03	72974 X	63581	-0-	-9393	-0-	59	1	63522	2	N	-0-					-0-
04	68520 X	59280	-0-	-9240	-0-	59280	2			N	-0-					-0-
05	68603 X	60407	-0-	-8196	-0-	60407	2			N	-0-					-0-
06	64470 X	57407	-0-	-7063	-0-	57407	2			N	-0-					-0-
07	64449 X	56898	-0-	-7551	-0-	56898	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

02	26124 X	23557	-0-	-2567	-0-	23557	2			N	-0-					-0-
03	28923 X	25483	-0-	-3440	-0-	25483	2			N	-0-					-0-
04	27990 X	23999	-0-	-3991	-0-	23999	2			N	-0-					-0-
05	27962 X	24077	-0-	-3885	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
06	26310 X	22608	-0-	-3702	-0-	22608	2			N	-0-					-0-
07	26071 X	20647	-0-	-5424	-0-	20647	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

02	53172 X	45205	-0-	-7967	-0-	123	1	45082	2	N	-0-					-0-
03	57505 X	50774	-0-	-6731	-0-	59	1	50715	2	N	-0-					-0-
04	54180 X	47375	-0-	-6805	-0-	47375	2			N	-0-					-0-
05	54436 X	47384	-0-	-7052	-0-	47384	2			N	-0-					-0-
06	50970 X	44964	-0-	-6006	-0-	44964	2			N	-0-					-0-
07	50778 X	44970	-0-	-5808	-0-	44970	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45052 X	39559	-0-	-5493	-0-	126	1	39433	2	N	-0-					-0-
03	48887 X	42231	-0-	-6656	-0-	59	1	42172	2	N	-0-					-0-
04	45960 X	39674	-0-	-6286	-0-	39674	2			N	-0-					-0-
05	46035 X	41816	-0-	-4219	-0-	41816	2			N	-0-					-0-
06	43230 X	38899	-0-	-4331	-0-	38899	2			N	-0-					-0-
07	43803 X	38765	-0-	-5038	-0-	38765	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

02	32424 X	28788	-0-	-3636	-0-	81	1	28707	2	N	-0-					-0-
03	34968 X	30838	-0-	-4130	-0-	59	1	30779	2	N	-0-					-0-
04	32760 X	29267	-0-	-3493	-0-	29267	2			N	-0-					-0-
05	32984 X	29617	-0-	-3367	-0-	29617	2			N	-0-					-0-
06	31320 X	28051	-0-	-3269	-0-	28051	2			N	-0-					-0-
07	31868 X	28068	-0-	-3800	-0-	28068	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

02	23688 X	19798	-0-	-3890	-0-	44	1	19754	2	N	-0-					-0-
03	26319 X	21765	-0-	-4554	-0-	21765	2			N	-0-					-0-
04	25470 X	19836	-0-	-5634	-0-	19836	2			N	-0-					-0-
05	26319 X	16034	-0-	-10285	-0-	16034	2			N	-0-					-0-
06	23280 X	19399	-0-	-3881	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
07	21917 X	14736	-0-	-7181	-0-	14736	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

02	27575 X	27575	-0-	-0-	-0-	28	1	27547	2	N	-0-					-0-
03	29419 X	28837	-0-	-582	-0-	3	1	28834	2	N	-0-					-0-
04	28470 X	26799	-0-	-1671	-0-	26799	2			N	-0-					-0-
05	29419 X	27140	-0-	-2279	-0-	27140	2			N	-0-					-0-
06	28470 X	23991	-0-	-4479	-0-	23991	2			N	-0-					-0-
07	29419 X	21425	-0-	-7994	-0-	21425	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

02	37688 X	33812	-0-	-3876	-0-	76	1	33736	2	N	-0-					-0-
03	41261 X	36826	-0-	-4435	-0-	52	1	36774	2	N	-0-					-0-
04	39720 X	35375	-0-	-4345	-0-	35375	2			N	-0-					-0-
05	39370 X	36066	-0-	-3304	-0-	36066	2			N	-0-					-0-
06	37500 X	34157	-0-	-3343	-0-	34157	2			N	-0-					-0-
07	37448 X	34249	-0-	-3199	-0-	34249	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

02	25256 X	22996	-0-	-2260	-0-	73	1	22923	2	N	-0-					-0-
03	27063 X	25545	-0-	-1518	-0-	52	1	25493	2	N	-0-					-0-
04	26190 X	23933	-0-	-2257	-0-	23933	2			N	-0-					-0-
05	27063 X	23261	-0-	-3802	-0-	23261	2			N	-0-					-0-
06	25290 X	22395	-0-	-2895	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
07	25544 X	22550	-0-	-2994	-0-	22550	2			N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34300 X	30160	-0-	-4140	-0-	1257	1	28903	2	N	-0-					-0-
03	37975 X	30673	-0-	-7302	-0-	1524	1	29149	2	N	-0-					-0-
04	33720 X	28954	-0-	-4766	-0-	1437	1	27517	2	N	-0-					-0-
05	33511 X	29560	-0-	-3951	-0-	1519	1	28041	2	N	-0-					-0-
06	32430 X	26693	-0-	-5737	-0-	1574	1	25119	2	N	-0-					-0-
07	33387 X	28778	-0-	-4609	-0-	1719	1	27059	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

02	31304 X	27442	-0-	-3862	-0-	951	1	26491	2	N	-0-					-0-
03	33263 X	30962	-0-	-2301	-0-	1287	1	29675	2	N	-0-					-0-
04	31680 X	29356	-0-	-2324	-0-	1261	1	28095	2	N	-0-					-0-
05	31713 X	29569	-0-	-2144	-0-	1298	1	28271	2	N	-0-					-0-
06	30690 X	28523	-0-	-2167	-0-	1278	1	27245	2	N	-0-					-0-
07	30969 X	28816	-0-	-2153	-0-	1322	1	27494	2	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

02	42560 X	35376	-0-	-7184	-0-	959	1	34417	2	N	-0-					-0-
03	45849 X	40103	-0-	-5746	-0-	989	1	39114	2	N	-0-					-0-
04	42690 X	37095	-0-	-5595	-0-	1123	1	35972	2	N	-0-					-0-
05	44113 X	36552	-0-	-7561	-0-	1137	1	35415	2	N	-0-					-0-
06	40830 X	39038	-0-	-1792	-0-	1463	1	37575	2	N	-0-					-0-
07	40114 X	13459	-0-	-26655	-0-	518	1	12941	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

02	40336 X	40336	-0-	-0-	-0-	1509	1	38827	2	N	-0-					-0-
03	52235 X	44205	-0-	-8030	-0-	1988	1	42217	2	N	-0-					-0-
04	50550 X	44311	-0-	-6239	-0-	2013	1	42298	2	N	-0-					-0-
05	52235 X	42998	-0-	-9237	-0-	1884	1	41114	2	N	-0-					-0-
06	46151 X	46151	-0-	-0-	-0-	1851	1	44300	2	N	-0-					-0-
07	45787 X	44690	-0-	-1097	-0-	1956	1	42734	2	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

02	28196 X	26216	-0-	-1980	-0-	32	1	26184	2	N	-0-					-0-
03	31217 X	27325	-0-	-3892	-0-	27325	2			N	-0-					-0-
04	30210 X	24561	-0-	-5649	-0-	24561	2			N	-0-					-0-
05	29481 X	24988	-0-	-4493	-0-	24988	2			N	-0-					-0-
06	28200 X	24491	-0-	-3709	-0-	24491	2			N	-0-					-0-
07	29016 X	20683	-0-	-8333	-0-	20683	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

02	31472 X	27964	-0-	-3508	-0-	49	1	27915	2	N	-0-					-0-
03	34844 X	28837	-0-	-6007	-0-	3	1	28834	2	N	-0-					-0-
04	33720 X	27677	-0-	-6043	-0-	27677	2			N	-0-					-0-
05	32891 X	27780	-0-	-5111	-0-	27780	2			N	-0-					-0-
06	31830 X	26553	-0-	-5277	-0-	26553	2			N	-0-					-0-
07	30969 X	22376	-0-	-8593	-0-	22376	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49700 X	42907	-0-	-6793	-0-	95	1	42812	2	N	-0-					-0-
03	55025 X	46663	-0-	-8362	-0-	46663	2			N	-0-					-0-
04	53250 X	43825	-0-	-9425	-0-	43825	2			N	-0-					-0-
05	47957 X	39895	-0-	-8062	-0-	39895	2			N	-0-					-0-
06	45960 X	41140	-0-	-4820	-0-	41140	2			N	-0-					-0-
07	47492 X	34728	-0-	-12764	-0-	34728	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25088 X	25060	-0-	-28	-0-	95	1	24965	2	N	-0-					-0-
03	27776 X	26840	-0-	-936	-0-	26840	2			N	-0-					-0-
04	26880 X	15209	-0-	-11671	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
05	27745 X	27211	-0-	-534	-0-	27211	2			N	-0-					-0-
06	26850 X	22898	-0-	-3952	-0-	3	1	22895	2	N	-0-					-0-
07	27745 X	17724	-0-	-10021	-0-	17724	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32676 X	26947	-0-	-5729	-0-	95	1	26852	2	N	-0-					-0-
03	36177 X	27805	-0-	-8372	-0-	27805	2			N	-0-					-0-
04	35010 X	27167	-0-	-7843	-0-	27167	2			N	-0-					-0-
05	34410 X	25705	-0-	-8705	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
06	30090 X	27611	-0-	-2479	-0-	27611	2			N	-0-					-0-
07	29822 X	21422	-0-	-8400	-0-	21422	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29624 X	25939	-0-	-3685	-0-	95	1	25844	2	N	-0-					-0-
03	32798 X	26845	-0-	-5953	-0-	26845	2			N	-0-					-0-
04	31740 X	24958	-0-	-6782	-0-	24958	2			N	-0-					-0-
05	32023 X	24160	-0-	-7863	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
06	30030 X	25309	-0-	-4721	-0-	25309	2			N	-0-					-0-
07	28706 X	20249	-0-	-8457	-0-	20249	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68096 X	62130	-0-	-5966	-0-	62130	2			N	-0-					-0-
03	75392 X	66667	-0-	-8725	-0-	66667	2			N	-0-					-0-
04	72960 X	63134	-0-	-9826	-0-	63134	2			N	-0-					-0-
05	73687 X	63228	-0-	-10459	-0-	63228	2			N	-0-					-0-
06	68460 X	59868	-0-	-8592	-0-	59868	2			N	-0-					-0-
07	68789 X	54310	-0-	-14479	-0-	54310	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16604 X	15836	-0-	-768	-0-	978	1	14858	2	Y	-0-					-0-
03	19065 X	16659	-0-	-2406	-0-	1027	1	15632	2	Y	-0-					-0-
04	18450 X	15139	-0-	-3311	-0-	880	1	14259	2	Y	-0-					-0-
05	18259 X	16321	-0-	-1938	-0-	1074	1	15247	2	Y	-0-					-0-
06	17670 X	14328	-0-	-3342	-0-	988	1	13340	2	Y	-0-					-0-
07	17546 X	13325	-0-	-4221	-0-	964	1	12361	2	Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36288 X	30050	-0-	-6238	-0-	30050	2			N	-0-					-0-
03	40176 X	32405	-0-	-7771	-0-	32405	2			N	-0-					-0-
04	38880 X	29300	-0-	-9580	-0-	29300	2			N	-0-					-0-
05	38998 X	29721	-0-	-9277	-0-	29721	2			N	-0-					-0-
06	34620 X	27650	-0-	-6970	-0-	27650	2			N	-0-					-0-
07	33263 X	21718	-0-	-11545	-0-	21718	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29540 X	26742	-0-	-2798	-0-	26742	2			N	-0-					-0-
03	32705 X	28674	-0-	-4031	-0-	28674	2			N	-0-					-0-
04	31650 X	27142	-0-	-4508	-0-	27142	2			N	-0-					-0-
05	32240 X	26867	-0-	-5373	-0-	26867	2			N	-0-					-0-
06	29730 X	24611	-0-	-5119	-0-	24611	2			N	-0-					-0-
07	29605 X	22138	-0-	-7467	-0-	22138	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

02	25648 X	22140	-0-	-3508	-0-	22140	2			N	-0-					-0-
03	28396 X	23138	-0-	-5258	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
04	27480 X	17195	-0-	-10285	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
05	27125 X	25607	-0-	-1518	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
06	24750 X	19127	-0-	-5623	-0-	19127	2			N	-0-					-0-
07	24521 X	5188	-0-	-19333	-0-	5188	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

02	30968 X	26964	-0-	-4004	-0-	72	1	26892	2	N	-0-					-0-
03	33666 X	29457	-0-	-4209	-0-	52	1	29405	2	N	-0-					-0-
04	31800 X	27451	-0-	-4349	-0-	27451	2			N	-0-					-0-
05	31403 X	28118	-0-	-3285	-0-	28118	2			N	-0-					-0-
06	29190 X	25870	-0-	-3320	-0-	25870	2			N	-0-					-0-
07	29853 X	26499	-0-	-3354	-0-	26499	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

02	40292 X	34251	-0-	-6041	-0-	76	1	34175	2	N	-0-					-0-
03	43586 X	37345	-0-	-6241	-0-	52	1	37293	2	N	-0-					-0-
04	40680 X	34705	-0-	-5975	-0-	34705	2			N	-0-					-0-
05	40734 X	35932	-0-	-4802	-0-	35932	2			N	-0-					-0-
06	38100 X	32930	-0-	-5170	-0-	32930	2			N	-0-					-0-
07	37913 X	33696	-0-	-4217	-0-	33696	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

02	33908 X	29941	-0-	-3967	-0-	29941	2			N	-0-					-0-
03	37541 X	31944	-0-	-5597	-0-	31944	2			N	-0-					-0-
04	36330 X	29988	-0-	-6342	-0-	29988	2			N	-0-					-0-
05	36425 X	30104	-0-	-6321	-0-	30104	2			N	-0-					-0-
06	33540 X	28173	-0-	-5367	-0-	28173	2			N	-0-					-0-
07	33139 X	22707	-0-	-10432	-0-	22707	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

02	19691 X	19691	-0-	-0-	-0-	1217	1	18474	2	Y	-0-					-0-
03	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	1284	1	19791	2	Y	-0-					-0-
04	24540 X	19079	-0-	-5461	-0-	1108	1	17971	2	Y	-0-					-0-
05	22785 X	20796	-0-	-1989	-0-	1369	1	19427	2	Y	-0-					-0-
06	22050 X	19383	-0-	-2667	-0-	1337	1	18046	2	Y	-0-					-0-
07	21793 X	16095	-0-	-5698	-0-	1165	1	14930	2	Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

02	35020 X	35020	-0-	-0-	-0-	35020	2			N	-0-					-0-
03	36725 X	36725	-0-	-0-	-0-	36725	2			N	-0-					-0-
04	34276 X	34276	-0-	-0-	-0-	34276	2			N	-0-					-0-
05	34437 X	34437	-0-	-0-	-0-	34437	2			N	-0-					-0-
06	32668 X	32668	-0-	-0-	-0-	32668	2			N	-0-					-0-
07	31558 X	28441	-0-	-3117	-0-	28441	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	30163 X	30163	-0-	-0-	-0-	30163	2			N	-0-			-0-
03	32069 X	32069	-0-	-0-	-0-	32069	2			N	-0-			-0-
04	30750 X	29831	-0-	-919	-0-	29831	2			N	-0-			-0-
05	31775 X	29535	-0-	-2240	-0-	29535	2			N	-0-			-0-
06	30750 X	27750	-0-	-3000	-0-	27750	2			N	-0-			-0-
07	31775 X	22810	-0-	-8965	-0-	22810	2			N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

02	65506 X	65506	-0-	-0-	-0-	1662	1	63844	2	N	-0-			-0-
03	73243 X	73243	-0-	-0-	-0-	1969	1	71274	2	N	-0-			-0-
04	73980 X	64579	-0-	-9401	-0-	1795	1	62784	2	N	-0-			-0-
05	76446 X	62730	-0-	-13716	-0-	1737	1	60993	2	N	-0-			-0-
06	73980 X	58965	-0-	-15015	-0-	1678	1	57287	2	N	-0-			-0-
07	73253 X	58295	-0-	-14958	-0-	1718	1	56577	2	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

02	107828 X	72483	-0-	-35345	-0-	60	1	72423	2	N	-0-			-0-
03	119381 X	93204	-0-	-26177	-0-	998	1	92206	2	N	-0-			-0-
04	109470 X	74902	-0-	-34568	-0-	2888	1	72014	2	N	-0-			-0-
05	105772 X	39458	-0-	-66314	-0-	1336	1	38122	2	N	-0-			-0-
06	90300 X	33267	-0-	-57033	-0-	2814	1	30453	2	N	-0-			-0-
07	93217 X	-0-	-0-	-93217	-0-					N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

02	122920 X	94762	-0-	-28158	-0-	1	1	94761	2	N	-0-			-0-
03	128557 X	99558	-0-	-28999	-0-	9	1	99549	2	N	-0-			-0-
04	117840 X	92781	-0-	-25059	-0-	39	1	92742	2	N	-0-			-0-
05	114638 X	88350	-0-	-26288	-0-	46	1	88304	2	N	-0-			-0-
06	105810 X	87275	-0-	-18535	-0-	61	1	87214	2	N	-0-			-0-
07	104904 X	85090	-0-	-19814	-0-	91	1	84999	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

02	98700 X	75972	-0-	-22728	-0-	75972	2			N	-0-			-0-
03	109275 X	81226	-0-	-28049	-0-	7	1	81219	2	N	-0-			-0-
04	96990 X	74030	-0-	-22960	-0-	31	1	73999	2	N	-0-			-0-
05	93713 X	73990	-0-	-19723	-0-	38	1	73952	2	N	-0-			-0-
06	86130 X	68452	-0-	-17678	-0-	48	1	68404	2	N	-0-			-0-
07	84103 X	66909	-0-	-17194	-0-	72	1	66837	2	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

02	99484 X	76094	-0-	-23390	-0-	76094	2			N	-0-			-0-
03	104532 X	81546	-0-	-22986	-0-	7	1	81539	2	N	-0-			-0-
04	95850 X	75571	-0-	-20279	-0-	32	1	75539	2	N	-0-			-0-
05	92783 X	75877	-0-	-16906	-0-	39	1	75838	2	N	-0-			-0-
06	86430 X	70350	-0-	-16080	-0-	49	1	70301	2	N	-0-			-0-
07	84258 X	69043	-0-	-15215	-0-	74	1	68969	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

02	109732 X	83984	-0-	-25748	-0-	10	1	83974	2	N	-0-			-0-
03	114235 X	90373	-0-	-23862	-0-	2	1	90371	2	N	-0-			-0-
04	105150 X	82820	-0-	-22330	-0-	82820	2			N	-0-			-0-
05	102083 X	80056	-0-	-22027	-0-	1	1	80055	2	N	-0-			-0-
06	93930 X	80340	-0-	-13590	-0-	22	1	80318	2	N	-0-			-0-
07	92969 X	75319	-0-	-17650	-0-	98	1	75221	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	103880 X	80680	-0-	-23200	-0-	10	1	80670	2	N	-0-			-0-
03	108376 X	87120	-0-	-21256	-0-	2	1	87118	2	N	-0-			-0-
04	100080 X	80345	-0-	-19735	-0-	80345	2			N	-0-			-0-
05	97464 X	77141	-0-	-20323	-0-	1	1	77140	2	N	-0-			-0-
06	89910 X	79080	-0-	-10830	-0-	22	1	79058	2	N	-0-			-0-
07	89311 X	32267	-0-	-57044	-0-	42	1	32225	2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

02	101948 X	80327	-0-	-21621	-0-	10	1	80317	2	N	-0-			-0-
03	107663 X	86915	-0-	-20748	-0-	2	1	86913	2	N	-0-			-0-
04	99570 X	80082	-0-	-19488	-0-	80082	2			N	-0-			-0-
05	96968 X	76597	-0-	-20371	-0-	1	1	76596	2	N	-0-			-0-
06	89670 X	76795	-0-	-12875	-0-	21	1	76774	2	N	-0-			-0-
07	88939 X	46307	-0-	-42632	-0-	60	1	46247	2	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231

02	148624 X	100331	-0-	-48293	-0-	26	1	100305	2	N	-0-			-0-
03	150350 X	106480	-0-	-43870	-0-	54	1	106426	2	N	-0-			-0-
04	135630 X	98645	-0-	-36985	-0-	91	1	98554	2	N	-0-			-0-
05	129828 X	94131	-0-	-35697	-0-	76	1	94055	2	N	-0-			-0-
06	114120 X	88610	-0-	-25510	-0-	80	1	88530	2	N	-0-			-0-
07	111073 X	86939	-0-	-24134	-0-	91	1	86848	2	N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341

02	104272 X	81252	-0-	-23020	-0-	81252	2			N	-0-			-0-
03	108934 X	87513	-0-	-21421	-0-	8	1	87505	2	N	-0-			-0-
04	99900 X	81003	-0-	-18897	-0-	34	1	80969	2	N	-0-			-0-
05	99882 X	81026	-0-	-18856	-0-	42	1	80984	2	N	-0-			-0-
06	92520 X	72900	-0-	-19620	-0-	51	1	72849	2	N	-0-			-0-
07	89962 X	72651	-0-	-17311	-0-	78	1	72573	2	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

02	113904 X	84399	-0-	-29505	-0-	84399	2			N	-0-			-0-
03	119474 X	89580	-0-	-29894	-0-	89580	2			N	-0-			-0-
04	108930 X	82427	-0-	-26503	-0-	82427	2			N	-0-			-0-
05	104842 X	81718	-0-	-23124	-0-	6	1	81712	2	N	-0-			-0-
06	95250 X	76074	-0-	-19176	-0-	69	1	76005	2	N	-0-			-0-
07	93434 X	74396	-0-	-19038	-0-	119	1	74277	2	N	-0-			-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

02	144704 X	106673	-0-	-38031	-0-	106673	2			N	-0-			-0-
03	151156 X	113440	-0-	-37716	-0-	113440	2			N	-0-			-0-
04	137970 X	104252	-0-	-33718	-0-	104252	2			N	-0-			-0-
05	133548 X	102760	-0-	-30788	-0-	8	1	102752	2	N	-0-			-0-
06	120990 X	95391	-0-	-25599	-0-	87	1	95304	2	N	-0-			-0-
07	118110 X	93137	-0-	-24973	-0-	148	1	92989	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	2	Y	24	25	1			2
							5	4	26	9							
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	100	1	925	2	Y	186	177	1			11
							4	4	205	9							
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	86	1	1004	2	Y	81	86	1			6
							13	4	89	9							
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1145	2	Y	166	150	1			22
							24	4	183	9							
*06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	107	1	1366	2	Y	271	267	1			26
							23	4	298	9							
*07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	89	1	1044	2	Y	168	175	1			19
							17	4	185	9							

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

02	644	N	583	-0-	-61	-0-	46	1	488	2	Y	42	40	1			7
							3	4	46	9							
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	139	1	1284	2	Y	216	196	1			27
							5	4	238	9							
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	58	1	679	2	Y	331	341	1			17
							9	4	364	9							
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	67	1	838	2	Y	177	176	1			18
							17	4	195	9							
*06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	Y	141	136	1			23
							16	4	155	9							
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	83	1	953	2	Y	194	190	1			27
							15	4	213	9							

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

02	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	182	1	13320	2	N	-0-					-0-
03	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	70	1	16226	2	N	5					5
							6	9									
04	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	124	1	17451	2	N	2					7
							2	9									
05	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	128	1	15859	2	N	-0-					7
*06	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	245	1	14356	2	N	5					12
							6	9									
07	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					12

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2021

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

02	5152	X	3778	-0-	-1374	-0-	212	1	3566	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4007	-0-	-643	-0-	298	1	3709	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5258	-0-	-652	-0-	323	1	4935	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5252	-0-	-855	-0-	328	1	4924	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4713	-0-	-477	-0-	315	1	4398	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	140	1	7794	2	N	-0-					23
03	12245	X	9498	-0-	-2747	-0-	211	1	9284	2	N	3					26
							3	9									
04	11850	X	8404	-0-	-3446	-0-	212	1	8181	2	N	10					36
							11	9									
05	10013	X	8259	-0-	-1754	-0-	222	1	8037	2	N	-0-	34	1			2
06	9540	X	7897	-0-	-1643	-0-	209	1	7688	2	N	-0-					2
07	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					2

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12852	X	2190	-0-	-10662	-0-	18	1	2172	2	Y	-0-					-0-
03	14229	X	3784	-0-	-10445	-0-	56	1	3728	2	Y	-0-					-0-
04	7830	X	3716	-0-	-4114	-0-	97	1	3619	2	Y	-0-					-0-
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	136	1	4769	2	Y	-0-					-0-
*06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	154	1	4909	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20916	X	17922	-0-	-2994	-0-	521	1	17401	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	22909	-0-	-248	-0-	683	1	22226	2	N	-0-					-0-
04	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	755	1	20370	2	N	-0-					-0-
05	23622	X	22840	-0-	-782	-0-	962	1	21878	2	N	-0-					-0-
06	22860	X	20584	-0-	-2276	-0-	528	1	20056	2	N	-0-					-0-
07	22909	X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14840	X	11908	-0-	-2932	-0-	677	1	11231	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	12804	-0-	-4246	-0-	959	1	11845	2	N	-0-					-0-
04	16500	X	14560	-0-	-1940	-0-	896	1	13664	2	N	-0-					-0-
05	15686	X	14640	-0-	-1046	-0-	914	1	13726	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	12765	-0-	-2055	-0-	768	1	11997	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9296	X	7162	-0-	-2134	-0-	544	1	6618	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	7143	-0-	-2560	-0-	536	1	6607	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8452	-0-	-278	-0-	520	1	7932	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8847	-0-	-143	-0-	552	1	8295	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	7821	-0-	-879	-0-	503	1	7318	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20496 X	17638	-0-	-2858	-0-	165	1	17473	2	Y	-0-			-0-
03	22692 X	21577	-0-	-1115	-0-	319	1	21258	2	Y	-0-			-0-
04	21780 X	20071	-0-	-1709	-0-	523	1	19548	2	Y	-0-			-0-
05	22134 X	20934	-0-	-1200	-0-	576	1	20358	2	Y	-0-			-0-
06	21060 X	19500	-0-	-1560	-0-	595	1	18905	2	Y	-0-			-0-
07	21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

02	21448 X	18439	-0-	-3009	-0-	173	1	18266	2	Y	-0-			-0-
03	23746 X	22621	-0-	-1125	-0-	335	1	22286	2	Y	-0-			-0-
04	22590 X	20972	-0-	-1618	-0-	546	1	20426	2	Y	-0-			-0-
05	22754 X	21777	-0-	-977	-0-	600	1	21177	2	Y	-0-			-0-
06	21690 X	20828	-0-	-862	-0-	635	1	20193	2	Y	-0-			-0-
07	22630 X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

02	18760 X	16990	-0-	-1770	-0-	1025	1	15965	2	N	-0-			-0-
03	24211 X	17372	-0-	-6839	-0-	1302	1	16070	2	N	-0-			-0-
04	23430 X	20496	-0-	-2934	-0-	1261	1	19235	2	N	-0-			-0-
05	23188 X	20897	-0-	-2291	-0-	1305	1	19592	2	N	-0-			-0-
06	21360 X	19367	-0-	-1993	-0-	1215	1	18152	2	N	-0-			-0-
07	18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

02	17920 X	12510	-0-	-5410	-0-	122	1	12388	2	Y	-0-			-0-
03	19499 X	16316	-0-	-3183	-0-	242	1	16074	2	Y	-0-			-0-
04	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	397	1	14826	2	Y	-0-			-0-
05	16492 X	15141	-0-	-1351	-0-	418	1	14723	2	Y	-0-			-0-
06	15960 X	14714	-0-	-1246	-0-	448	1	14266	2	Y	-0-			-0-
07	16306 X	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT			-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

02	9996 X	7847	-0-	-2149	-0-	217	1	7630	2	Y	-0-			8
03	16275 X	9940	-0-	-6335	-0-	271	1	9669	2	Y	-0-			8
04	15750 X	8750	-0-	-7000	-0-	256	1	8494	2	Y	-0-			8
05	13299 X	9355	-0-	-3944	-0-	294	1	9041	2	Y	18	9	1	17
						20	9							
06	12660 X	8570	-0-	-4090	-0-	416	1	8154	2	Y	-0-			17
07	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT			17

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

02	22120 X	19053	-0-	-3067	-0-	185	1	18868	2	Y	-0-			-0-
03	23715 X	23377	-0-	-338	-0-	346	1	23031	2	Y	-0-			-0-
04	22440 X	20088	-0-	-2352	-0-	523	1	19565	2	Y	-0-			-0-
05	23250 X	18758	-0-	-4492	-0-	515	1	18243	2	Y	-0-			-0-
06	22500 X	12915	-0-	-9585	-0-	393	1	12522	2	Y	-0-			-0-
07	23374 X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184 X	6343	-0-	-2841	-0-	113	1	6221	2	N	8	35	1			36
						9	9									
03	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	252	1	11201	2	N	11					47
						12	9									
04	9810 X	9626	-0-	-184	-0-	242	1	9377	2	N	6					53
						7	9									
05	9827 X	9796	-0-	-31	-0-	263	1	9533	2	N	-0-	5	1			48
06	9510 X	9483	-0-	-27	-0-	250	1	9232	2	N	1					49
						1	9									
07	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					49

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

02	14420 X	11684	-0-	-2736	-0-	214	1	11457	2	N	12	54	1			49
						13	9									
03	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	377	1	16766	2	N	16					65
						18	9									
04	15540 X	14600	-0-	-940	-0-	366	1	14223	2	N	10					75
						11	9									
05	15035 X	13971	-0-	-1064	-0-	364	1	13607	2	N	-0-	6	1			69
*06	13560 X	13298	-0-	-262	-0-	348	1	12949	2	N	1					70
						1	9									
07	17174 X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT					70

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

02	28420 X	22666	-0-	-5754	-0-	225	1	22441	2	Y	-0-					-0-
03	28179 X	27352	-0-	-827	-0-	405	1	26947	2	Y	-0-					-0-
04	26250 X	24622	-0-	-1628	-0-	641	1	23981	2	Y	-0-					-0-
05	26009 X	25391	-0-	-618	-0-	700	1	24691	2	Y	-0-					-0-
*06	24311 X	24311	-0-	-0-	-0-	741	1	23570	2	Y	-0-					-0-
07	27342 X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

02	22512 X	16409	-0-	-6103	-0-	156	1	16253	2	Y	-0-					-0-
03	24645 X	20374	-0-	-4271	-0-	69	1	20305	2	Y	-0-					-0-
04	21300 X	17578	-0-	-3722	-0-	458	1	17120	2	Y	-0-					-0-
05	22010 X	16679	-0-	-5331	-0-	460	1	16219	2	Y	-0-					-0-
06	17580 X	16433	-0-	-1147	-0-	500	1	15933	2	Y	-0-					-0-
07	20367 X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

02	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	164	1	5668	2	Y	-0-					-0-
03	7409 X	6758	-0-	-651	-0-	182	1	6576	2	Y	-0-					-0-
04	6990 X	6650	-0-	-340	-0-	196	1	6454	2	Y	-0-					-0-
05	7006 X	6610	-0-	-396	-0-	205	1	6405	2	Y	-0-					-0-
06	6660 X	6332	-0-	-328	-0-	177	1	6155	2	Y	-0-					-0-
07	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

02	12433 X	12433	-0-	-0-	-0-	341	1	12092	2	Y	-0-					-0-
03	19597 X	19597	-0-	-0-	-0-	523	1	19074	2	Y	-0-					-0-
04	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	659	1	21671	2	Y	-0-					-0-
05	21743 X	21743	-0-	-0-	-0-	673	1	21070	2	Y	-0-					-0-
*06	20148 X	20148	-0-	-0-	-0-	563	1	19585	2	Y	-0-					-0-
07	19592 X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75992	X	75529	-0-	-463	-0-	2065	1	73464	2	N	-0-					-0-
03	112685	X	103560	-0-	-9125	-0-	2817	1	100743	2	N	-0-					-0-
04	109080	X	94138	-0-	-14942	-0-	2764	1	91374	2	N	-0-					-0-
05	112716	X	104224	-0-	-8492	-0-	3322	1	100902	2	N	-0-					-0-
*06	105387	X	105387	-0-	-0-	-0-	5119	1	100268	2	N	-0-					-0-
07	103571	X	NO RPT	-0-	-103571	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99148	X	56088	-0-	-43060	-0-	1533	1	54555	2	N	-0-					-0-
03	90830	X	73251	-0-	-17579	-0-	1991	1	71260	2	N	-0-					-0-
04	87900	X	65467	-0-	-22433	-0-	1921	1	63546	2	N	-0-					-0-
05	88226	X	27554	-0-	-60672	-0-	871	1	26683	2	N	-0-					-0-
06	68610	X	26016	-0-	-42594	-0-	861	1	25155	2	N	-0-					-0-
07	73253	X	NO RPT	-0-	-73253	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174580	X	108490	-0-	-66090	-0-	2971	1	105391	2	N	116	62	1			147
							128	9									
03	193254	X	143480	-0-	-49774	-0-	3902	1	139539	2	N	35	111	1			71
							39	9									
04	152040	X	131156	-0-	-20884	-0-	3844	1	127260	2	N	47					118
							52	9									
05	157108	X	131553	-0-	-25555	-0-	4189	1	127299	2	N	59	78	1			99
							65	9									
06	145500	X	75380	-0-	-70120	-0-	2384	1	72987	2	N	8					107
							9	9									
07	143468	X	NO RPT	-0-	-143468	-0-					N	NO RPT					107

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	148036	X	108879	-0-	-39157	-0-	3230	1	105536	2	N	103	57	1			136
							113	9									
03	163897	X	136028	-0-	-27869	-0-	3699	1	132297	2	N	29	51	1			114
							32	9									
04	146190	X	122797	-0-	-23393	-0-	3606	1	119159	2	N	29					143
							32	9									
05	151063	X	121338	-0-	-29725	-0-	3864	1	117416	2	N	53	166	1			30
							58	9									
06	131640	X	64319	-0-	-67321	-0-	2010	1	62307	2	N	2					32
							2	9									
07	136028	X	NO RPT	-0-	-136028	-0-					N	NO RPT					32

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183288	X	117064	-0-	-66224	-0-	117064	2			N	-0-					-0-
03	179025	X	150579	-0-	-28446	-0-	150579	2			N	-0-					-0-
04	155490	X	143564	-0-	-11926	-0-	878	1	142686	2	N	-0-					-0-
05	208661	X	162161	-0-	-46500	-0-	1685	1	160476	2	N	-0-					-0-
06	201930	X	153712	-0-	-48218	-0-	1629	1	152083	2	N	-0-					-0-
07	150567	X	NO RPT	-0-	-150567	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147644	X	72834	-0-	-74810	-0-	710	1	72124	2	N	-0-					-0-
03	151652	X	52932	-0-	-98720	-0-	553	1	52379	2	N	-0-					-0-
04	137790	X	75008	-0-	-62782	-0-	791	1	74217	2	N	-0-					-0-
05	72046	X	72046	-0-	-0-	-0-	749	1	71297	2	N	-0-					-0-
06	78030	X	67431	-0-	-10599	-0-	714	1	66717	2	N	-0-					-0-
07	80631	X	NO RPT	-0-	-80631	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		364802	-0-	364802	536993	364802	2			N	-0-					-0-
01	0	W	340137	-0-	340137	877130	340137	2			N	-0-					-0-
02	0	W	279623	-0-	279623	1156753	279623	2			N	-0-					-0-
*03	1531708	X	374955	-0-	-1156753	-0-	374955	2			N	-0-					-0-
*04	325050	X	325050	-0-	-0-	-0-	325050	2			N	-0-					-0-
05	287138	X	287138	-0-	-0-	-0-	287138	2			N	-0-					-0-
06	329160	X	287138	-0-	-42022	-0-	287138	2			N	-0-					-0-
07	374945	X	NO RPT	-0-	-374945	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

02	560903	X	127419	-0-	-433484	-0-	127419	2			N	-0-					-0-
03	256153	X	137071	-0-	-119082	-0-	137071	2			N	-0-					-0-
04	113467	X	113467	-0-	-0-	-0-	113467	2			N	-0-					-0-
05	106666	X	106666	-0-	-0-	-0-	106666	2			N	-0-					-0-
*06	97437	X	97437	-0-	-0-	-0-	97437	2			N	-0-					-0-
07	57040	X	NO RPT	-0-	-57040	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

02	0	W	174967	-0-	174967	796517	174967	2			N	-0-					-0-
03	0	W	203563	-0-	203563	1000080	203563	2			N	-0-					-0-
04	0	W	166330	-0-	166330	1166410	166330	2			N	-0-					-0-
05	0	W	147513	-0-	147513	1313923	147513	2			N	-0-					-0-
*06	1447733	X	133810	-0-	-1313923	-0-	133810	2			N	-0-					-0-
07	203577	X	NO RPT	-0-	-203577	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

02	34552	X	26302	-0-	-8250	-0-	487	1	25815	2	N	-0-					-0-
03	38254	X	17558	-0-	-20696	-0-	302	1	17256	2	N	-0-					-0-
04	33030	X	9876	-0-	-23154	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	16723	-0-	-12386	-0-	165	1	16558	2	N	-0-					-0-
06	28170	X	18104	-0-	-10066	-0-	3	1	18101	2	N	-0-					-0-
*07	29109	X	19885	-0-	-9224	-0-	19885	2			N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

02	21336	X	17007	-0-	-4329	-0-	314	1	16693	2	N	-0-					-0-
03	23622	X	12191	-0-	-11431	-0-	209	1	11982	2	N	-0-					-0-
04	20160	X	5762	-0-	-14398	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	11443	-0-	-7374	-0-	112	1	11331	2	N	-0-					-0-
06	18210	X	10180	-0-	-8030	-0-	2	1	10178	2	N	-0-					-0-
*07	25224	X	25224	-0-	-0-	-0-	25224	2			N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

02	32504	X	32504	-0-	-0-	-0-	600	1	31904	2	N	-0-					-0-
03	34999	X	22532	-0-	-12467	-0-	386	1	22146	2	N	-0-					-0-
04	31770	X	14021	-0-	-17749	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
05	35991	X	15914	-0-	-20077	-0-	156	1	15758	2	N	-0-					-0-
06	34830	X	23013	-0-	-11817	-0-	4	1	23009	2	N	-0-					-0-
*07	35991	X	20351	-0-	-15640	-0-	20351	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	201	1	3073	3	N	68					115
							75	9									
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	447	1	6984	3	N	42					157
							46	9									
04	3000	N	5968	-0-	2968	2968	341	1	5511	3	N	105	42	1			220
							116	9									
05	7077	X	4109	-0-	-2968	-0-	176	1	3876	3	N	52	192	1	3	8	77
							57	9									
*06	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	924	1	5681	3	N	100	14	1	1	8	162
							110	9									
*07	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	798	1	6357	3	N	78	183	1			57
							86	9									

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1587	3	100	9	Y	91	294	1			100
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	53	1	1847	3	Y	286	42	1			344
							315	9									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	118	1	1580	3	Y	53	260	1			137
							58	9									
*05	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	98	1	1520	3	Y	89	53	1	1	8	172
							98	9									
*06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	219	1	2018	3	Y	48	53	1	2	8	165
							53	9									
*07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	299	1	2204	3	Y	24	25	1	2	8	162
							26	9									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

02	1372	N	53	-0-	-1319	-0-	8	1	45	9	Y	41	193	1	1	8	93
03	527	N	183	-0-	-344	-0-	8	1	136	3	Y	35					128
							39	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					128
*06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	177	1	1225	3	Y	45	85	1	1	8	87
							50	9									
*07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	155	1	1031	3	Y	46	77	1	1	8	55
							51	9									

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	1848	X	1466	-0-	-382	-0-	45	1	1421	3	N	-0-	-0-
03	2046	X	1545	-0-	-501	-0-	50	1	1495	3	N	-0-	-0-
04	1620	N	1226	-0-	-394	-0-	39	1	1187	3	N	-0-	-0-
05	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	55	1	1204	3	N	-0-	-0-
06	1500	N	1148	-0-	-352	-0-	51	1	1097	3	N	-0-	-0-
07	1271	N	931	-0-	-340	-0-	55	1	876	3	N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	423	1	4398	3	N	-0-	-0-
03	4402	X	13	-0-	-4389	-0-	2	1	11	3	N	-0-	-0-
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	419	1	5230	3	N	-0-	-0-
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	489	1	5709	3	N	-0-	-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	464	1	5275	3	N	-0-	-0-
*07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	416	1	4833	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456 N	833	-0-	-623	-0-	26	1	807	3	N	-0-					-0-
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	62	1	1828	3	N	-0-					-0-
04	2550 N	1232	-0-	-1318	-0-	40	1	1192	3	N	-0-					-0-
05	930 N	900	-0-	-30	-0-	39	1	861	3	N	-0-					-0-
06	1830 N	970	-0-	-860	-0-	43	1	927	3	N	-0-					-0-
*07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	108	1	1726	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	121	1	2103	3	N	-0-					-0-
03	2356 X	1090	-0-	-1266	-0-	34	1	1056	3	N	-0-					-0-
04	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	123	1	2700	3	N	-0-					-0-
05	2449 N	1751	-0-	-698	-0-	94	1	1657	3	N	-0-					-0-
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	80	1	1256	3	N	-0-					-0-
07	2914 N	2699	-0-	-215	-0-	154	1	2545	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

02	2380 X	2010	-0-	-370	-0-	62	1	1948	3	N	-0-					-0-
03	2635 X	2060	-0-	-575	-0-	67	1	1993	3	N	-0-					-0-
04	2910 N	2000	-0-	-910	-0-	64	1	1936	3	N	-0-					-0-
05	2232 N	1813	-0-	-419	-0-	79	1	1734	3	N	-0-					-0-
06	1980 N	1891	-0-	-89	-0-	83	1	1808	3	N	-0-					-0-
*07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	124	1	1978	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

02	5796 X	5562	-0-	-234	-0-	166	1	5396	3	N	-0-					-0-
03	7626 X	7170	-0-	-456	-0-	210	1	6960	3	N	-0-					-0-
04	7380 X	6531	-0-	-849	-0-	173	1	6358	3	N	-0-					-0-
05	7626 X	6905	-0-	-721	-0-	195	1	6710	3	N	-0-					-0-
06	7200 X	6482	-0-	-718	-0-	207	1	6275	3	N	-0-					-0-
07	7161 X	5999	-0-	-1162	-0-	182	1	5817	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

02	2296 N	1859	-0-	-437	-0-	120	1	1739	3	N	-0-					-0-
03	1767 N	14	-0-	-1753	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	2040 N	1508	-0-	-532	-0-	91	1	1417	3	N	-0-					-0-
05	2046 N	1730	-0-	-316	-0-	122	1	1608	3	N	-0-					-0-
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	129	1	1598	3	N	-0-					-0-
*07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	120	1	1550	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

02	3164 X	1705	-0-	-1459	-0-	94	1	1611	3	N	-0-					-0-
03	3255 X	181	-0-	-3074	-0-	5	1	176	3	N	-0-					-0-
04	3150 X	999	-0-	-2151	-0-	51	1	948	3	N	-0-					-0-
05	2945 X	2077	-0-	-868	-0-	122	1	1955	3	N	-0-					-0-
06	2580 X	341	-0-	-2239	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
*07	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	120	1	1843	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

02	2884 X	1129	-0-	-1755	-0-	34	1	1095	3	N	-0-					-0-
03	3286 X	2061	-0-	-1225	-0-	60	1	2001	3	N	-0-					-0-
04	3180 X	1873	-0-	-1307	-0-	50	1	1823	3	N	-0-					-0-
05	3286 X	1901	-0-	-1385	-0-	54	1	1847	3	N	-0-					-0-
06	1980 X	1518	-0-	-462	-0-	49	1	1469	3	N	-0-					-0-
07	2046 X	1871	-0-	-175	-0-	57	1	1814	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5712 X	3378	-0-	-2334	-0-	101	1	3277	3	N	-0-					-0-
03	6262 X	5761	-0-	-501	-0-	169	1	5592	3	N	-0-					-0-
04	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	166	1	6095	3	N	-0-					-0-
05	6262 X	6072	-0-	-190	-0-	172	1	5900	3	N	-0-					-0-
06	6000 X	2369	-0-	-3631	-0-	76	1	2293	3	N	-0-					-0-
*07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	204	1	6520	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

02	5544 X	2906	-0-	-2638	-0-	91	1	2815	3	N	-0-					-0-
03	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	229	1	6958	3	N	-0-					-0-
04	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	171	1	5713	3	N	-0-					-0-
05	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	249	1	5674	3	N	-0-					-0-
06	6420 X	5755	-0-	-665	-0-	251	1	5504	3	N	-0-					-0-
07	6634 X	5785	-0-	-849	-0-	333	1	5452	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

02	5824 X	5301	-0-	-523	-0-	334	1	4967	3	N	-0-					-0-
03	6448 X	43	-0-	-6405	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	307	1	5703	3	N	-0-					-0-
05	6076 X	5948	-0-	-128	-0-	362	1	5586	3	N	-0-					-0-
06	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	430	1	6053	3	N	-0-					-0-
07	6200 X	5126	-0-	-1074	-0-	372	1	4754	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

02	3696 X	2785	-0-	-911	-0-	86	1	2699	3	N	-0-					-0-
03	4092 X	3140	-0-	-952	-0-	103	1	3037	3	N	-0-					-0-
04	3660 X	2244	-0-	-1416	-0-	72	1	2172	3	N	-0-					-0-
05	3782 X	2234	-0-	-1548	-0-	97	1	2137	3	N	-0-					-0-
06	3450 X	3296	-0-	-154	-0-	145	1	3151	3	N	-0-					-0-
07	3131 X	3086	-0-	-45	-0-	182	1	2904	3	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

02	3136 X	1846	-0-	-1290	-0-	116	1	1730	3	N	-0-					-0-
03	3441 X	39	-0-	-3402	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	3330 X	464	-0-	-2866	-0-	24	1	440	3	N	-0-					-0-
05	3162 X	2215	-0-	-947	-0-	135	1	2080	3	N	-0-					-0-
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	207	1	2917	3	N	-0-					-0-
*07	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	170	1	2166	3	N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

02	1820 X	1101	-0-	-719	-0-	101	1	1000	3	N	-0-					-0-
03	1736 X	11	-0-	-1725	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	1650 X	914	-0-	-736	-0-	69	1	845	3	N	-0-					-0-
05	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	132	1	1358	3	N	-0-					-0-
06	1380 X	933	-0-	-447	-0-	89	1	844	3	N	-0-					-0-
07	1209 X	796	-0-	-413	-0-	74	1	722	3	N	-0-					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

02	1204 N	912	-0-	-292	-0-	57	1	855	3	N	-0-					-0-
03	961 N	9	-0-	-952	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	78	1	1452	3	N	-0-					-0-
05	1023 N	834	-0-	-189	-0-	51	1	783	3	N	-0-					-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	63	1	894	3	N	-0-					-0-
07	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	84	1	1075	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308 X	6529	-0-	-779	-0-	411	1	6118	3	N	-0-					-0-
03	8680 X	24	-0-	-8656	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	8400 X	4895	-0-	-3505	-0-	250	1	4645	3	N	-0-					-0-
05	8680 X	7462	-0-	-1218	-0-	454	1	7008	3	N	-0-					-0-
06	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	579	1	8158	3	N	-0-					-0-
07	7223 X	3568	-0-	-3655	-0-	259	1	3309	3	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

02	2968 X	2478	-0-	-490	-0-	156	1	2322	3	N	-0-					-0-
03	3131 X	54	-0-	-3077	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
04	3030 X	2757	-0-	-273	-0-	141	1	2616	3	N	-0-					-0-
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	194	1	2990	3	N	-0-					-0-
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	203	1	2865	3	N	-0-					-0-
*07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	229	1	2922	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

02	2212 X	2128	-0-	-84	-0-	163	1	1965	3	N	-0-					-0-
03	2449 X	2152	-0-	-297	-0-	170	1	1982	3	N	-0-					-0-
04	2400 N	2248	-0-	-152	-0-	184	1	2064	3	N	-0-					-0-
05	2356 N	2283	-0-	-73	-0-	133	1	2150	3	N	-0-					-0-
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	134	1	1961	3	N	-0-					-0-
07	2325 N	1333	-0-	-992	-0-	84	1	1249	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

02	1708 N	380	-0-	-1328	-0-	21	1	359	3	N	-0-					-0-
03	1891 N	341	-0-	-1550	-0-	11	1	330	3	N	-0-					-0-
04	1830 N	1715	-0-	-115	-0-	75	1	1640	3	N	-0-					-0-
05	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	151	1	2662	3	N	-0-					-0-
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	113	1	1776	3	N	-0-					-0-
07	1767 N	1584	-0-	-183	-0-	91	1	1493	3	N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

02	3080 X	2930	-0-	-150	-0-	268	1	2662	3	N	-0-					-0-
03	3596 X	20	-0-	-3576	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	374	1	4568	3	N	-0-					-0-
05	3596 X	3339	-0-	-257	-0-	296	1	3043	3	N	-0-					-0-
06	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	312	1	2971	3	N	-0-					-0-
07	3875 X	3417	-0-	-458	-0-	318	1	3099	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

02	6328 X	5239	-0-	-1089	-0-	459	1	4780	3	N	-0-					-0-
03	7006 X	17	-0-	-6989	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	624	1	7787	3	N	-0-					-0-
05	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	632	1	7386	3	N	-0-					-0-
06	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	592	1	6736	3	N	-0-					-0-
07	7316 X	7232	-0-	-84	-0-	573	1	6659	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

02	4088 X	3917	-0-	-171	-0-	358	1	3559	3	N	-0-					-0-
03	4805 X	26	-0-	-4779	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	412	1	5024	3	N	-0-					-0-
05	4805 X	3825	-0-	-980	-0-	339	1	3486	3	N	-0-					-0-
06	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	431	1	4103	3	N	-0-					-0-
07	4898 X	4453	-0-	-445	-0-	414	1	4039	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	907	-0-	-101	-0-	57	1	850	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	27	-0-	-1120	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	3	N	-0-					-0-
05	992	N	758	-0-	-234	-0-	46	1	712	3	N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	66	1	935	3	N	-0-					-0-
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	80	1	1021	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

02	2072	N	897	-0-	-1175	-0-	58	1	839	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	6	-0-	-2009	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3251	-0-	251	251	195	1	3056	3	N	-0-					-0-
05	2185	N	1934	-0-	-251	-0-	137	1	1797	3	N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	140	1	1743	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	154	1	1989	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

02	5236	X	4542	-0-	-694	-0-	286	1	4256	3	N	-0-					-0-
03	5797	X	58	-0-	-5739	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	4499	-0-	-931	-0-	230	1	4269	3	N	-0-					-0-
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	339	1	5236	3	N	-0-					-0-
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	352	1	4959	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4921	-0-	-101	-0-	357	1	4564	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

02	12432	X	10660	-0-	-1772	-0-	935	1	9725	3	N	-0-					-0-
03	13764	X	71	-0-	-13693	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
04	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	1098	1	13697	3	N	-0-					-0-
05	12834	X	12603	-0-	-231	-0-	994	1	11609	3	N	-0-					-0-
06	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	1090	1	12398	3	N	-0-					-0-
07	15283	X	13155	-0-	-2128	-0-	1042	1	12113	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

02	952	N	885	-0-	-67	-0-	26	1	859	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	33	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	28	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	30	1	1044	3	N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	37	1	1121	3	N	-0-					-0-
*07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	34	1	1095	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

02	3892	X	2928	-0-	-964	-0-	90	1	2838	3	N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	182	1	5438	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	123	1	3942	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	3843	-0-	-683	-0-	156	1	3687	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	3589	-0-	-1421	-0-	150	1	3439	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	3593	-0-	-1584	-0-	206	1	3387	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

02	0	A	30116	-0-	30116	4409939	1918	1	28198	3	N	-0-					22
03	0	A	353	-0-	353	4410292	10	1	343	3	N	-0-					22
04	0	A	33955	-0-	33955	4444247	1921	1	32034	3	N	-0-					22
05	0	A	32796	-0-	32796	4477043	1976	1	30820	3	N	-0-					22
06	0	A	31629	-0-	31629	4508672	2108	1	29521	3	N	-0-					22
07	0	A	41096	-0-	41096	4549768	2079	1	39017	3	N	-0-					22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	15596 X	11507	-0-	-4089	-0-	352	1	11155	3	N	-0-			-0-
03	16802 X	13665	-0-	-3137	-0-	443	1	13222	3	N	-0-			-0-
04	15990 X	14268	-0-	-1722	-0-	430	1	13838	3	N	-0-			-0-
05	16523 X	14807	-0-	-1716	-0-	599	1	14208	3	N	-0-			-0-
06	14520 X	10060	-0-	-4460	-0-	420	1	9640	3	N	-0-			-0-
07	14756 X	11688	-0-	-3068	-0-	670	1	11018	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

02	17052 X	15011	-0-	-2041	-0-	871	1	14140	3	N	-0-			-0-
03	18631 X	16849	-0-	-1782	-0-	1019	1	15830	3	N	-0-			-0-
04	18030 X	16273	-0-	-1757	-0-	1029	1	15244	3	N	-0-			-0-
05	17856 X	15276	-0-	-2580	-0-	801	1	14475	3	N	-0-			-0-
06	17250 X	14694	-0-	-2556	-0-	790	1	13904	3	N	-0-			-0-
07	16864 X	15430	-0-	-1434	-0-	813	1	14617	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

02	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	729	1	8776	3	N	-0-			-0-
03	10323 X	9211	-0-	-1112	-0-	729	1	8482	3	N	-0-			-0-
04	9990 X	9476	-0-	-514	-0-	776	1	8700	3	N	-0-			-0-
05	10509 X	9807	-0-	-702	-0-	572	1	9235	3	N	-0-			-0-
06	10170 X	7943	-0-	-2227	-0-	507	1	7436	3	N	-0-			-0-
07	10509 X	8623	-0-	-1886	-0-	546	1	8077	3	N	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

02	15904 X	9276	-0-	-6628	-0-	923	1	8353	3	N	-0-			-0-
03	16647 X	318	-0-	-16329	-0-	9	1	309	3	N	-0-			-0-
04	15903 X	15903	-0-	-0-	-0-	1650	1	14253	3	N	-0-			-0-
05	14911 X	11851	-0-	-3060	-0-	1636	1	10215	3	N	-0-			-0-
06	14370 X	9660	-0-	-4710	-0-	1529	1	8131	3	N	-0-			-0-
07	16430 X	9915	-0-	-6515	-0-	1555	1	8360	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

02	34132 X	19969	-0-	-14163	-0-	1076	1	18893	3	N	-0-			-0-
03	37789 X	71	-0-	-37718	-0-	3	1	68	3	N	-0-			-0-
04	35865 X	35865	-0-	-0-	-0-	1841	1	34024	3	N	-0-			-0-
05	33821 X	30528	-0-	-3293	-0-	1796	1	28732	3	N	-0-			-0-
06	30630 X	29910	-0-	-720	-0-	1858	1	28052	3	N	-0-			-0-
07	37076 X	18491	-0-	-18585	-0-	1393	1	17098	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

02	16156 X	16156	-0-	-0-	-0-	1029	1	15127	3	N	-0-			-0-
03	23126 X	139	-0-	-22987	-0-	4	1	135	3	N	-0-			-0-
04	22380 X	21184	-0-	-1196	-0-	1199	1	19985	3	N	-0-			-0-
05	23126 X	22543	-0-	-583	-0-	1358	1	21185	3	N	-0-			-0-
06	19110 X	17687	-0-	-1423	-0-	1179	1	16508	3	N	-0-			-0-
07	21886 X	16300	-0-	-5586	-0-	825	1	15475	3	N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12292 X	10237	-0-	-2055	-0-	652	1	9585	3	N	-0-			-0-
03	13144 X	74	-0-	-13070	-0-	2	1	72	3	N	-0-			-0-
04	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	920	1	15332	3	N	-0-			-0-
05	11470 X	10220	-0-	-1250	-0-	616	1	9604	3	N	-0-			-0-
06	11100 X	10525	-0-	-575	-0-	701	1	9824	3	N	-0-			-0-
07	15469 X	9093	-0-	-6376	-0-	460	1	8630	3	N	3			43
						3	9							

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

02	28532 X	15125	-0-	-13407	-0-	815	1	14310	3	N	-0-			-0-
03	31310 X	42	-0-	-31268	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
04	33343 X	33343	-0-	-0-	-0-	1711	1	31632	3	N	-0-			-0-
05	28892 X	27289	-0-	-1603	-0-	1606	1	25683	3	N	-0-			-0-
06	26992 X	26992	-0-	-0-	-0-	1677	1	25315	3	N	-0-			-0-
07	34441 X	19010	-0-	-15431	-0-	1432	1	17578	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

02	43316 X	32322	-0-	-10994	-0-	967	1	31355	3	N	-0-			-0-
03	46500 X	45010	-0-	-1490	-0-	1320	1	43690	3	N	-0-			-0-
04	43410 X	39732	-0-	-3678	-0-	1051	1	38681	3	N	-0-			-0-
05	43865 X	39399	-0-	-4466	-0-	1114	1	38285	3	N	-0-			-0-
06	43560 X	36119	-0-	-7441	-0-	1156	1	34963	3	N	-0-			-0-
07	45012 X	34934	-0-	-10078	-0-	1059	1	33875	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

02	44212 X	32037	-0-	-12175	-0-	1859	1	30178	3	N	-0-			-0-
03	44733 X	36484	-0-	-8249	-0-	2207	1	34277	3	N	-0-			-0-
04	42000 X	37451	-0-	-4549	-0-	2368	1	35083	3	N	-0-			-0-
05	39339 X	35395	-0-	-3944	-0-	1855	1	33540	3	N	-0-			-0-
06	37950 X	32254	-0-	-5696	-0-	1734	1	30520	3	N	-0-			-0-
07	38688 X	32442	-0-	-6246	-0-	1710	1	30732	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

02	83524 X	43035	-0-	-40489	-0-	1287	1	41748	3	N	-0-			-0-
03	88166 X	88166	-0-	-0-	-0-	2586	1	85580	3	N	-0-			-0-
04	83220 X	75328	-0-	-7892	-0-	1993	1	73335	3	N	-0-			-0-
05	82026 X	73649	-0-	-8377	-0-	2083	1	71566	3	N	-0-			-0-
06	85320 X	69027	-0-	-16293	-0-	2209	1	66818	3	N	-0-			-0-
07	88164 X	69173	-0-	-18991	-0-	2096	1	67077	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

02	23660 X	20151	-0-	-3509	-0-	1224	1	18927	3	N	-0-			-0-
03	26691 X	139	-0-	-26552	-0-	10	1	129	3	N	-0-			-0-
04	31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	1615	1	29753	3	N	-0-			-0-
05	26691 X	23267	-0-	-3424	-0-	1447	1	21820	3	N	-0-			-0-
06	22350 X	21331	-0-	-1019	-0-	1467	1	19864	3	N	-0-			-0-
07	30597 X	22704	-0-	-7893	-0-	1491	1	21213	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53368	X	37744	-0-	-15624	-0-	2190	1	35554	3	N	-0-					-0-
03	52142	X	35614	-0-	-16528	-0-	2154	1	33460	3	N	-0-					-0-
04	47790	X	12192	-0-	-35598	-0-	771	1	11421	3	N	-0-					-0-
05	49383	X	-0-	-0-	-49383	-0-					N	-0-					-0-
06	44760	X	29	-0-	-44731	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	41788	X	-0-	-0-	-41788	-0-					N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

02	114128	X	56721	-0-	-57407	-0-	1726	1	54995	3	N	-0-					-0-
03	117645	X	115552	-0-	-2093	-0-	3432	1	112120	3	N	-0-					-0-
04	111570	X	105379	-0-	-6191	-0-	2827	1	102552	3	N	-0-					-0-
05	113491	X	100863	-0-	-12628	-0-	2894	1	97969	3	N	-0-					-0-
06	111810	X	89995	-0-	-21815	-0-	2920	1	87075	3	N	-0-					-0-
07	115537	X	86265	-0-	-29272	-0-	2671	1	83594	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

02	63700	X	27231	-0-	-36469	-0-	815	1	26416	3	N	-0-					-0-
03	70525	X	56267	-0-	-14258	-0-	1650	1	54617	3	N	-0-					-0-
04	68250	X	43742	-0-	-24508	-0-	1158	1	42584	3	N	-0-					-0-
05	59675	X	41533	-0-	-18142	-0-	1174	1	40359	3	N	-0-					-0-
06	54450	X	41034	-0-	-13416	-0-	1313	1	39721	3	N	-0-					-0-
07	56265	X	37355	-0-	-18910	-0-	1132	1	36223	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

02	56084	X	21063	-0-	-35021	-0-	630	1	20433	3	N	-0-					-0-
03	62093	X	49680	-0-	-12413	-0-	1457	1	48223	3	N	-0-					-0-
04	60090	X	37811	-0-	-22279	-0-	1001	1	36810	3	N	-0-					-0-
05	51615	X	36044	-0-	-15571	-0-	1019	1	35025	3	N	-0-					-0-
06	48090	X	32500	-0-	-15590	-0-	1040	1	31460	3	N	-0-					-0-
07	49693	X	32447	-0-	-17246	-0-	983	1	31464	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

02	80836	X	37563	-0-	-43273	-0-	1143	1	36420	3	N	-0-					-0-
03	82460	X	69076	-0-	-13384	-0-	2051	1	67025	3	N	-0-					-0-
04	79230	X	65307	-0-	-13923	-0-	1752	1	63555	3	N	-0-					-0-
05	78430	X	63053	-0-	-15377	-0-	1809	1	61244	3	N	-0-					-0-
06	68820	X	62786	-0-	-6034	-0-	2037	1	60749	3	N	-0-					-0-
07	69068	X	61995	-0-	-7073	-0-	1919	1	60076	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

02	67396	X	36585	-0-	-30811	-0-	1094	1	35491	3	N	-0-					-0-
03	75210	X	75210	-0-	-0-	-0-	2206	1	73004	3	N	-0-					-0-
04	72720	X	63923	-0-	-8797	-0-	1692	1	62231	3	N	-0-					-0-
05	75144	X	62196	-0-	-12948	-0-	1759	1	60437	3	N	-0-					-0-
06	72780	X	63167	-0-	-9613	-0-	2021	1	61146	3	N	-0-					-0-
07	75206	X	55916	-0-	-19290	-0-	1695	1	54221	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56560	X	23975	-0-	-32585	-0-	717	1	23258	3	N	-0-					-0-
03	57164	X	53916	-0-	-3248	-0-	1581	1	52335	3	N	-0-					-0-
04	50820	X	41946	-0-	-8874	-0-	1110	1	40836	3	N	-0-					-0-
05	48856	X	41200	-0-	-7656	-0-	1165	1	40035	3	N	-0-					-0-
06	52170	X	38000	-0-	-14170	-0-	1216	1	36784	3	N	-0-					-0-
07	53909	X	44360	-0-	-9549	-0-	2244	1	42116	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

02	616560	X	206368	-0-	-410192	-0-	6278	1	200090	3	N	-0-					-0-
03	682620	X	602476	-0-	-80144	-0-	17892	1	584584	3	N	-0-					-0-
04	615405	X	615405	-0-	-0-	-0-	16512	1	598893	3	N	-0-					-0-
05	565457	X	565457	-0-	-0-	-0-	16222	1	549235	3	N	-0-					-0-
06	583050	X	470433	-0-	-112617	-0-	15266	1	455167	3	N	-0-					-0-
07	635934	X	403635	-0-	-232299	-0-	12497	1	391138	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

02	63924	X	25738	-0-	-38186	-0-	770	1	24968	3	N	-0-					-0-
03	63364	X	57396	-0-	-5968	-0-	1683	1	55713	3	N	-0-					-0-
04	56070	X	45053	-0-	-11017	-0-	1192	1	43861	3	N	-0-					-0-
05	54343	X	43400	-0-	-10943	-0-	1227	1	42173	3	N	-0-					-0-
06	55530	X	40525	-0-	-15005	-0-	1297	1	39228	3	N	-0-					-0-
07	57381	X	47706	-0-	-9675	-0-	2414	1	45292	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

02	160972	X	92316	-0-	-68656	-0-	2762	1	89554	3	N	-0-					-0-
03	167245	X	164946	-0-	-2299	-0-	4838	1	160108	3	N	-0-					-0-
04	153510	X	147878	-0-	-5632	-0-	3913	1	143965	3	N	-0-					-0-
05	151745	X	134026	-0-	-17719	-0-	3790	1	130236	3	N	-0-					-0-
06	159630	X	117839	-0-	-41791	-0-	3770	1	114069	3	N	-0-					-0-
07	164951	X	113331	-0-	-51620	-0-	3435	1	109896	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

02	139272	X	82107	-0-	-57165	-0-	2456	1	79651	3	N	-0-					-0-
03	171996	X	171996	-0-	-0-	-0-	5045	1	166951	3	N	-0-					-0-
04	131070	X	126179	-0-	-4891	-0-	3339	1	122840	3	N	-0-					-0-
05	135408	X	113975	-0-	-21433	-0-	3223	1	110752	3	N	-0-					-0-
06	166440	X	100573	-0-	-65867	-0-	3218	1	97355	3	N	-0-					-0-
07	171988	X	97538	-0-	-74450	-0-	2956	1	94582	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

02	532299	X	312216	-0-	-220083	-0-	9340	1	302876	3	N	-0-					-0-
03	393049	X	330252	-0-	-62797	-0-	9686	1	320566	3	N	-0-					-0-
04	273050	X	273050	-0-	-0-	-0-	7226	1	265824	3	N	-0-					-0-
05	225357	X	225357	-0-	-0-	-0-	6372	1	218985	3	N	-0-					-0-
06	212970	X	179152	-0-	-33818	-0-	5732	1	173420	3	N	-0-					-0-
07	220069	X	154894	-0-	-65175	-0-	4694	1	150200	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

02	656012	X	327938	-0-	-328074	-0-	9976	1	317962	3	N	-0-					-0-
03	726299	X	615067	-0-	-111232	-0-	18266	1	596801	3	N	-0-					-0-
04	586042	X	586042	-0-	-0-	-0-	15724	1	570318	3	N	-0-					-0-
05	536416	X	536416	-0-	-0-	-0-	15389	1	521027	3	N	-0-					-0-
06	595230	X	442468	-0-	-152762	-0-	14358	1	428110	3	N	-0-					-0-
07	615071	X	377951	-0-	-237120	-0-	11702	1	366249	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	96936 X	45910	-0-	-51026	-0-	1373	1	44537	3	N	-0-			-0-
03	99975 X	90182	-0-	-9793	-0-	2645	1	87537	3	N	-0-			-0-
04	89730 X	78794	-0-	-10936	-0-	2085	1	76709	3	N	-0-			-0-
05	90458 X	70741	-0-	-19717	-0-	2001	1	68740	3	N	-0-			-0-
06	87270 X	61692	-0-	-25578	-0-	1974	1	59718	3	N	-0-			-0-
07	90179 X	69881	-0-	-20298	-0-	2118	1	67763	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

02	109592 X	50825	-0-	-58767	-0-	1520	1	49305	3	N	-0-			-0-
03	112468 X	91588	-0-	-20880	-0-	2686	1	88902	3	N	-0-			-0-
04	98010 X	85901	-0-	-12109	-0-	2273	1	83628	3	N	-0-			-0-
05	101277 X	78344	-0-	-22933	-0-	2215	1	76129	3	N	-0-			-0-
06	92370 X	68718	-0-	-23652	-0-	2199	1	66519	3	N	-0-			-0-
07	91574 X	79154	-0-	-12420	-0-	2399	1	76755	3	N	-0-			-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371

02	476006 X	292168	-0-	-183838	-0-	8740	1	283428	3	N	-0-			-0-
03	332909 X	297199	-0-	-35710	-0-	8717	1	288482	3	N	-0-			-0-
04	233955 X	233955	-0-	-0-	-0-	6191	1	227764	3	N	-0-			-0-
05	198295 X	198295	-0-	-0-	-0-	5607	1	192688	3	N	-0-			-0-
06	177900 X	164917	-0-	-12983	-0-	5277	1	159640	3	N	-0-			-0-
07	183830 X	148015	-0-	-35815	-0-	4486	1	143529	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708

02	458591 X	274395	-0-	-184196	-0-	8208	1	266187	3	N	-0-			-0-
03	338489 X	305731	-0-	-32758	-0-	8967	1	296764	3	N	-0-			-0-
04	238437 X	238437	-0-	-0-	-0-	6310	1	232127	3	N	-0-			-0-
05	193934 X	193934	-0-	-0-	-0-	5484	1	188450	3	N	-0-			-0-
06	178260 X	155852	-0-	-22408	-0-	4987	1	150865	3	N	-0-			-0-
07	184202 X	135476	-0-	-48726	-0-	4106	1	131370	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

04	0	17994	-0-	17994	17994	501	1	17493	3	N	-0-			-0-
05	393698 X	375704	-0-	-17994	-0-	10948	1	364756	3	N	-0-			-0-
06	420900 X	295224	-0-	-125676	-0-	9761	1	285463	3	N	-0-			-0-
07	434930 X	227027	-0-	-207903	-0-	7206	1	219821	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

04	0	17699	-0-	17699	17699	493	1	17206	3	N	-0-			-0-
05	400049 X	382350	-0-	-17699	-0-	11142	1	371208	3	N	-0-			-0-
06	430710 X	286818	-0-	-143892	-0-	9483	1	277335	3	N	-0-			-0-
07	445067 X	218106	-0-	-226961	-0-	6923	1	211183	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-				45
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-				45
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-				45
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1110	2	42	9	Y	38				83
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1220	2	107	9	Y	97	142	1		38
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1138	2	22	9	Y	20				58

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	148	1	1847	3	N	-0-				-0-
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	157	1	2053	3	N	-0-				-0-
04	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	84	1	1981	3	N	-0-				-0-
05	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	53	1	1739	3	N	-0-				-0-
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	79	1	1613	3	N	-0-				-0-
*07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	110	1	1593	3	N	-0-				-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

02	5264	X	4542	-0-	-722	-0-	40	1	4502	3	N	-0-				-0-
03	5487	X	4323	-0-	-1164	-0-	46	1	4277	3	N	-0-				-0-
04	5190	X	4763	-0-	-427	-0-	44	1	4719	3	N	-0-				-0-
05	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	78	1	5109	3	N	-0-				-0-
06	4920	X	4639	-0-	-281	-0-	26	1	4613	3	N	-0-				-0-
07	5022	X	4694	-0-	-328	-0-	87	1	4607	3	N	-0-				-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3387	-0-	-421	-0-	99	1	3288	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3934	-0-	-282	-0-	25	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3459	-0-	-441	-0-	7	1	3452	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	55	1	4688	2	N	-0-					-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	250	1	4179	2	N	-0-					-0-
*07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	45	1	4691	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2221	-0-	-1111	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2519	-0-	-1170	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2746	-0-	-284	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	54	1	6085	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	5408	-0-	-947	-0-	58	1	5350	3	N	-0-					-0-
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	63	1	6732	3	N	-0-					-0-
05	6789	X	6411	-0-	-378	-0-	96	1	6315	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	6312	-0-	-258	-0-	35	1	6277	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	5840	-0-	-1197	-0-	109	1	5731	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2231	-0-	-1437	-0-	35	1	2196	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2384	-0-	-561	-0-	51	1	2333	3	N	-0-					-0-
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	40	1	2263	3	N	-0-					-0-
05	2480	X	2024	-0-	-456	-0-	32	1	1992	3	N	-0-					-0-
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	72	1	2786	3	N	-0-					-0-
*07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	58	1	2484	3	N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	3660	-0-	-1072	-0-	57	1	3603	3	Y	-0-					-0-
03	5177	X	4989	-0-	-188	-0-	106	1	4883	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4304	-0-	-526	-0-	74	1	4230	3	Y	-0-					-0-
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	80	1	4954	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4760	-0-	-70	-0-	120	1	4640	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4793	-0-	-198	-0-	109	1	4684	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			Y	-0-					5
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			Y	-0-					5
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			Y	-0-					5
05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7685	2	13	9	Y	12	11	1			6
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6625	2	1	9	Y	1					7
*07	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			Y	-0-					7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616 X	6936	-0-	-680	-0-	1228	1	5708	3	N	-0-					-0-
03	8308 X	7662	-0-	-646	-0-	450	1	7212	3	N	-0-					-0-
04	7560 X	5559	-0-	-2001	-0-	29	1	5530	3	N	-0-					-0-
05	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	3			N	-0-					-0-
06	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	44	1	9123	3	N	-0-					-0-
*07	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	106	1	8961	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

02	2044 X	1564	-0-	-480	-0-	24	1	1540	3	N	-0-					-0-
03	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	47	1	2141	3	N	-0-					-0-
04	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	26	1	1479	3	N	-0-					-0-
05	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	39	1	2426	3	N	-0-					-0-
06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	66	1	2570	3	N	-0-					-0-
07	2201 X	1219	-0-	-982	-0-	28	1	1191	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

02	24052 X	20330	-0-	-3722	-0-	316	1	20014	3	Y	-0-					-0-
03	26629 X	21982	-0-	-4647	-0-	469	1	21513	3	Y	-0-					-0-
04	24450 X	20188	-0-	-4262	-0-	347	1	19841	3	Y	-0-					-0-
05	26907 X	26907	-0-	-0-	-0-	428	1	26479	3	Y	-0-					-0-
06	23700 X	22181	-0-	-1519	-0-	559	1	21622	3	Y	-0-					-0-
*07	24568 X	24568	-0-	-0-	-0-	557	1	24011	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

02	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

02	504 N	216	-0-	-288	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	450 N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	403 N	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

02	10808 X	6420	-0-	-4388	-0-	252	1	6168	3	Y	-0-					-0-
03	11966 X	7696	-0-	-4270	-0-	350	1	7346	3	Y	-0-					-0-
04	10410 X	8355	-0-	-2055	-0-	359	1	7996	3	Y	-0-					-0-
05	10726 X	10017	-0-	-709	-0-	368	1	9649	3	Y	-0-					-0-
06	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	563	1	9584	3	Y	-0-					-0-
*07	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	465	1	8597	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

02	29092 X	14638	-0-	-14454	-0-	228	1	14410	3	Y	-0-					-0-
03	32209 X	15739	-0-	-16470	-0-	336	1	15403	3	Y	-0-					-0-
04	31170 X	15316	-0-	-15854	-0-	264	1	15052	3	Y	-0-					-0-
05	29946 X	13516	-0-	-16430	-0-	215	1	13301	3	Y	-0-					-0-
06	18120 X	14935	-0-	-3185	-0-	376	1	14559	3	Y	-0-					-0-
07	16213 X	15295	-0-	-918	-0-	347	1	14948	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8736 X	7411	-0-	-1325	-0-	115	1	7296	3	Y	-0-					-0-
03	9672 X	6559	-0-	-3113	-0-	140	1	6419	3	Y	-0-					-0-
04	9360 X	7277	-0-	-2083	-0-	125	1	7152	3	Y	-0-					-0-
05	9083 X	8418	-0-	-665	-0-	134	1	8284	3	Y	-0-					-0-
06	8490 X	8026	-0-	-464	-0-	202	1	7824	3	Y	-0-					-0-
*07	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	215	1	9283	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

02	5432 X	4001	-0-	-1431	-0-	62	1	3939	3	N	-0-					-0-
03	6014 X	4325	-0-	-1689	-0-	92	1	4233	3	N	-0-					-0-
04	5820 X	4278	-0-	-1542	-0-	74	1	4204	3	N	-0-					-0-
05	4619 X	4355	-0-	-264	-0-	69	1	4286	3	N	-0-					-0-
06	4320 X	4117	-0-	-203	-0-	104	1	4013	3	N	-0-					-0-
07	4433 X	4313	-0-	-120	-0-	98	1	4215	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

02	8792 X	7034	-0-	-1758	-0-	276	1	6758	3	Y	-0-					-0-
03	9672 X	7449	-0-	-2223	-0-	339	1	7110	3	Y	-0-					-0-
04	8970 X	6538	-0-	-2432	-0-	281	1	6257	3	Y	-0-					-0-
05	8990 X	7194	-0-	-1796	-0-	264	1	6930	3	Y	-0-					-0-
06	8610 X	7012	-0-	-1598	-0-	389	1	6623	3	Y	-0-					-0-
07	7781 X	6880	-0-	-901	-0-	353	1	6527	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

02	2128 X	1596	-0-	-532	-0-	63	1	1533	3	Y	-0-					-0-
03	2325 X	1952	-0-	-373	-0-	89	1	1863	3	Y	-0-					-0-
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	78	1	1728	3	Y	-0-					-0-
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	70	1	1826	3	Y	-0-					-0-
06	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	104	1	1763	3	Y	-0-					-0-
*07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	101	1	1862	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

02	12292 X	11207	-0-	-1085	-0-	174	1	11033	3	N	-0-					-0-
03	13609 X	12972	-0-	-637	-0-	277	1	12695	3	N	-0-					-0-
04	13170 X	11409	-0-	-1761	-0-	196	1	11213	3	N	-0-					-0-
05	12400 X	11513	-0-	-887	-0-	183	1	11330	3	N	-0-					-0-
06	12540 X	10187	-0-	-2353	-0-	257	1	9930	3	N	-0-					-0-
07	12958 X	11663	-0-	-1295	-0-	264	1	11399	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

02	11956 X	9803	-0-	-2153	-0-	152	1	9651	3	Y	-0-					-0-
03	12555 X	10573	-0-	-1982	-0-	226	1	10347	3	Y	-0-					-0-
04	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	215	1	12293	3	Y	-0-					-0-
05	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	209	1	12959	3	Y	-0-					-0-
06	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	298	1	11520	3	Y	-0-					-0-
07	12927 X	12214	-0-	-713	-0-	277	1	11937	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	225	1	14242	3	N	-0-					-0-
03	15593 X	15593	-0-	-0-	-0-	333	1	15260	3	N	-0-					-0-
04	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	262	1	14964	3	N	-0-					-0-
05	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	239	1	14829	3	N	-0-					-0-
06	14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	355	1	13716	3	N	-0-					-0-
*07	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	317	1	13660	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

02	13160 X	12402	-0-	-758	-0-	486	1	11916	3	Y	-0-					-0-
03	14882 X	14882	-0-	-0-	-0-	678	1	14204	3	Y	-0-					-0-
04	14040 X	13905	-0-	-135	-0-	597	1	13308	3	Y	-0-					-0-
05	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	516	1	13558	3	Y	-0-					-0-
06	14400 X	13421	-0-	-979	-0-	744	1	12677	3	Y	-0-					-0-
07	14880 X	13632	-0-	-1248	-0-	699	1	12933	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

02	11424 X	10633	-0-	-791	-0-	1271	1	9362	3	N	-0-					-0-
03	11346 X	11219	-0-	-127	-0-	1428	1	9791	3	N	-0-					-0-
04	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	1013	1	9599	3	N	-0-					-0-
05	11780 X	10299	-0-	-1481	-0-	973	1	9326	3	N	-0-					-0-
06	11400 X	9902	-0-	-1498	-0-	968	1	8934	3	N	-0-					-0-
07	11780 X	10223	-0-	-1557	-0-	1049	1	9174	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

02	11900 X	11438	-0-	-462	-0-	11438	2			Y	-0-					2
03	13082 X	12282	-0-	-800	-0-	12282	2			Y	-0-					2
04	12870 X	12086	-0-	-784	-0-	12086	2			Y	-0-					2
05	13299 X	12904	-0-	-395	-0-	12904	2			Y	-0-					2
06	12870 X	12166	-0-	-704	-0-	12166	2			Y	-0-					2
07	12679 X	12664	-0-	-15	-0-	12664	2			Y	-0-					2

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

02	9156 X	6970	-0-	-2186	-0-	273	1	6697	3	Y	-0-					-0-
03	10137 X	9696	-0-	-441	-0-	442	1	9254	3	Y	-0-					-0-
04	9450 X	9222	-0-	-228	-0-	396	1	8826	3	Y	-0-					-0-
05	9765 X	9757	-0-	-8	-0-	358	1	9399	3	Y	-0-					-0-
06	9450 X	9364	-0-	-86	-0-	519	1	8845	3	Y	-0-					-0-
*07	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	498	1	9216	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

02	7952 X	6772	-0-	-1180	-0-	1198	1	5574	3	N	-0-					-0-
03	7750 X	6434	-0-	-1316	-0-	377	1	6057	3	N	-0-					-0-
04	7290 X	2003	-0-	-5287	-0-	11	1	1992	3	N	-0-					-0-
05	7533 X	4858	-0-	-2675	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
06	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	23	1	4806	3	N	-0-					-0-
*07	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	63	1	5391	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	38	1	2400	3	Y	-0-					-0-
03	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	55	1	2542	3	Y	-0-					-0-
04	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	40	1	2300	3	Y	-0-					-0-
05	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	33	1	2075	3	Y	-0-					-0-
06	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	53	1	2057	3	Y	-0-					-0-
*07	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	55	1	2393	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480 X	3911	-0-	-569	-0-	61	1	3850	3	Y	-0-					-0-
03	4836 X	4560	-0-	-276	-0-	97	1	4463	3	Y	-0-					-0-
04	4710 X	4428	-0-	-282	-0-	76	1	4352	3	Y	-0-					-0-
05	4867 X	4211	-0-	-656	-0-	67	1	4144	3	Y	-0-					-0-
06	4710 X	4157	-0-	-553	-0-	105	1	4052	3	Y	-0-					-0-
07	4588 X	4379	-0-	-209	-0-	99	1	4280	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

02	6468 X	5757	-0-	-711	-0-	226	1	5531	3	N	-0-					-0-
03	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	343	1	7193	3	N	-0-					-0-
04	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	304	1	6782	3	N	-0-					-0-
05	7316 X	6700	-0-	-616	-0-	246	1	6454	3	N	-0-					-0-
06	7290 X	6216	-0-	-1074	-0-	345	1	5871	3	N	-0-					-0-
07	7533 X	6538	-0-	-995	-0-	335	1	6203	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

02	868 N	480	-0-	-388	-0-	7	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	660 N	647	-0-	-13	-0-	11	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	11	1	679	3	Y	-0-					-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	19	1	736	3	Y	-0-					-0-
07	682 N	635	-0-	-47	-0-	14	1	621	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

02	1512 N	1272	-0-	-240	-0-	50	1	1222	3	Y	-0-					-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1433	3	Y	-0-					-0-
04	1500 N	1356	-0-	-144	-0-	57	1	1275	3	Y	22	19	1			3
						24	9									
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	57	1	1494	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	3	Y	-0-					-0-
*07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	78	1	1444	3	Y	-0-					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

02	4004 X	3575	-0-	-429	-0-	140	1	3435	3	N	-0-					-0-
03	4309 X	3385	-0-	-924	-0-	154	1	3231	3	N	-0-					-0-
04	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	185	1	4113	3	N	-0-					-0-
05	4185 X	3292	-0-	-893	-0-	121	1	3171	3	N	-0-					-0-
06	4050 X	3116	-0-	-934	-0-	173	1	2943	3	N	-0-					-0-
07	4433 X	3324	-0-	-1109	-0-	170	1	3154	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

02	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	124	1	7856	3	N	-0-					10
03	6758 X	6481	-0-	-277	-0-	138	1	6343	3	N	-0-					10
04	6930 X	6513	-0-	-417	-0-	112	1	6401	3	N	-0-					10
05	8494 X	6448	-0-	-2046	-0-	102	1	6346	3	N	-0-					10
06	8220 X	6572	-0-	-1648	-0-	166	1	6406	3	N	-0-					10
07	8494 X	5617	-0-	-2877	-0-	127	1	5490	3	N	-0-					10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			Y	-0-					21
03	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			Y	-0-					21
04	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			Y	-0-					21
05	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4907	3	28	9	Y	25					46
06	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4625	3	1	9	Y	1	30	1			17
*07	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	82	1	4377	3	Y	-0-					17

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

02	4032 X	3634	-0-	-398	-0-	142	1	3492	3	N	-0-					-0-
03	3875 X	3834	-0-	-41	-0-	175	1	3659	3	N	-0-					-0-
04	4380 X	4162	-0-	-218	-0-	179	1	3983	3	N	-0-					-0-
05	4526 X	3795	-0-	-731	-0-	139	1	3656	3	N	-0-					-0-
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	216	1	3677	3	N	-0-					-0-
*07	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	187	1	3458	3	N	-0-					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

02	2968 X	2779	-0-	-189	-0-	43	1	2736	3	N	-0-					-0-
03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	67	1	3056	3	N	-0-					-0-
04	3120 X	2699	-0-	-421	-0-	46	1	2653	3	N	-0-					-0-
05	3224 X	2759	-0-	-465	-0-	44	1	2715	3	N	-0-					-0-
06	3120 X	2594	-0-	-526	-0-	65	1	2529	3	N	-0-					-0-
07	3131 X	2605	-0-	-526	-0-	59	1	2546	3	N	-0-					-0-

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-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

02	2604 X	2363	-0-	-241	-0-	93	1	2270	3	Y	-0-					-0-
03	2883 X	2304	-0-	-579	-0-	105	1	2199	3	Y	-0-					-0-
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	117	1	2605	3	Y	7					7
						8	9									
05	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	113	1	2969	3	Y	1	8	1			-0-
						1	9									
06	3000 N	3149	-0-	149	149	175	1	2974	3	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	3085	-0-	-15	134	158	1	2927	3	Y	-0-					-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

02	1876 X	945	-0-	-931	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	2015 X	738	-0-	-1277	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	955	-0-	-425	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
*07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	54	1	1315	3	N	-0-					-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	71	1	1484	3	N	-0-					-0-
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	3	N	-0-					-0-
05	1519 N	1194	-0-	-325	-0-	44	1	1150	3	N	-0-					-0-
06	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	79	1	1354	3	N	-0-					-0-
*07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	32	1	1369	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	19	1	455	3	N	21	31	1			22
						23	9									
03	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	63	1	1323	3	N	40	34	1			28
						44	9									
04	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	49	1	1090	3	N	49	49	1			28
						54	9									
05	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1299	3	N	19					47
						21	9									
06	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	64	1	1089	3	N	28	60	1			15
						31	9									
*07	925 X	925	-0-	-0-	-0-	46	1	851	3	N	25					40
						28	9									

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	58	1	3689	3	N	-0-					-0-
03	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	142	1	6509	3	N	-0-					-0-
04	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	147	1	8397	3	N	-0-					-0-
05	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	116	1	7162	3	N	-0-					-0-
06	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	156	1	6026	3	N	-0-					-0-
*07	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	133	1	5720	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

02	6524 X	5883	-0-	-641	-0-	91	1	5792	3	Y	-0-					-0-
03	7006 X	6825	-0-	-181	-0-	146	1	6679	3	Y	-0-					-0-
04	6780 X	6520	-0-	-260	-0-	112	1	6408	3	Y	-0-					-0-
05	6944 X	6859	-0-	-85	-0-	109	1	6750	3	Y	-0-					-0-
06	6720 X	6339	-0-	-381	-0-	160	1	6179	3	Y	-0-					-0-
07	6820 X	6522	-0-	-298	-0-	148	1	6374	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

02	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	38	1	2390	3	N	-0-					-0-
03	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	54	1	2486	3	N	-0-					-0-
04	2730 N	2346	-0-	-384	-0-	40	1	2306	3	N	-0-					-0-
05	2697 N	998	-0-	-1699	-0-	16	1	982	3	N	-0-					-0-
06	2460 N	848	-0-	-1612	-0-	21	1	827	3	N	-0-					-0-
07	2418 N	477	-0-	-1941	-0-	11	1	466	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					37
03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					37
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					37
05	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1385	3	29	9	Y	26					63
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-	41	1			22
*07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	18	1	977	3	Y	-0-					22

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2407	3	28	9	Y	25					25
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-	16	1			9
*07	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	43	1	2307	3	Y	-0-					9

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	43	1	1056	3	N	-0-					-0-
03	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1381	3	N	20					20
							22	9									
04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	3	N	39	47	1			12
							43	9									
05	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	N	3					15
							3	9									
06	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	3	N	-0-					15
*07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	47	1	866	3	N	-0-					15

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	14	1	1562	3	N	-0-					-0-
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	20	1	1821	3	N	-0-					-0-
04	82	X	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	N	-0-					-0-
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	74	1	4883	3	N	-0-					-0-
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	32	1	5787	3	N	-0-					-0-
*07	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	96	1	5080	3	N	-0-					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3852	-0-	-40	-0-	151	1	3701	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	4291	-0-	-18	-0-	195	1	4096	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3999	-0-	-231	-0-	172	1	3827	3	N	-0-					-0-
05	4371	X	4148	-0-	-223	-0-	152	1	3996	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	3838	-0-	-392	-0-	213	1	3625	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3929	-0-	-349	-0-	201	1	3728	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14616	X	4080	-0-	-10536	-0-	63	1	4017	3	Y	-0-					-0-
03	16182	X	10160	-0-	-6022	-0-	217	1	9943	3	Y	-0-					-0-
04	16170	X	9896	-0-	-6274	-0-	170	1	9726	3	Y	-0-					-0-
05	16709	X	10897	-0-	-5812	-0-	173	1	10724	3	Y	-0-					-0-
06	12840	X	10505	-0-	-2335	-0-	265	1	10240	3	Y	-0-					-0-
*07	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	246	1	10608	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	3253	-0-	-1899	-0-	51	1	3202	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	110	1	5056	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4881	-0-	-189	-0-	84	1	4797	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4062	-0-	-588	-0-	65	1	3997	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4851	-0-	-159	-0-	122	1	4729	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4183	-0-	-994	-0-	95	1	4088	3	N	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	N	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	108	1	2258	3	N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1859	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	77	1	2031	3	N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	110	1	1876	3	N	-0-					-0-
*07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	99	1	1831	3	N	-0-					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	125	1	4143	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3876	-0-	-588	-0-	24	1	3852	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3176	-0-	-1024	-0-	6	1	3170	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3658	-0-	-806	-0-	42	1	3616	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3091	-0-	-1229	-0-	174	1	2917	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3329	-0-	-1135	-0-	31	1	3298	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

02	3584	X	3384	-0-	-200	-0-	99	1	3285	2	N	-0-					1
03	3968	X	3947	-0-	-21	-0-	25	1	3922	2	N	-0-					1
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	8	1	4120	2	N	-0-	1	1			-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	64	1	5519	2	N	-0-					-0-
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	284	1	4748	2	N	-0-					-0-
*07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	51	1	5352	2	N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	83	1	5271	3	Y	-0-					-0-
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	132	1	6051	3	Y	-0-					-0-
04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	114	1	6498	3	Y	-0-					-0-
05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	102	1	6299	3	Y	-0-					-0-
06	5130	X	1920	-0-	-3210	-0-	48	1	1872	3	Y	-0-					-0-
07	5301	X	1710	-0-	-3591	-0-	39	1	1671	3	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

02	7280	X	7153	-0-	-127	-0-	111	1	7042	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7424	-0-	-388	-0-	158	1	7266	3	N	-0-					-0-
04	7590	X	7400	-0-	-190	-0-	127	1	7273	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	6290	-0-	-1615	-0-	100	1	6190	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	4583	-0-	-3067	-0-	115	1	4468	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	6824	-0-	-1081	-0-	155	1	6669	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556 X	3146	-0-	-410	-0-	123	1	3023	3	Y	-0-	55	1			-0-
03	3937 X	3541	-0-	-396	-0-	161	1	3380	3	Y	-0-					-0-
04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	171	1	3804	3	Y	64	53	1			11
						70	9									
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	133	1	3488	3	Y	-0-	11	1			-0-
06	3420 X	3144	-0-	-276	-0-	174	1	2970	3	Y	-0-					-0-
07	3937 X	3056	-0-	-881	-0-	157	1	2899	3	Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

02	5544 X	3678	-0-	-1866	-0-	57	1	3621	3	Y	-0-					-0-
03	6138 X	4183	-0-	-1955	-0-	89	1	4094	3	Y	-0-					-0-
04	6210 X	5040	-0-	-1170	-0-	87	1	4953	3	Y	-0-					-0-
05	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	111	1	6906	3	Y	-0-					-0-
06	5160 X	4831	-0-	-329	-0-	122	1	4709	3	Y	-0-					-0-
*07	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	143	1	6185	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

02	6776 X	6334	-0-	-442	-0-	6334	2			Y	-0-					-0-
03	7471 X	7291	-0-	-180	-0-	7291	2			Y	-0-					-0-
04	7350 X	7039	-0-	-311	-0-	7039	2			Y	-0-					-0-
05	7595 X	7097	-0-	-498	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-
06	7350 X	6902	-0-	-448	-0-	6902	2			Y	-0-					-0-
07	7285 X	7065	-0-	-220	-0-	7065	2			Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

02	6468 X	6174	-0-	-294	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
03	7006 X	6877	-0-	-129	-0-	6877	2			Y	-0-					-0-
04	7140 X	6678	-0-	-462	-0-	6678	2			Y	-0-					-0-
05	7378 X	6837	-0-	-541	-0-	6837	2			Y	-0-					-0-
06	7140 X	6704	-0-	-436	-0-	6704	2			Y	-0-					-0-
*07	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

02	3220 X	3084	-0-	-136	-0-	48	1	3036	3	Y	-0-					-0-
03	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	78	1	3586	3	Y	-0-					-0-
04	4170 X	3550	-0-	-620	-0-	61	1	3489	3	Y	-0-					-0-
05	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	79	1	4881	3	Y	-0-					-0-
06	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	119	1	4616	3	Y	-0-					-0-
*07	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	112	1	4847	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

02	6188 X	4773	-0-	-1415	-0-	187	1	4586	3	Y	-0-					-0-
03	6851 X	6141	-0-	-710	-0-	280	1	5861	3	Y	-0-					-0-
04	6630 X	6513	-0-	-117	-0-	280	1	6233	3	Y	-0-					-0-
05	6727 X	6570	-0-	-157	-0-	241	1	6329	3	Y	-0-					-0-
06	5940 X	5784	-0-	-156	-0-	321	1	5463	3	Y	-0-					-0-
07	6727 X	5848	-0-	-879	-0-	133	1	5715	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	67	1	4259	3	Y	-0-					-0-
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	104	1	4768	3	Y	-0-					-0-
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	79	1	4497	3	Y	-0-					-0-
05	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	80	1	4937	3	Y	-0-					-0-
06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	120	1	4662	3	Y	-0-					-0-
07	4867	X	4857	-0-	-10	-0-	110	1	4747	3	Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	73	1	4651	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4295	-0-	-789	-0-	92	1	4203	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	3460	-0-	-1880	-0-	60	1	3400	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	3578	-0-	-1940	-0-	57	1	3521	3	Y	-0-					-0-
06	5070	X	3430	-0-	-1640	-0-	86	1	3344	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	3369	-0-	-1870	-0-	76	1	3293	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	88	1	5542	3	Y	-0-					-0-
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	88	1	4057	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	64	1	3646	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	2608	-0-	-3406	-0-	41	1	2567	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	3069	-0-	-2751	-0-	77	1	2992	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	4064	-0-	-1950	-0-	92	1	3972	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

02	7140	X	5836	-0-	-1304	-0-	229	1	5607	3	Y	-0-					-0-
03	7781	X	7609	-0-	-172	-0-	346	1	7263	3	Y	-0-					-0-
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	334	1	7441	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	7379	-0-	-123	-0-	271	1	7108	3	Y	-0-					-0-
06	7350	X	6082	-0-	-1268	-0-	337	1	5745	3	Y	-0-					-0-
07	8029	X	6562	-0-	-1467	-0-	149	1	6413	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

02	4480	X	4020	-0-	-460	-0-	3965	2	55	9	Y	50					50
03	4960	X	4090	-0-	-870	-0-	4045	2	45	9	Y	41	72	1			19
04	4800	X	4274	-0-	-526	-0-	4265	2	9	9	Y	8	24	1			3
05	4805	X	4550	-0-	-255	-0-	4493	2	57	9	Y	52	47	1			8
06	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	4466	2	3	9	Y	3					11
07	4464	X	4388	-0-	-76	-0-	4379	2	9	9	Y	8	12	1			7

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

02	6552	X	3768	-0-	-2784	-0-	59	1	3709	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	4383	-0-	-2716	-0-	94	1	4289	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	4216	-0-	-2654	-0-	73	1	4143	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	4442	-0-	-2657	-0-	71	1	4371	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5166	-0-	-24	-0-	130	1	5036	3	Y	-0-					-0-
*07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	152	1	6561	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

02	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	22	1	1386	3	Y	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	36	1	1652	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	28	1	1610	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	22	1	1336	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1042	-0-	-578	-0-	26	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	1705	N	985	-0-	-720	-0-	22	1	963	3	Y	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			Y	-0-					22
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-					22
04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			Y	-0-					22
05	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2692	3	29	9	Y	26					48
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	30	1			19
*07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	3	Y	-0-					19

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

02	14448	X	14174	-0-	-274	-0-	220	1	13954	3	Y	-0-					-0-
03	15376	X	13487	-0-	-1889	-0-	288	1	13199	3	Y	-0-					-0-
04	16020	X	14043	-0-	-1977	-0-	242	1	13801	3	Y	-0-					-0-
05	16554	X	14156	-0-	-2398	-0-	225	1	13931	3	Y	-0-					-0-
06	16020	X	14610	-0-	-1410	-0-	368	1	14242	3	Y	-0-					-0-
07	15686	X	14903	-0-	-783	-0-	338	1	14565	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	63	1	4001	3	Y	-0-					-0-
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	98	1	4478	3	Y	-0-					-0-
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	72	1	4099	3	Y	-0-					-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	70	1	4331	3	Y	-0-					-0-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	108	1	4162	3	Y	-0-					-0-
*07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	100	1	4315	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

02	16436	X	15388	-0-	-1048	-0-	239	1	15149	3	N	-0-					-0-
03	17794	X	16597	-0-	-1197	-0-	354	1	16243	3	N	-0-					-0-
04	16830	X	15178	-0-	-1652	-0-	261	1	14917	3	N	-0-					-0-
05	17391	X	16915	-0-	-476	-0-	269	1	16646	3	N	-0-					-0-
06	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	432	1	16703	3	N	-0-					-0-
*07	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	386	1	16669	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

02	8596	X	4533	-0-	-4063	-0-	71	1	4462	3	Y	-0-					-0-
03	8556	X	4095	-0-	-4461	-0-	87	1	4008	3	Y	-0-					-0-
04	9510	X	3880	-0-	-5630	-0-	67	1	3813	3	Y	-0-					-0-
05	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	187	1	11563	3	Y	-0-					-0-
06	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	240	1	9305	3	Y	-0-					-0-
*07	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	217	1	9357	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	222	1	7353	2	N	-0-					-0-
03	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	50	1	7837	2	N	-0-					-0-
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	11	1	5480	2	N	-0-					-0-
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	82	1	7000	2	N	-0-					-0-
06	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	467	1	7824	2	N	-0-					-0-
*07	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	81	1	8504	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748 X	6356	-0-	-392	-0-	99	1	6257	3	Y	-0-					-0-
03	7285 X	6768	-0-	-517	-0-	144	1	6624	3	Y	-0-					-0-
04	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	119	1	6788	3	Y	-0-					-0-
05	7099 X	6917	-0-	-182	-0-	110	1	6807	3	Y	-0-					-0-
06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	173	1	6697	3	Y	-0-					-0-
07	7130 X	6317	-0-	-813	-0-	143	1	6174	3	Y	-0-					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

02	5572 X	4569	-0-	-1003	-0-	134	1	4435	2	N	-0-					-0-
03	6169 X	4794	-0-	-1375	-0-	30	1	4764	2	N	-0-					-0-
04	5970 X	4757	-0-	-1213	-0-	9	1	4748	2	N	-0-					-0-
05	5363 X	4822	-0-	-541	-0-	56	1	4766	2	N	-0-					-0-
06	5130 X	4615	-0-	-515	-0-	260	1	4355	2	N	-0-					-0-
07	5053 X	4619	-0-	-434	-0-	43	1	4576	2	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

02	532 N	481	-0-	-51	-0-	8	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	11	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	390	-0-	-150	-0-	7	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	413	-0-	-114	-0-	7	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	321	-0-	-189	-0-	8	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	273	-0-	-130	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

02	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	541	1	6758	3	N	-0-					-0-
03	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	525	1	6837	3	N	-0-					-0-
04	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	256	1	6027	3	N	-0-					-0-
05	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	186	1	6040	3	N	-0-					-0-
06	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	276	1	5643	3	N	-0-					-0-
*07	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	408	1	5946	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

02	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	380	1	9311	3	N	-0-					-0-
03	9796 X	7178	-0-	-2618	-0-	327	1	6851	3	N	-0-					-0-
04	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	397	1	8859	3	N	-0-					-0-
05	10447 X	8750	-0-	-1697	-0-	321	1	8429	3	N	-0-					-0-
06	10110 X	4100	-0-	-6010	-0-	227	1	3873	3	N	-0-					-0-
07	10447 X	5099	-0-	-5348	-0-	261	1	4838	3	N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

02	4060 X	4057	-0-	-3	-0-	63	1	3994	3	Y	-0-					-0-
03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	97	1	4469	3	Y	-0-					-0-
04	4230 X	3770	-0-	-460	-0-	65	1	3705	3	Y	-0-					-0-
05	4495 X	3764	-0-	-731	-0-	60	1	3704	3	Y	-0-					-0-
06	4410 X	3277	-0-	-1133	-0-	83	1	3194	3	Y	-0-					-0-
*07	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	130	1	5610	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

02	5460 X	4411	-0-	-1049	-0-	69	1	4342	3	N	-0-					-0-
03	6045 X	5063	-0-	-982	-0-	108	1	4955	3	N	-0-					-0-
04	5460 X	5036	-0-	-424	-0-	87	1	4949	3	N	-0-					-0-
05	5115 X	5070	-0-	-45	-0-	81	1	4989	3	N	-0-					-0-
06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	129	1	4999	3	N	-0-					-0-
07	5208 X	5178	-0-	-30	-0-	117	1	5061	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	157	1	9908	3	N	-0-					-0-
03	10912 X	9638	-0-	-1274	-0-	206	1	9432	3	N	-0-					-0-
04	10560 X	10000	-0-	-560	-0-	172	1	9828	3	N	-0-					-0-
05	11129 X	10477	-0-	-652	-0-	166	1	10311	3	N	-0-					-0-
06	10770 X	9900	-0-	-870	-0-	249	1	9651	3	N	-0-					-0-
*07	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	254	1	10937	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

02	16128 X	14683	-0-	-1445	-0-	574	1	14063	3	Y	42	46	1			3
						46	9									
03	17856 X	14920	-0-	-2936	-0-	671	1	14070	3	Y	163	123	1			43
						179	9									
04	15060 X	14125	-0-	-935	-0-	605	1	13481	3	Y	35	72	1			6
						39	9									
05	16244 X	14133	-0-	-2111	-0-	515	1	13509	3	Y	99	89	1			16
						109	9									
06	15720 X	12646	-0-	-3074	-0-	701	1	11934	3	Y	10	14	1			12
						11	9									
07	16244 X	13090	-0-	-3154	-0-	671	1	12419	3	Y	-0-	12	1			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

02	6216 X	5057	-0-	-1159	-0-	197	1	4817	3	Y	39	40	1			2
						43	9									
03	6882 X	6806	-0-	-76	-0-	302	1	6336	3	Y	153	115	1			40
						168	9									
04	6660 X	6486	-0-	-174	-0-	276	1	6151	3	Y	54	88	1			6
						59	9									
05	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	262	1	6888	3	Y	90	84	1			12
						99	9									
06	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	494	1	8407	3	Y	-0-	12	1			-0-
*07	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	528	1	9772	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

02	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	531	1	13003	3	Y	74	76	1			6
						81	9									
03	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	822	1	17239	3	Y	51	42	1			15
						56	9									
04	15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	662	1	14747	3	Y	183	182	1			16
						201	9									
05	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	532	1	13962	3	Y	46	52	1			10
						51	9									
06	14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	785	1	13369	3	Y	221	121	1			110
						243	9									
*07	12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	635	1	11752	3	Y	209	251	1			68
						230	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1323	-0-	-273	-0-	48	1	1170	3	Y	95	59	1			36
							105	9									
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	98	1	2046	3	Y	172	142	1			66
							189	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	87	1	1940	3	Y	129	161	1			34
							142	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	75	1	1982	3	Y	140	132	1			42
							154	9									
06	2250	N	1103	-0-	-1147	-0-	53	1	906	3	Y	131	151	1			22
							144	9									
*07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	128	1	2377	3	Y	165	37	1			150
							182	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

02	14364	X	12370	-0-	-1994	-0-	484	1	11864	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
03	15903	X	14359	-0-	-1544	-0-	650	1	13624	3	Y	77	58	1			21
							85	9									
04	14970	X	13884	-0-	-1086	-0-	596	1	13278	3	Y	9	28	1			2
							10	9									
05	15376	X	14203	-0-	-1173	-0-	519	1	13633	3	Y	46	41	1			7
							51	9									
06	14730	X	12350	-0-	-2380	-0-	685	1	11665	3	Y	-0-	7	1			-0-
*07	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	862	1	15948	3	Y	14	12	1			2
							15	9									

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

02	6160	X	5104	-0-	-1056	-0-	79	1	5025	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	5864	-0-	-894	-0-	125	1	5739	3	N	-0-					-0-
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	109	1	6213	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	98	1	6102	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5630	-0-	-40	-0-	142	1	5488	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	5542	-0-	-999	-0-	126	1	5416	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

02	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	184	1	11628	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	282	1	12955	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	138	1	7872	3	N	-0-					-0-
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	83	1	5133	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	185	1	7165	3	N	-0-					-0-
*07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	177	1	7625	3	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

02	7196	X	4496	-0-	-2700	-0-	2635	2	1813	3	Y	44					58
							48	9									
03	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7905	2	51	9	Y	46	81	1			23
04	7620	X	7010	-0-	-610	-0-	6992	2	18	9	Y	16	32	1			7
05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7654	2	80	9	Y	73	67	1			13
06	7710	X	7136	-0-	-574	-0-	7129	2	7	9	Y	6					19
07	7967	X	7384	-0-	-583	-0-	7374	2	10	9	Y	9	16	1			12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	111	1	7053	3	Y	-0-					-0-
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	143	1	6552	3	Y	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	122	1	6952	3	Y	-0-					-0-
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	128	1	7917	3	Y	-0-					-0-
06	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	196	1	7583	3	Y	-0-					-0-
*07	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	211	1	9099	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

02	28633	X	28633	-0-	-0-	-0-	445	1	28188	3	N	-0-					-0-
03	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	606	1	27802	3	N	-0-					-0-
04	31080	X	23007	-0-	-8073	-0-	396	1	22611	3	N	-0-					-0-
05	32116	X	25779	-0-	-6337	-0-	410	1	25369	3	N	-0-					-0-
06	31080	X	23869	-0-	-7211	-0-	601	1	23268	3	N	-0-					-0-
07	31713	X	22958	-0-	-8755	-0-	520	1	22438	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

02	19432	X	17736	-0-	-1696	-0-	17736	2			Y	-0-					3
03	21483	X	19141	-0-	-2342	-0-	19141	2			Y	-0-					3
04	20910	X	18274	-0-	-2636	-0-	18274	2			Y	-0-					3
05	21607	X	18715	-0-	-2892	-0-	18715	2			Y	-0-					3
06	20910	X	19228	-0-	-1682	-0-	19228	2			Y	-0-					3
07	19623	X	17546	-0-	-2077	-0-	17546	2			Y	-0-					3

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

02	13412	X	12039	-0-	-1373	-0-	464	1	11378	3	Y	179	200	1			18
							197	9									
03	14849	X	14060	-0-	-789	-0-	638	1	13371	3	Y	46	46	1			18
							51	9									
04	14070	X	13529	-0-	-541	-0-	573	1	12777	3	Y	163	165	1			16
							179	9									
05	14539	X	11205	-0-	-3334	-0-	410	1	10756	3	Y	35	42	1			9
							39	9									
06	14070	X	7548	-0-	-6522	-0-	416	1	7090	3	Y	38	24	1			23
							42	9									
*07	25832	X	25832	-0-	-0-	-0-	1307	1	24193	3	Y	302	255	1			70
							332	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

02	47404	X	44061	-0-	-3343	-0-	1727	1	42330	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
03	52173	X	48138	-0-	-4035	-0-	2189	1	45890	3	Y	54	42	1			12
							59	9									
04	49710	X	46720	-0-	-2990	-0-	2006	1	44713	3	Y	1	12	1			1
							1	9									
05	50809	X	47115	-0-	-3694	-0-	1729	1	45384	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	48150	X	45204	-0-	-2946	-0-	2507	1	42696	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	48794	X	45486	-0-	-3308	-0-	2332	1	43151	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	30828 X	27024	-0-	-3804	-0-	420	1	26604	3	Y	-0-			-0-
03	32767 X	29858	-0-	-2909	-0-	637	1	29221	3	Y	-0-			-0-
04	30330 X	28731	-0-	-1599	-0-	494	1	28237	3	Y	-0-			-0-
05	31093 X	29180	-0-	-1913	-0-	464	1	28716	3	Y	-0-			-0-
06	29310 X	28023	-0-	-1287	-0-	706	1	27317	3	Y	-0-			-0-
07	29915 X	29349	-0-	-566	-0-	665	1	28684	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

02	39676 X	34456	-0-	-5220	-0-	536	1	33920	3	Y	-0-			-0-
03	40424 X	37320	-0-	-3104	-0-	796	1	36524	3	Y	-0-			-0-
04	37260 X	36564	-0-	-696	-0-	629	1	35935	3	Y	-0-			-0-
05	38502 X	37191	-0-	-1311	-0-	591	1	36600	3	Y	-0-			-0-
06	36930 X	35039	-0-	-1891	-0-	883	1	34156	3	Y	-0-			-0-
07	38161 X	31484	-0-	-6677	-0-	713	1	30771	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

02	34883 X	34883	-0-	-0-	-0-	542	1	34341	3	Y	-0-			-0-
03	41791 X	41791	-0-	-0-	-0-	892	1	40899	3	Y	-0-			-0-
04	39411 X	39411	-0-	-0-	-0-	678	1	38733	3	Y	-0-			-0-
05	39248 X	39248	-0-	-0-	-0-	624	1	38624	3	Y	-0-			-0-
06	38670 X	34372	-0-	-4298	-0-	866	1	33506	3	Y	-0-			-0-
07	39959 X	34359	-0-	-5600	-0-	778	1	33581	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

02	24525 X	24525	-0-	-0-	-0-	381	1	24144	3	Y	-0-			-0-
03	26479 X	26479	-0-	-0-	-0-	565	1	25914	3	Y	-0-			-0-
04	24871 X	24871	-0-	-0-	-0-	428	1	24443	3	Y	-0-			-0-
05	23997 X	23997	-0-	-0-	-0-	381	1	23616	3	Y	-0-			-0-
06	22155 X	22155	-0-	-0-	-0-	558	1	21597	3	Y	-0-			-0-
*07	25351 X	25351	-0-	-0-	-0-	574	1	24777	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

02	15960 X	13960	-0-	-2000	-0-	410	1	13550	2	Y	-0-			-0-
03	17670 X	15142	-0-	-2528	-0-	95	1	15047	2	Y	-0-			-0-
04	16740 X	14418	-0-	-2322	-0-	29	1	14389	2	Y	-0-			-0-
05	17298 X	15213	-0-	-2085	-0-	176	1	15037	2	Y	-0-			-0-
06	16470 X	12076	-0-	-4394	-0-	681	1	11395	2	Y	-0-			-0-
07	15469 X	14516	-0-	-953	-0-	137	1	14379	2	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

02	30520 X	-0-	-0-	-30520	-0-					Y	-0-			-0-
03	32426 X	31826	-0-	-600	-0-	679	1	31147	3	Y	-0-			-0-
04	32576 X	32576	-0-	-0-	-0-	561	1	32015	3	Y	-0-			-0-
05	31576 X	31576	-0-	-0-	-0-	502	1	31074	3	Y	-0-			-0-
06	30810 X	17864	-0-	-12946	-0-	450	1	17414	3	Y	-0-			-0-
*07	34052 X	34052	-0-	-0-	-0-	772	1	33280	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28420 X	26199	-0-	-2221	-0-	1027	1	25170	3	Y	2	10	1			5
						2	9									
03	31000 X	28494	-0-	-2506	-0-	1294	1	27133	3	Y	61	48	1			18
						67	9									
04	30120 X	28422	-0-	-1698	-0-	1220	1	27201	3	Y	1	14	1			5
						1	9									
05	31124 X	28287	-0-	-2837	-0-	1038	1	27246	3	Y	3	4	1			4
						3	9									
06	29850 X	27961	-0-	-1889	-0-	1547	1	26353	3	Y	55	48	1			11
						61	9									
07	29357 X	27837	-0-	-1520	-0-	1427	1	26404	3	Y	5	12	1			4
						6	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

02	32116 X	28596	-0-	-3520	-0-	445	1	28151	3	Y	-0-					-0-
03	33883 X	31255	-0-	-2628	-0-	667	1	30588	3	Y	-0-					-0-
04	30630 X	30144	-0-	-486	-0-	519	1	29625	3	Y	-0-					-0-
05	31778 X	31778	-0-	-0-	-0-	505	1	31273	3	Y	-0-					-0-
06	30901 X	30901	-0-	-0-	-0-	779	1	30122	3	Y	-0-					-0-
07	31651 X	31523	-0-	-128	-0-	714	1	30809	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

02	31220 X	23477	-0-	-7743	-0-	365	1	23112	3	N	-0-					-0-
03	30132 X	25271	-0-	-4861	-0-	539	1	24732	3	N	-0-					-0-
04	28230 X	24149	-0-	-4081	-0-	416	1	23733	3	N	-0-					-0-
05	28396 X	24820	-0-	-3576	-0-	394	1	24426	3	N	-0-					-0-
06	25500 X	15487	-0-	-10013	-0-	390	1	15097	3	N	-0-					-0-
07	25978 X	16479	-0-	-9499	-0-	373	1	16106	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

02	25746 X	25746	-0-	-0-	-0-	400	1	25346	3	Y	-0-					-0-
03	27786 X	27786	-0-	-0-	-0-	593	1	27193	3	Y	-0-					-0-
04	26955 X	26955	-0-	-0-	-0-	464	1	26491	3	Y	-0-					-0-
05	27470 X	27470	-0-	-0-	-0-	437	1	27033	3	Y	-0-					-0-
06	26241 X	26241	-0-	-0-	-0-	661	1	25580	3	Y	-0-					-0-
*07	26843 X	26843	-0-	-0-	-0-	608	1	26235	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

02	26824 X	25477	-0-	-1347	-0-	396	1	25081	3	Y	-0-					-0-
03	29698 X	24904	-0-	-4794	-0-	531	1	24373	3	Y	-0-					-0-
04	30180 X	26962	-0-	-3218	-0-	464	1	26498	3	Y	-0-					-0-
05	31186 X	26432	-0-	-4754	-0-	420	1	26012	3	Y	-0-					-0-
06	28440 X	24990	-0-	-3450	-0-	630	1	24360	3	Y	-0-					-0-
07	28210 X	21505	-0-	-6705	-0-	487	1	21018	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	10001	2	6605	3	Y	48					64
						53	9									
03	17479 X	17479	-0-	-0-	-0-	17421	2	58	9	Y	53	91	1			26
04	20790 X	14619	-0-	-6171	-0-	14608	2	11	9	Y	10	30	1			6
05	21483 X	14196	-0-	-7287	-0-	14131	2	65	9	Y	59	54	1			11
06	20790 X	11868	-0-	-8922	-0-	11860	2	8	9	Y	7					18
07	18445 X	13000	-0-	-5445	-0-	12990	2	10	9	Y	9	16	1			11

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

02	33124 X	29582	-0-	-3542	-0-	460	1	29122	3	Y	-0-					-0-
03	36673 X	22520	-0-	-14153	-0-	480	1	22040	3	Y	-0-					-0-
04	33690 X	31629	-0-	-2061	-0-	544	1	31085	3	Y	-0-					-0-
05	34131 X	22298	-0-	-11833	-0-	354	1	21944	3	Y	-0-					-0-
06	33030 X	27408	-0-	-5622	-0-	691	1	26717	3	Y	-0-					-0-
*07	35525 X	35525	-0-	-0-	-0-	805	1	34720	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

02	45528 X	38845	-0-	-6683	-0-	604	1	38241	3	Y	-0-					-0-
03	49383 X	43737	-0-	-5646	-0-	933	1	42804	3	Y	-0-					-0-
04	44430 X	42212	-0-	-2218	-0-	726	1	41486	3	Y	-0-					-0-
05	45911 X	44729	-0-	-1182	-0-	711	1	44018	3	Y	-0-					-0-
06	45975 X	45975	-0-	-0-	-0-	1158	1	44817	3	Y	-0-					-0-
*07	45833 X	45833	-0-	-0-	-0-	1038	1	44795	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

02	20216 X	18047	-0-	-2169	-0-	281	1	17766	3	Y	-0-					-0-
03	22103 X	20027	-0-	-2076	-0-	427	1	19600	3	Y	-0-					-0-
04	19680 X	17341	-0-	-2339	-0-	298	1	17043	3	Y	-0-					-0-
05	20336 X	16122	-0-	-4214	-0-	256	1	15866	3	Y	-0-					-0-
06	19560 X	15301	-0-	-4259	-0-	386	1	14915	3	Y	-0-					-0-
07	20026 X	14486	-0-	-5540	-0-	328	1	14158	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

02	33506 X	33506	-0-	-0-	-0-	521	1	32985	3	Y	-0-					-0-
03	36480 X	36480	-0-	-0-	-0-	778	1	35702	3	Y	-0-					-0-
04	32401 X	32401	-0-	-0-	-0-	558	1	31843	3	Y	-0-					-0-
05	35444 X	35444	-0-	-0-	-0-	563	1	34881	3	Y	-0-					-0-
06	34070 X	34070	-0-	-0-	-0-	858	1	33212	3	Y	-0-					-0-
*07	32391 X	32391	-0-	-0-	-0-	734	1	31657	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

02	25312 X	21067	-0-	-4245	-0-	328	1	20739	3	Y	-0-					-0-
03	26381 X	23427	-0-	-2954	-0-	500	1	22927	3	Y	-0-					-0-
04	24030 X	22891	-0-	-1139	-0-	394	1	22497	3	Y	-0-					-0-
05	24832 X	24832	-0-	-0-	-0-	395	1	24437	3	Y	-0-					-0-
06	23850 X	23248	-0-	-602	-0-	586	1	22662	3	Y	-0-					-0-
*07	24503 X	24503	-0-	-0-	-0-	555	1	23948	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25928 X	23783	-0-	-2145	-0-	23783	2			N	-0-					-0-
03	27962 X	27144	-0-	-818	-0-	27144	2			N	-0-					-0-
04	27750 X	25560	-0-	-2190	-0-	25560	2			N	-0-					-0-
05	28675 X	26872	-0-	-1803	-0-	26872	2			N	-0-					-0-
06	27750 X	26069	-0-	-1681	-0-	26069	2			N	-0-					-0-
07	27156 X	26202	-0-	-954	-0-	26202	2			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

02	39060 X	35538	-0-	-3522	-0-	553	1	34985	3	Y	-0-					-0-
03	41416 X	38242	-0-	-3174	-0-	816	1	37426	3	Y	-0-					-0-
04	40050 X	36339	-0-	-3711	-0-	625	1	35714	3	Y	-0-					-0-
05	41385 X	37447	-0-	-3938	-0-	595	1	36852	3	Y	-0-					-0-
06	38700 X	36144	-0-	-2556	-0-	911	1	35233	3	Y	-0-					-0-
07	39339 X	36725	-0-	-2614	-0-	832	1	35893	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

02	32355 X	32355	-0-	-0-	-0-	285	1	32070	3	Y	-0-					-0-
03	34226 X	34226	-0-	-0-	-0-	366	1	33860	3	Y	-0-					-0-
04	33941 X	33941	-0-	-0-	-0-	313	1	33628	3	Y	-0-					-0-
05	33935 X	33935	-0-	-0-	-0-	508	1	33427	3	Y	-0-					-0-
06	32157 X	32157	-0-	-0-	-0-	177	1	31980	3	Y	-0-					-0-
*07	32581 X	32581	-0-	-0-	-0-	606	1	31975	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

02	38528 X	34634	-0-	-3894	-0-	539	1	34095	3	Y	-0-					-0-
03	42098 X	37619	-0-	-4479	-0-	803	1	36816	3	Y	-0-					-0-
04	38040 X	35876	-0-	-2164	-0-	617	1	35259	3	Y	-0-					-0-
05	39308 X	37506	-0-	-1802	-0-	596	1	36910	3	Y	-0-					-0-
06	38213 X	38213	-0-	-0-	-0-	963	1	37250	3	Y	-0-					-0-
*07	39102 X	39102	-0-	-0-	-0-	886	1	38216	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

02	18704 X	16473	-0-	-2231	-0-	646	1	15827	3	N	-0-					-0-
03	20491 X	18983	-0-	-1508	-0-	864	1	18119	3	N	-0-					-0-
04	18960 X	17683	-0-	-1277	-0-	759	1	16924	3	N	-0-					-0-
05	19468 X	17942	-0-	-1526	-0-	658	1	17284	3	N	-0-					-0-
06	18780 X	17433	-0-	-1347	-0-	967	1	16466	3	N	-0-					-0-
07	18972 X	17752	-0-	-1220	-0-	910	1	16842	3	N	-0-					-0-

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-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

02	13832 X	12317	-0-	-1515	-0-	361	1	11956	2	N	-0-					-0-
03	14756 X	13372	-0-	-1384	-0-	84	1	13288	2	N	-0-					-0-
04	13620 X	11555	-0-	-2065	-0-	23	1	11532	2	N	-0-					-0-
05	14453 X	14453	-0-	-0-	-0-	167	1	14286	2	N	-0-					-0-
06	13260 X	11339	-0-	-1921	-0-	639	1	10700	2	N	-0-					-0-
07	13640 X	12857	-0-	-783	-0-	121	1	12736	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15540 X	13288	-0-	-2252	-0-	207	1	13081	3	Y	-0-					-0-
03	16864 X	14668	-0-	-2196	-0-	313	1	14355	3	Y	-0-					-0-
04	16320 X	14391	-0-	-1929	-0-	248	1	14143	3	Y	-0-					-0-
05	16647 X	13721	-0-	-2926	-0-	218	1	13503	3	Y	-0-					-0-
06	15600 X	14272	-0-	-1328	-0-	360	1	13912	3	Y	-0-					-0-
07	14880 X	14272	-0-	-608	-0-	323	1	13949	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

02	23604 X	21601	-0-	-2003	-0-	842	1	20630	3	Y	117	123	1			48
						129	9									
03	26133 X	24047	-0-	-2086	-0-	1091	1	22873	3	Y	75	70	1			53
						83	9									
04	24630 X	23414	-0-	-1216	-0-	1000	1	22280	3	Y	122	157	1			18
						134	9									
05	24831 X	23757	-0-	-1074	-0-	869	1	22824	3	Y	58	69	1			7
						64	9									
06	24030 X	22859	-0-	-1171	-0-	1266	1	21557	3	Y	33	6	1			34
						36	9									
07	24180 X	23081	-0-	-1099	-0-	1182	1	21873	3	Y	24	28	1			30
						26	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

02	33208 X	31023	-0-	-2185	-0-	482	1	30541	3	N	-0-					-0-
03	36487 X	33109	-0-	-3378	-0-	706	1	32403	3	N	-0-					-0-
04	34110 X	33087	-0-	-1023	-0-	569	1	32518	3	N	-0-					-0-
05	35154 X	33304	-0-	-1850	-0-	529	1	32775	3	N	-0-					-0-
06	33480 X	31352	-0-	-2128	-0-	790	1	30562	3	N	-0-					-0-
07	34348 X	32107	-0-	-2241	-0-	727	1	31380	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

02	23828 X	21349	-0-	-2479	-0-	332	1	21017	3	Y	-0-					-0-
03	25792 X	23041	-0-	-2751	-0-	492	1	22549	3	Y	-0-					-0-
04	24120 X	21631	-0-	-2489	-0-	372	1	21259	3	Y	-0-					-0-
05	24397 X	22225	-0-	-2172	-0-	353	1	21872	3	Y	-0-					-0-
06	23370 X	21239	-0-	-2131	-0-	535	1	20704	3	Y	-0-					-0-
07	23622 X	20704	-0-	-2918	-0-	469	1	20235	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

02	27860 X	25138	-0-	-2722	-0-	391	1	24747	3	Y	-0-					-0-
03	30566 X	26679	-0-	-3887	-0-	569	1	26110	3	Y	-0-					-0-
04	28650 X	26444	-0-	-2206	-0-	455	1	25989	3	Y	-0-					-0-
05	28551 X	26193	-0-	-2358	-0-	416	1	25777	3	Y	-0-					-0-
06	26940 X	25161	-0-	-1779	-0-	634	1	24527	3	Y	-0-					-0-
07	27838 X	24967	-0-	-2871	-0-	566	1	24401	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

02	27020 X	22317	-0-	-4703	-0-	347	1	21970	3	Y	-0-					-0-
03	28210 X	23209	-0-	-5001	-0-	495	1	22714	3	Y	-0-					-0-
04	26250 X	22842	-0-	-3408	-0-	393	1	22449	3	Y	-0-					-0-
05	27032 X	23447	-0-	-3585	-0-	373	1	23074	3	Y	-0-					-0-
06	26160 X	22711	-0-	-3449	-0-	572	1	22139	3	Y	-0-					-0-
07	24707 X	22918	-0-	-1789	-0-	519	1	22399	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76608	X	66320	-0-	-10288	-0-	1031	1	65289	3	N	-0-					-0-
03	82646	X	73353	-0-	-9293	-0-	1565	1	71788	3	N	-0-					-0-
04	73890	X	69896	-0-	-3994	-0-	1203	1	68693	3	N	-0-					-0-
05	76291	X	75488	-0-	-803	-0-	1200	1	74288	3	N	-0-					-0-
06	73830	X	67849	-0-	-5981	-0-	1710	1	66139	3	N	-0-					-0-
*07	75045	X	75045	-0-	-0-	-0-	1700	1	73345	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

02	42392	X	40442	-0-	-1950	-0-	629	1	39813	3	Y	-0-					-0-
03	46934	X	42770	-0-	-4164	-0-	913	1	41857	3	Y	-0-					-0-
04	45810	X	43940	-0-	-1870	-0-	756	1	43184	3	Y	-0-					-0-
05	47337	X	45152	-0-	-2185	-0-	717	1	44435	3	Y	-0-					-0-
06	43920	X	41544	-0-	-2376	-0-	1047	1	40497	3	Y	-0-					-0-
07	45415	X	43172	-0-	-2243	-0-	978	1	42194	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

02	40600	X	31123	-0-	-9477	-0-	484	1	30639	3	Y	-0-					-0-
03	40362	X	34783	-0-	-5579	-0-	742	1	34041	3	Y	-0-					-0-
04	34230	X	30594	-0-	-3636	-0-	526	1	30068	3	Y	-0-					-0-
05	35371	X	31369	-0-	-4002	-0-	498	1	30871	3	Y	-0-					-0-
06	34020	X	28851	-0-	-5169	-0-	727	1	28124	3	Y	-0-					-0-
07	34782	X	28172	-0-	-6610	-0-	638	1	27534	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

02	51828	X	33844	-0-	-17984	-0-	526	1	33318	3	Y	-0-					-0-
03	51553	X	46339	-0-	-5214	-0-	989	1	45350	3	Y	-0-					-0-
04	42630	X	36402	-0-	-6228	-0-	626	1	35776	3	Y	-0-					-0-
05	44051	X	36800	-0-	-7251	-0-	585	1	36215	3	Y	-0-					-0-
06	44850	X	25268	-0-	-19582	-0-	637	1	24631	3	Y	-0-					-0-
07	46345	X	25762	-0-	-20583	-0-	584	1	25178	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

02	8008	X	6932	-0-	-1076	-0-	108	1	6824	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8018	-0-	-631	-0-	171	1	7847	3	Y	-0-					-0-
04	7980	X	7638	-0-	-342	-0-	131	1	7507	3	Y	-0-					-0-
05	8215	X	7872	-0-	-343	-0-	125	1	7747	3	Y	-0-					-0-
06	7920	X	7444	-0-	-476	-0-	188	1	7256	3	Y	-0-					-0-
07	8029	X	7539	-0-	-490	-0-	171	1	7368	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

02	80304	X	67941	-0-	-12363	-0-	1056	1	66885	3	Y	-0-					-0-
03	86273	X	77143	-0-	-9130	-0-	1646	1	75497	3	Y	-0-					-0-
04	80970	X	74640	-0-	-6330	-0-	1284	1	73356	3	Y	-0-					-0-
05	82057	X	75234	-0-	-6823	-0-	1196	1	74038	3	Y	-0-					-0-
06	77280	X	71606	-0-	-5674	-0-	1804	1	69802	3	Y	-0-					-0-
07	77128	X	73559	-0-	-3569	-0-	1667	1	71892	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

02	36624	X	35283	-0-	-1341	-0-	549	1	34734	3	Y	-0-					-0-
03	38998	X	37682	-0-	-1316	-0-	804	1	36878	3	Y	-0-					-0-
04	39600	X	37278	-0-	-2322	-0-	642	1	36636	3	Y	-0-					-0-
05	40920	X	37815	-0-	-3105	-0-	601	1	37214	3	Y	-0-					-0-
06	39030	X	35448	-0-	-3582	-0-	893	1	34555	3	Y	-0-					-0-
07	39060	X	36423	-0-	-2637	-0-	825	1	35598	3	Y	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26656 X	24837	-0-	-1819	-0-	386	1	24451	3	Y	-0-					-0-
03	29512 X	25341	-0-	-4171	-0-	541	1	24800	3	Y	-0-					-0-
04	27270 X	26592	-0-	-678	-0-	458	1	26134	3	Y	-0-					-0-
05	27736 X	27736	-0-	-0-	-0-	441	1	27295	3	Y	-0-					-0-
06	26610 X	25999	-0-	-611	-0-	655	1	25344	3	Y	-0-					-0-
07	27497 X	26394	-0-	-1103	-0-	598	1	25796	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

02	27860 X	25874	-0-	-1986	-0-	759	1	25115	2	Y	-0-					-0-
03	30845 X	27869	-0-	-2976	-0-	175	1	27694	2	Y	-0-					-0-
04	29340 X	24478	-0-	-4862	-0-	48	1	24430	2	Y	-0-					-0-
05	30665 X	30665	-0-	-0-	-0-	354	1	30311	2	Y	-0-					-0-
06	27990 X	27281	-0-	-709	-0-	1538	1	25743	2	Y	-0-					-0-
*07	29054 X	29054	-0-	-0-	-0-	273	1	28781	2	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

02	27272 X	21777	-0-	-5495	-0-	639	1	21138	2	Y	-0-					-0-
03	29512 X	21517	-0-	-7995	-0-	135	1	21382	2	Y	-0-					-0-
04	27900 X	20254	-0-	-7646	-0-	40	1	20214	2	Y	-0-					-0-
05	28830 X	26722	-0-	-2108	-0-	309	1	26413	2	Y	-0-					-0-
06	26580 X	24329	-0-	-2251	-0-	1371	1	22958	2	Y	-0-					-0-
07	24118 X	23964	-0-	-154	-0-	226	1	23738	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

02	22076 X	22076	-0-	-0-	-0-	863	1	21144	3	Y	63	57	1			9
						69	9									
03	24530 X	24530	-0-	-0-	-0-	1113	1	23338	3	Y	72	70	1			11
						79	9									
04	23090 X	23090	-0-	-0-	-0-	988	1	22015	3	Y	79	84	1			6
						87	9									
05	23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	865	1	22701	3	Y	30	31	1			5
						33	9									
*06	22939 X	22939	-0-	-0-	-0-	1264	1	21526	3	Y	135	116	1			24
						149	9									
*07	22531 X	22531	-0-	-0-	-0-	1150	1	21291	3	Y	82	91	1			14
						90	9									

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

02	23912 X	22140	-0-	-1772	-0-	864	1	21180	3	Y	87	79	1			9
						96	9									
03	26009 X	24062	-0-	-1947	-0-	1089	1	22822	3	Y	137	130	1			16
						151	9									
04	24540 X	23249	-0-	-1291	-0-	993	1	22123	3	Y	121	131	1			6
						133	9									
05	25203 X	23688	-0-	-1515	-0-	868	1	22785	3	Y	32	36	1			2
						35	9									
06	24030 X	22952	-0-	-1078	-0-	1271	1	21642	3	Y	35	34	1			3
						39	9									
07	24521 X	17463	-0-	-7058	-0-	891	1	16488	3	Y	76	71	1			8
						84	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28364 X	26249	-0-	-2115	-0-	1022	1	25034	3	Y	175	158	1			29
						193	9									
03	30938 X	29483	-0-	-1455	-0-	1328	1	27845	3	Y	282	266	1			45
						310	9									
04	29580 X	28085	-0-	-1495	-0-	1197	1	26680	3	Y	189	213	1			21
						208	9									
05	30101 X	28685	-0-	-1416	-0-	1045	1	27451	3	Y	172	162	1			31
						189	9									
06	28800 X	27516	-0-	-1284	-0-	1516	1	25821	3	Y	163	157	1			37
						179	9									
07	29481 X	27046	-0-	-2435	-0-	1371	1	25382	3	Y	266	258	1			45
						293	9									

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19180 X	17925	-0-	-1255	-0-	699	1	17138	3	Y	80	73	1			14
						88	9									
03	20925 X	19691	-0-	-1234	-0-	893	1	18713	3	Y	77	77	1			14
						85	9									
04	20010 X	18803	-0-	-1207	-0-	804	1	17918	3	Y	74	80	1			8
						81	9									
05	20460 X	19199	-0-	-1261	-0-	703	1	18465	3	Y	28	29	1			7
						31	9									
06	19410 X	18823	-0-	-587	-0-	1044	1	17778	3	Y	1	5	1			3
						1	9									
*07	27113 X	27113	-0-	-0-	-0-	1390	1	25723	3	Y	-0-	3	1			-0-

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23772 X	22367	-0-	-1405	-0-	872	1	21375	3	Y	109	99	1			15
						120	9									
03	25947 X	24663	-0-	-1284	-0-	1116	1	23390	3	Y	143	137	1			21
						157	9									
04	24780 X	23473	-0-	-1307	-0-	1000	1	22277	3	Y	178	185	1			14
						196	9									
05	25017 X	23889	-0-	-1128	-0-	872	1	22906	3	Y	101	99	1			16
						111	9									
06	23970 X	15087	-0-	-8883	-0-	833	1	14190	3	Y	58	61	1			13
						64	9									
07	24769 X	21798	-0-	-2971	-0-	1115	1	20632	3	Y	46	50	1			9
						51	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34076 X	22429	-0-	-11647	-0-	879	1	21547	3	Y	3	7	1			-0-
						3	9									
03	37231 X	18582	-0-	-18649	-0-	844	1	17691	3	Y	43	34	1			9
						47	9									
04	35820 X	17169	-0-	-18651	-0-	737	1	16431	3	Y	1	10	1			-0-
						1	9									
05	33015 X	16023	-0-	-16992	-0-	588	1	15434	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	31950 X	14693	-0-	-17257	-0-	812	1	13836	3	Y	41	36	1			5
						45	9									
07	24831 X	14304	-0-	-10527	-0-	733	1	13565	3	Y	5	9	1			1
						6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24108 X	21511	-0-	-2597	-0-	841	1	20614	3	Y	51	61	1			9
						56	9									
03	26691 X	23667	-0-	-3024	-0-	1075	1	22537	3	Y	50	42	1			17
						55	9									
04	25740 X	22967	-0-	-2773	-0-	983	1	21914	3	Y	64	71	1			10
						70	9									
05	25761 X	23579	-0-	-2182	-0-	862	1	22645	3	Y	65	63	1			12
						72	9									
06	24930 X	22749	-0-	-2181	-0-	1259	1	21440	3	Y	45	46	1			11
						50	9									
07	23808 X	22962	-0-	-846	-0-	1173	1	21705	3	Y	76	72	1			15
						84	9									

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

02	18676 X	16787	-0-	-1889	-0-	261	1	16526	3	Y	-0-					-0-
03	20181 X	18496	-0-	-1685	-0-	395	1	18101	3	Y	-0-					-0-
04	19170 X	17562	-0-	-1608	-0-	302	1	17260	3	Y	-0-					-0-
05	19468 X	17674	-0-	-1794	-0-	281	1	17393	3	Y	-0-					-0-
06	18390 X	16697	-0-	-1693	-0-	421	1	16276	3	Y	-0-					-0-
07	18600 X	17294	-0-	-1306	-0-	392	1	16902	3	Y	-0-					-0-

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-
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 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

02	26516 X	25544	-0-	-972	-0-	1001	1	24540	3	Y	3	6	1			-0-
						3	9									
03	29109 X	28242	-0-	-867	-0-	1284	1	26905	3	Y	48	38	1			10
						53	9									
04	28770 X	26203	-0-	-2567	-0-	1124	1	25060	3	Y	17	26	1			1
						19	9									
05	29729 X	26940	-0-	-2789	-0-	988	1	25950	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
06	28770 X	25567	-0-	-3203	-0-	1415	1	24104	3	Y	44	38	1			6
						48	9									
07	28272 X	25574	-0-	-2698	-0-	1311	1	24260	3	Y	3	8	1			1
						3	9									

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

02	22932 X	21200	-0-	-1732	-0-	830	1	20342	3	Y	25	23	1			4
						28	9									
03	25048 X	23266	-0-	-1782	-0-	1058	1	22171	3	Y	34	33	1			5
						37	9									
04	23790 X	22284	-0-	-1506	-0-	956	1	21299	3	Y	26	29	1			2
						29	9									
05	24087 X	23022	-0-	-1065	-0-	836	1	21953	3	Y	212	184	1			30
						233	9									
06	22980 X	11589	-0-	-11391	-0-	639	1	10888	3	Y	56	71	1			15
						62	9									
07	23467 X	424	-0-	-23043	-0-	22	1	402	3	Y	-0-	15	1			-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22848 X	20990	-0-	-1858	-0-	326	1	20664	3	Y	-0-					-0-
03	25048 X	21942	-0-	-3106	-0-	468	1	21474	3	Y	-0-					-0-
04	23640 X	13208	-0-	-10432	-0-	227	1	12981	3	Y	-0-					-0-
05	25533 X	25533	-0-	-0-	-0-	406	1	25127	3	Y	-0-					-0-
06	23125 X	23125	-0-	-0-	-0-	583	1	22542	3	Y	-0-					-0-
07	23250 X	23059	-0-	-191	-0-	522	1	22537	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

02	36176 X	33949	-0-	-2227	-0-	528	1	33421	3	Y	-0-					-0-
03	37851 X	37146	-0-	-705	-0-	793	1	36353	3	Y	-0-					-0-
04	37590 X	35234	-0-	-2356	-0-	606	1	34628	3	Y	-0-					-0-
05	38843 X	35342	-0-	-3501	-0-	562	1	34780	3	Y	-0-					-0-
06	37590 X	33463	-0-	-4127	-0-	843	1	32620	3	Y	-0-					-0-
07	37572 X	32804	-0-	-4768	-0-	743	1	32061	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

02	36372 X	32562	-0-	-3810	-0-	506	1	32056	3	Y	-0-					-0-
03	39184 X	33378	-0-	-5806	-0-	712	1	32666	3	Y	-0-					-0-
04	36300 X	34687	-0-	-1613	-0-	597	1	34090	3	Y	-0-					-0-
05	36859 X	34892	-0-	-1967	-0-	554	1	34338	3	Y	-0-					-0-
06	35670 X	33271	-0-	-2399	-0-	838	1	32433	3	Y	-0-					-0-
07	36053 X	33266	-0-	-2787	-0-	754	1	32512	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

02	21168 X	19811	-0-	-1357	-0-	775	1	18999	3	Y	34	31	1			3
						37	9									
03	23064 X	21789	-0-	-1275	-0-	991	1	20766	3	Y	29	29	1			3
						32	9									
04	22020 X	20904	-0-	-1116	-0-	895	1	19945	3	Y	58	58	1			3
						64	9									
05	22537 X	21405	-0-	-1132	-0-	783	1	20559	3	Y	57	53	1			7
						63	9									
06	21480 X	17142	-0-	-4338	-0-	949	1	16162	3	Y	28	30	1			5
						31	9									
07	21948 X	18037	-0-	-3911	-0-	921	1	17054	3	Y	56	54	1			7
						62	9									

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

02	19880 X	18397	-0-	-1483	-0-	721	1	17672	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
03	21731 X	20353	-0-	-1378	-0-	926	1	19418	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
04	20610 X	19408	-0-	-1202	-0-	833	1	18566	3	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	20801 X	19475	-0-	-1326	-0-	711	1	18657	3	Y	97	84	1			15
						107	9									
06	21447 X	21447	-0-	-0-	-0-	1184	1	20161	3	Y	93	89	1			19
						102	9									
*07	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	1115	1	20629	3	Y	14	28	1			5
						15	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23212 X	19904	-0-	-3308	-0-	777	1	19037	3	Y	82	74	1			11
						90	9									
03	25296 X	23709	-0-	-1587	-0-	1075	1	22523	3	Y	101	98	1			14
						111	9									
04	23790 X	22431	-0-	-1359	-0-	959	1	21363	3	Y	99	106	1			7
						109	9									
05	24552 X	23623	-0-	-929	-0-	863	1	22669	3	Y	83	79	1			11
						91	9									
06	22980 X	10375	-0-	-12605	-0-	574	1	9782	3	Y	17	25	1			3
						19	9									
*07	26176 X	26176	-0-	-0-	-0-	1341	1	24816	3	Y	17	19	1			1
						19	9									

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

02	27944 X	24127	-0-	-3817	-0-	375	1	23752	3	N	-0-					-0-
03	29264 X	26567	-0-	-2697	-0-	567	1	26000	3	N	-0-					-0-
04	27450 X	25284	-0-	-2166	-0-	435	1	24849	3	N	-0-					-0-
05	27838 X	26116	-0-	-1722	-0-	415	1	25701	3	N	-0-					-0-
06	26310 X	24843	-0-	-1467	-0-	626	1	24217	3	N	-0-					-0-
07	26722 X	26490	-0-	-232	-0-	600	1	25890	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

02	23884 X	22772	-0-	-1112	-0-	892	1	21852	3	Y	25	22	1			3
						28	9									
03	25823 X	25084	-0-	-739	-0-	1139	1	23884	3	Y	55	51	1			7
						61	9									
04	26040 X	23949	-0-	-2091	-0-	1025	1	22845	3	Y	72	74	1			5
						79	9									
05	26908 X	24560	-0-	-2348	-0-	900	1	23639	3	Y	19	21	1			3
						21	9									
06	24900 X	10779	-0-	-14121	-0-	598	1	10180	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
*07	29285 X	29285	-0-	-0-	-0-	1500	1	27768	3	Y	15	13	1			3
						17	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

02	36932 X	34701	-0-	-2231	-0-	1358	1	33281	3	Y	56	68	1			2
						62	9									
03	40362 X	37122	-0-	-3240	-0-	1688	1	35378	3	Y	51	43	1			10
						56	9									
04	38460 X	36218	-0-	-2242	-0-	1553	1	34604	3	Y	55	63	1			2
						61	9									
05	39370 X	37070	-0-	-2300	-0-	1357	1	35633	3	Y	73	70	1			5
						80	9									
06	37500 X	34176	-0-	-3324	-0-	1893	1	32233	3	Y	45	46	1			4
						50	9									
07	38409 X	35081	-0-	-3328	-0-	1793	1	33179	3	Y	99	92	1			11
						109	9									

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

02	22736 X	22041	-0-	-695	-0-	343	1	21698	3	Y	-0-					-0-
03	24583 X	21825	-0-	-2758	-0-	466	1	21359	3	Y	-0-					-0-
04	24300 X	20893	-0-	-3407	-0-	360	1	20533	3	Y	-0-					-0-
05	25110 X	23958	-0-	-1152	-0-	381	1	23577	3	Y	-0-					-0-
06	24240 X	21002	-0-	-3238	-0-	529	1	20473	3	Y	-0-					-0-
07	24397 X	21691	-0-	-2706	-0-	491	1	21200	3	Y	-0-					-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22932 X	20781	-0-	-2151	-0-	323	1	20458	3	Y	-0-			-0-
03	25172 X	21983	-0-	-3189	-0-	469	1	21514	3	Y	-0-			-0-
04	23700 X	21127	-0-	-2573	-0-	364	1	20763	3	Y	-0-			-0-
05	24304 X	21471	-0-	-2833	-0-	341	1	21130	3	Y	-0-			-0-
06	22710 X	20709	-0-	-2001	-0-	522	1	20187	3	Y	-0-			-0-
07	23002 X	21643	-0-	-1359	-0-	490	1	21153	3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

02	24612 X	21813	-0-	-2799	-0-	339	1	21474	3	Y	-0-			-0-
03	26598 X	23702	-0-	-2896	-0-	506	1	23196	3	Y	-0-			-0-
04	25050 X	22758	-0-	-2292	-0-	392	1	22366	3	Y	-0-			-0-
05	25389 X	22202	-0-	-3187	-0-	353	1	21849	3	Y	-0-			-0-
06	24150 X	20821	-0-	-3329	-0-	525	1	20296	3	Y	-0-			-0-
07	24149 X	21694	-0-	-2455	-0-	492	1	21202	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

02	38780 X	34949	-0-	-3831	-0-	543	1	34406	3	Y	-0-			-0-
03	42346 X	38488	-0-	-3858	-0-	821	1	37667	3	Y	-0-			-0-
04	40260 X	36721	-0-	-3539	-0-	632	1	36089	3	Y	-0-			-0-
05	40858 X	37358	-0-	-3500	-0-	594	1	36764	3	Y	-0-			-0-
06	38040 X	34046	-0-	-3994	-0-	858	1	33188	3	Y	-0-			-0-
07	38688 X	36326	-0-	-2362	-0-	823	1	35503	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

02	21140 X	17856	-0-	-3284	-0-	278	1	17578	3	Y	-0-			-0-
03	23405 X	19547	-0-	-3858	-0-	417	1	19130	3	Y	-0-			-0-
04	20702 X	20702	-0-	-0-	-0-	356	1	20346	3	Y	-0-			-0-
05	21142 X	20725	-0-	-417	-0-	329	1	20396	3	Y	-0-			-0-
06	20460 X	19043	-0-	-1417	-0-	480	1	18563	3	Y	-0-			-0-
07	21390 X	19146	-0-	-2244	-0-	434	1	18712	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

02	34048 X	31216	-0-	-2832	-0-	485	1	30731	3	Y	-0-			-0-
03	37138 X	34116	-0-	-3022	-0-	728	1	33388	3	Y	-0-			-0-
04	35610 X	32823	-0-	-2787	-0-	565	1	32258	3	Y	-0-			-0-
05	36115 X	33611	-0-	-2504	-0-	534	1	33077	3	Y	-0-			-0-
06	33450 X	32487	-0-	-963	-0-	819	1	31668	3	Y	-0-			-0-
07	34565 X	33034	-0-	-1531	-0-	748	1	32286	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

02	35616 X	26650	-0-	-8966	-0-	414	1	26236	3	Y	-0-			-0-
03	38755 X	38755	-0-	-0-	-0-	827	1	37928	3	Y	-0-			-0-
04	35477 X	35477	-0-	-0-	-0-	611	1	34866	3	Y	-0-			-0-
05	36239 X	34570	-0-	-1669	-0-	549	1	34021	3	Y	-0-			-0-
06	37500 X	33176	-0-	-4324	-0-	836	1	32340	3	Y	-0-			-0-
07	38750 X	33316	-0-	-5434	-0-	755	1	32561	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

02	36120 X	28327	-0-	-7793	-0-	440	1	27887	3	Y	-0-			-0-
03	38471 X	36455	-0-	-2016	-0-	778	1	35677	3	Y	-0-			-0-
04	36030 X	34842	-0-	-1188	-0-	600	1	34242	3	Y	-0-			-0-
05	37231 X	33388	-0-	-3843	-0-	531	1	32857	3	Y	-0-			-0-
06	35430 X	32777	-0-	-2653	-0-	826	1	31951	3	Y	-0-			-0-
07	36456 X	33232	-0-	-3224	-0-	753	1	32479	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39592 X	35991	-0-	-3601	-0-	560	1	35431	3	Y	-0-					-0-
03	43834 X	38011	-0-	-5823	-0-	811	1	37200	3	Y	-0-					-0-
04	42000 X	34889	-0-	-7111	-0-	600	1	34289	3	Y	-0-					-0-
05	42625 X	35513	-0-	-7112	-0-	564	1	34949	3	Y	-0-					-0-
06	39720 X	33923	-0-	-5797	-0-	855	1	33068	3	Y	-0-					-0-
07	39835 X	33242	-0-	-6593	-0-	753	1	32489	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

02	37828 X	30894	-0-	-6934	-0-	480	1	30414	3	Y	-0-					-0-
03	39928 X	33785	-0-	-6143	-0-	721	1	33064	3	Y	-0-					-0-
04	36990 X	35209	-0-	-1781	-0-	606	1	34603	3	Y	-0-					-0-
05	37603 X	35180	-0-	-2423	-0-	559	1	34621	3	Y	-0-					-0-
06	36210 X	33386	-0-	-2824	-0-	841	1	32545	3	Y	-0-					-0-
07	36394 X	33522	-0-	-2872	-0-	760	1	32762	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

02	40236 X	34769	-0-	-5467	-0-	541	1	34228	3	Y	-0-					-0-
03	43338 X	36620	-0-	-6718	-0-	781	1	35839	3	Y	-0-					-0-
04	39960 X	36949	-0-	-3011	-0-	636	1	36313	3	Y	-0-					-0-
05	40579 X	37154	-0-	-3425	-0-	590	1	36564	3	Y	-0-					-0-
06	38250 X	36094	-0-	-2156	-0-	909	1	35185	3	Y	-0-					-0-
07	38502 X	34731	-0-	-3771	-0-	787	1	33944	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

02	37632 X	36000	-0-	-1632	-0-	1408	1	34511	3	Y	74	91	1			2
						81	9									
03	41664 X	39929	-0-	-1735	-0-	1814	1	38020	3	Y	86	71	1			17
						95	9									
04	39570 X	37995	-0-	-1575	-0-	1632	1	36362	3	Y	1	18	1			-0-
						1	9									
05	40393 X	38431	-0-	-1962	-0-	1410	1	37019	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	38640 X	36416	-0-	-2224	-0-	2018	1	34368	3	Y	27	23	1			4
						30	9									
07	39928 X	36853	-0-	-3075	-0-	1885	1	34891	3	Y	70	64	1			10
						77	9									

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

02	31136 X	22294	-0-	-8842	-0-	347	1	21947	3	N	-0-					-0-
03	34472 X	33079	-0-	-1393	-0-	706	1	32373	3	N	-0-					-0-
04	33360 X	29523	-0-	-3837	-0-	508	1	29015	3	N	-0-					-0-
05	31682 X	29801	-0-	-1881	-0-	474	1	29327	3	N	-0-					-0-
06	32010 X	27911	-0-	-4099	-0-	703	1	27208	3	N	-0-					-0-
07	33077 X	27985	-0-	-5092	-0-	634	1	27351	3	N	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

02	24836 X	21478	-0-	-3358	-0-	334	1	21144	3	Y	-0-					-0-
03	26660 X	22693	-0-	-3967	-0-	484	1	22209	3	Y	-0-					-0-
04	24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	428	1	24423	3	Y	-0-					-0-
05	25141 X	24738	-0-	-403	-0-	393	1	24345	3	Y	-0-					-0-
06	23850 X	23333	-0-	-517	-0-	588	1	22745	3	Y	-0-					-0-
07	25668 X	23085	-0-	-2583	-0-	523	1	22562	3	Y	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23324 X	21307	-0-	-2017	-0-	331	1	20976	3	Y	-0-					-0-
03	24614 X	24508	-0-	-106	-0-	523	1	23985	3	Y	-0-					-0-
04	23130 X	22789	-0-	-341	-0-	392	1	22397	3	Y	-0-					-0-
05	23901 X	23228	-0-	-673	-0-	369	1	22859	3	Y	-0-					-0-
06	23730 X	22332	-0-	-1398	-0-	563	1	21769	3	Y	-0-					-0-
07	24521 X	22641	-0-	-1880	-0-	513	1	22128	3	Y	-0-					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

02	13860 X	11512	-0-	-2348	-0-	179	1	11333	3	N	-0-					-0-
03	14508 X	12551	-0-	-1957	-0-	268	1	12283	3	N	-0-					-0-
04	13290 X	11759	-0-	-1531	-0-	202	1	11557	3	N	-0-					-0-
05	12741 X	11956	-0-	-785	-0-	190	1	11766	3	N	-0-					-0-
06	12330 X	11524	-0-	-806	-0-	290	1	11234	3	N	-0-					-0-
07	12741 X	11159	-0-	-1582	-0-	253	1	10906	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

02	49504 X	40269	-0-	-9235	-0-	626	1	39643	3	Y	-0-					-0-
03	52576 X	43148	-0-	-9428	-0-	921	1	42227	3	Y	-0-					-0-
04	49620 X	48994	-0-	-626	-0-	843	1	48151	3	Y	-0-					-0-
05	49133 X	49133	-0-	-0-	-0-	781	1	48352	3	Y	-0-					-0-
06	45600 X	45239	-0-	-361	-0-	1140	1	44099	3	Y	-0-					-0-
07	50623 X	44798	-0-	-5825	-0-	1015	1	43783	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

02	31948 X	29803	-0-	-2145	-0-	463	1	29340	3	Y	-0-					-0-
03	34906 X	32428	-0-	-2478	-0-	692	1	31736	3	Y	-0-					-0-
04	33000 X	31716	-0-	-1284	-0-	546	1	31170	3	Y	-0-					-0-
05	33790 X	32350	-0-	-1440	-0-	514	1	31836	3	Y	-0-					-0-
06	32310 X	31007	-0-	-1303	-0-	781	1	30226	3	Y	-0-					-0-
07	32984 X	31605	-0-	-1379	-0-	716	1	30889	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

02	34664 X	32372	-0-	-2292	-0-	503	1	31869	3	Y	-0-					-0-
03	37789 X	35327	-0-	-2462	-0-	754	1	34573	3	Y	-0-					-0-
04	35970 X	34597	-0-	-1373	-0-	595	1	34002	3	Y	-0-					-0-
05	36642 X	35304	-0-	-1338	-0-	561	1	34743	3	Y	-0-					-0-
06	34770 X	33928	-0-	-842	-0-	855	1	33073	3	Y	-0-					-0-
07	35836 X	34865	-0-	-971	-0-	790	1	34075	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

02	47796 X	44271	-0-	-3525	-0-	688	1	43583	3	Y	-0-					-0-
03	52917 X	47213	-0-	-5704	-0-	1007	1	46206	3	Y	-0-					-0-
04	50610 X	47071	-0-	-3539	-0-	810	1	46261	3	Y	-0-					-0-
05	50468 X	48747	-0-	-1721	-0-	775	1	47972	3	Y	-0-					-0-
06	48330 X	46512	-0-	-1818	-0-	1172	1	45340	3	Y	-0-					-0-
07	49011 X	47046	-0-	-1965	-0-	1066	1	45980	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

02	33852 X	29512	-0-	-4340	-0-	459	1	29053	3	Y	-0-					-0-
03	35402 X	32568	-0-	-2834	-0-	695	1	31873	3	Y	-0-					-0-
04	33870 X	30990	-0-	-2880	-0-	533	1	30457	3	Y	-0-					-0-
05	33976 X	31313	-0-	-2663	-0-	498	1	30815	3	Y	-0-					-0-
06	31620 X	29874	-0-	-1746	-0-	753	1	29121	3	Y	-0-					-0-
07	32674 X	29289	-0-	-3385	-0-	664	1	28625	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40236	X	36413	-0-	-3823	-0-	566	1	35847	3	Y	-0-					-0-
03	42780	X	38950	-0-	-3830	-0-	831	1	38119	3	Y	-0-					-0-
04	40680	X	36638	-0-	-4042	-0-	630	1	36008	3	Y	-0-					-0-
05	40610	X	37258	-0-	-3352	-0-	592	1	36666	3	Y	-0-					-0-
06	39300	X	35435	-0-	-3865	-0-	893	1	34542	3	Y	-0-					-0-
07	40300	X	35264	-0-	-5036	-0-	799	1	34465	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

02	39116	X	35130	-0-	-3986	-0-	546	1	34584	3	N	-0-					-0-
03	41602	X	37535	-0-	-4067	-0-	801	1	36734	3	N	-0-					-0-
04	39420	X	37064	-0-	-2356	-0-	638	1	36426	3	N	-0-					-0-
05	39866	X	38568	-0-	-1298	-0-	613	1	37955	3	N	-0-					-0-
06	38340	X	36782	-0-	-1558	-0-	927	1	35855	3	N	-0-					-0-
07	38905	X	36801	-0-	-2104	-0-	834	1	35967	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

02	52444	X	44009	-0-	-8435	-0-	684	1	43325	3	Y	-0-					-0-
03	56978	X	47579	-0-	-9399	-0-	1015	1	46564	3	Y	-0-					-0-
04	53490	X	45770	-0-	-7720	-0-	788	1	44982	3	Y	-0-					-0-
05	54715	X	46438	-0-	-8277	-0-	738	1	45700	3	Y	-0-					-0-
06	47370	X	43511	-0-	-3859	-0-	1096	1	42415	3	Y	-0-					-0-
07	48732	X	41887	-0-	-6845	-0-	949	1	40938	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

02	21616	X	20255	-0-	-1361	-0-	791	1	19375	3	Y	81	72	1			11
							89	9									
03	23777	X	22239	-0-	-1538	-0-	1010	1	21165	3	Y	58	60	1			9
							64	9									
04	22830	X	21150	-0-	-1680	-0-	906	1	20181	3	Y	57	61	1			5
							63	9									
05	22940	X	21603	-0-	-1337	-0-	791	1	20766	3	Y	42	40	1			7
							46	9									
06	21870	X	9658	-0-	-12212	-0-	534	1	9095	3	Y	26	27	1			6
							29	9									
07	22413	X	20700	-0-	-1713	-0-	1057	1	19569	3	Y	67	62	1			11
							74	9									

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

02	18424	X	8275	-0-	-10149	-0-	323	1	7922	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
03	19840	X	8461	-0-	-11379	-0-	383	1	8035	3	Y	39	38	1			7
							43	9									
04	18750	X	15168	-0-	-3582	-0-	648	1	14441	3	Y	72	73	1			6
							79	9									
05	18848	X	17918	-0-	-930	-0-	656	1	17218	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
06	17250	X	7230	-0-	-10020	-0-	400	1	6821	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
*07	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	817	1	15116	3	Y	62	56	1			8
							68	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28198 X	28198	-0-	-0-	-0-	1106	1	27092	3	Y	-0-					-0-
03	32175 X	32175	-0-	-0-	-0-	1464	1	30688	3	Y	21	18	1			3
						23	9									
04	29550 X	28260	-0-	-1290	-0-	1213	1	27027	3	Y	18	19	1			2
						20	9									
05	31217 X	27599	-0-	-3618	-0-	1010	1	26509	3	Y	73	64	1			11
						80	9									
06	31140 X	14791	-0-	-16349	-0-	820	1	13971	3	Y	-0-	9	1			2
07	32178 X	26164	-0-	-6014	-0-	1341	1	24819	3	Y	4	4	1			2
						4	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

02	56896 X	45906	-0-	-10990	-0-	714	1	45192	3	N	-0-					-0-
03	57536 X	50895	-0-	-6641	-0-	1086	1	49809	3	N	-0-					-0-
04	56040 X	51303	-0-	-4737	-0-	883	1	50420	3	N	-0-					-0-
05	57908 X	47687	-0-	-10221	-0-	758	1	46929	3	N	-0-					-0-
06	56040 X	50775	-0-	-5265	-0-	1279	1	49496	3	N	-0-					-0-
07	53010 X	52442	-0-	-568	-0-	1188	1	51254	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

02	34188 X	19017	-0-	-15171	-0-	296	1	18721	3	Y	-0-					-0-
03	41022 X	41022	-0-	-0-	-0-	875	1	40147	3	Y	-0-					-0-
04	35911 X	35911	-0-	-0-	-0-	618	1	35293	3	Y	-0-					-0-
05	35185 X	34716	-0-	-469	-0-	552	1	34164	3	Y	-0-					-0-
06	39690 X	32145	-0-	-7545	-0-	810	1	31335	3	Y	-0-					-0-
07	41013 X	32836	-0-	-8177	-0-	744	1	32091	3	Y	1					1
						1	9									

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

02	27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	5576	1	21928	3	Y	-0-					-0-
03	32678 X	32678	-0-	-0-	-0-	3276	1	29402	3	Y	-0-					-0-
04	30865 X	30865	-0-	-0-	-0-	2929	1	27936	3	Y	-0-					-0-
05	31573 X	31573	-0-	-0-	-0-	583	1	30990	3	Y	-0-					-0-
06	29760 X	29760	-0-	-0-	-0-	362	1	29398	3	Y	-0-					-0-
*07	30022 X	30022	-0-	-0-	-0-	509	1	29513	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

02	24432 X	24432	-0-	-0-	-0-	4953	1	19479	3	Y	-0-					-0-
03	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	1825	1	16380	3	Y	-0-					-0-
04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	106	1	8556	3	Y	-0-					-0-
*07	41395 X	41395	-0-	-0-	-0-	702	1	40693	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

02	40170 X	40170	-0-	-0-	-0-	8144	1	32026	3	Y	-0-					-0-
03	40329 X	40329	-0-	-0-	-0-	4043	1	36286	3	Y	-0-					-0-
04	33534 X	33534	-0-	-0-	-0-	3183	1	30351	3	Y	-0-					-0-
05	32356 X	32356	-0-	-0-	-0-	597	1	31759	3	Y	-0-					-0-
06	29400 X	29400	-0-	-0-	-0-	358	1	29042	3	Y	-0-					-0-
*07	28971 X	28971	-0-	-0-	-0-	491	1	28480	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	20748 X	18177	-0-	-2571	-0-	283	1	17894	3	Y	-0-			-0-
03	22630 X	19918	-0-	-2712	-0-	425	1	19493	3	Y	-0-			-0-
04	21240 X	18890	-0-	-2350	-0-	325	1	18565	3	Y	-0-			-0-
05	20863 X	19210	-0-	-1653	-0-	305	1	18905	3	Y	-0-			-0-
06	20190 X	18703	-0-	-1487	-0-	471	1	18232	3	Y	-0-			-0-
07	20119 X	19188	-0-	-931	-0-	435	1	18753	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

02	17752 X	16390	-0-	-1362	-0-	255	1	16135	3	Y	-0-			-0-
03	19654 X	16763	-0-	-2891	-0-	358	1	16405	3	Y	-0-			-0-
04	18300 X	15564	-0-	-2736	-0-	268	1	15296	3	Y	-0-			-0-
05	18910 X	16267	-0-	-2643	-0-	258	1	16009	3	Y	-0-			-0-
06	18300 X	14052	-0-	-4248	-0-	354	1	13698	3	Y	-0-			-0-
07	18135 X	12797	-0-	-5338	-0-	290	1	12507	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

02	23520 X	20399	-0-	-3121	-0-	317	1	20082	3	Y	-0-			-0-
03	25668 X	22672	-0-	-2996	-0-	484	1	22188	3	Y	-0-			-0-
04	24480 X	21715	-0-	-2765	-0-	374	1	21341	3	Y	-0-			-0-
05	24180 X	20516	-0-	-3664	-0-	326	1	20190	3	Y	-0-			-0-
06	22800 X	21647	-0-	-1153	-0-	545	1	21102	3	Y	-0-			-0-
07	22661 X	20527	-0-	-2134	-0-	465	1	20062	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

02	53032 X	44196	-0-	-8836	-0-	687	1	43509	3	Y	-0-			-0-
03	58652 X	44242	-0-	-14410	-0-	944	1	43298	3	Y	-0-			-0-
04	53730 X	42700	-0-	-11030	-0-	735	1	41965	3	Y	-0-			-0-
05	54405 X	39578	-0-	-14827	-0-	629	1	38949	3	Y	-0-			-0-
06	51960 X	39255	-0-	-12705	-0-	989	1	38266	3	Y	-0-			-0-
07	48918 X	38519	-0-	-10399	-0-	873	1	37646	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

02	50988 X	45398	-0-	-5590	-0-	706	1	44692	3	Y	-0-			-0-
03	53971 X	46337	-0-	-7634	-0-	989	1	45348	3	Y	-0-			-0-
04	49800 X	49179	-0-	-621	-0-	846	1	48333	3	Y	-0-			-0-
05	51150 X	47527	-0-	-3623	-0-	755	1	46772	3	Y	-0-			-0-
06	48630 X	43295	-0-	-5335	-0-	1091	1	42204	3	Y	-0-			-0-
07	50809 X	44921	-0-	-5888	-0-	1018	1	43903	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

02	31976 X	27372	-0-	-4604	-0-	241	1	27131	3	Y	-0-			-0-
03	32302 X	27480	-0-	-4822	-0-	294	1	27186	3	Y	-0-			-0-
04	31260 X	26514	-0-	-4746	-0-	244	1	26270	3	Y	-0-			-0-
05	30318 X	23590	-0-	-6728	-0-	353	1	23237	3	Y	-0-			-0-
06	29340 X	20402	-0-	-8938	-0-	112	1	20290	3	Y	-0-			-0-
07	30318 X	25258	-0-	-5060	-0-	470	1	24788	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

02	29592 X	-0-	-0-	-29592	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	24016 X	24016	-0-	-0-	-0-	413	1	23603	3	Y	-0-			-0-
05	72460 X	72460	-0-	-0-	-0-	1151	1	71309	3	Y	-0-			-0-
06	63062 X	63062	-0-	-0-	-0-	1589	1	61473	3	Y	-0-			-0-
*07	62180 X	62180	-0-	-0-	-0-	1409	1	60771	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87236	X	87236	-0-	-0-	-0-	1356	1	85880	3	Y	-0-					-0-
03	87758	X	87758	-0-	-0-	-0-	1872	1	85886	3	Y	-0-					-0-
04	63240	X	63240	-0-	-0-	-0-	1088	1	62152	3	Y	-0-					-0-
05	60477	X	60477	-0-	-0-	-0-	961	1	59516	3	Y	-0-					-0-
06	54147	X	54147	-0-	-0-	-0-	1364	1	52783	3	Y	-0-					-0-
*07	51493	X	51493	-0-	-0-	-0-	1167	1	50326	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

02	25172	X	19412	-0-	-5760	-0-	302	1	19110	3	Y	-0-					-0-
03	27683	X	21687	-0-	-5996	-0-	463	1	21224	3	Y	-0-					-0-
04	26700	X	20638	-0-	-6062	-0-	355	1	20283	3	Y	-0-					-0-
05	38652	X	38652	-0-	-0-	-0-	614	1	38038	3	Y	-0-					-0-
06	48046	X	48046	-0-	-0-	-0-	1211	1	46835	3	Y	-0-					-0-
*07	44402	X	44402	-0-	-0-	-0-	1006	1	43396	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

02	34720	X	30126	-0-	-4594	-0-	468	1	29658	3	Y	-0-					-0-
03	36239	X	33904	-0-	-2335	-0-	723	1	33181	3	Y	-0-					-0-
04	35070	X	31172	-0-	-3898	-0-	536	1	30636	3	Y	-0-					-0-
05	51269	X	51269	-0-	-0-	-0-	815	1	50454	3	Y	-0-					-0-
06	51315	X	51315	-0-	-0-	-0-	1293	1	50022	3	Y	-0-					-0-
*07	44915	X	44915	-0-	-0-	-0-	1018	1	43897	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

02	38388	X	34348	-0-	-4040	-0-	534	1	33814	3	Y	-0-					-0-
03	42501	X	37096	-0-	-5405	-0-	791	1	36305	3	Y	-0-					-0-
04	40530	X	33453	-0-	-7077	-0-	576	1	32877	3	Y	-0-					-0-
05	51457	X	51457	-0-	-0-	-0-	818	1	50639	3	Y	-0-					-0-
06	50404	X	50404	-0-	-0-	-0-	1270	1	49134	3	Y	-0-					-0-
*07	47466	X	47466	-0-	-0-	-0-	1075	1	46391	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

02	28084	X	24654	-0-	-3430	-0-	383	1	24271	3	Y	-0-					-0-
03	31093	X	26657	-0-	-4436	-0-	569	1	26088	3	Y	-0-					-0-
04	28080	X	25823	-0-	-2257	-0-	444	1	25379	3	Y	-0-					-0-
05	29016	X	26618	-0-	-2398	-0-	423	1	26195	3	Y	-0-					-0-
06	27330	X	24956	-0-	-2374	-0-	629	1	24327	3	Y	-0-					-0-
07	27311	X	25201	-0-	-2110	-0-	571	1	24630	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

02	31304	X	30505	-0-	-799	-0-	474	1	30031	3	Y	-0-					-0-
03	33976	X	32463	-0-	-1513	-0-	693	1	31770	3	Y	-0-					-0-
04	31770	X	30079	-0-	-1691	-0-	518	1	29561	3	Y	-0-					-0-
05	33759	X	30291	-0-	-3468	-0-	481	1	29810	3	Y	-0-					-0-
06	32670	X	28876	-0-	-3794	-0-	728	1	28148	3	Y	-0-					-0-
07	33759	X	29308	-0-	-4451	-0-	664	1	28644	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

02	27832	X	24681	-0-	-3151	-0-	384	1	24297	3	Y	-0-					-0-
03	30256	X	26527	-0-	-3729	-0-	566	1	25961	3	Y	-0-					-0-
04	28440	X	25294	-0-	-3146	-0-	435	1	24859	3	Y	-0-					-0-
05	28644	X	25711	-0-	-2933	-0-	409	1	25302	3	Y	-0-					-0-
06	27210	X	24274	-0-	-2936	-0-	612	1	23662	3	Y	-0-					-0-
07	27311	X	24045	-0-	-3266	-0-	545	1	23500	3	Y	-0-					-0-

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 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33264 X	22795	-0-	-10469	-0-	354	1	22441	3	Y	-0-					-0-
03	33728 X	24653	-0-	-9075	-0-	526	1	24127	3	Y	-0-					-0-
04	51452 X	51452	-0-	-0-	-0-	885	1	50567	3	Y	-0-					-0-
05	40247 X	40247	-0-	-0-	-0-	640	1	39607	3	Y	-0-					-0-
06	32440 X	32440	-0-	-0-	-0-	817	1	31623	3	Y	-0-					-0-
07	53165 X	34103	-0-	-19062	-0-	773	1	33330	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

02	26152 X	23503	-0-	-2649	-0-	365	1	23138	3	Y	-0-					-0-
03	28954 X	26056	-0-	-2898	-0-	556	1	25500	3	Y	-0-					-0-
04	43089 X	43089	-0-	-0-	-0-	742	1	42347	3	Y	-0-					-0-
05	38148 X	38148	-0-	-0-	-0-	606	1	37542	3	Y	-0-					-0-
06	33684 X	33684	-0-	-0-	-0-	849	1	32835	3	Y	-0-					-0-
07	44516 X	32508	-0-	-12008	-0-	737	1	31771	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

02	30660 X	22661	-0-	-7999	-0-	352	1	22309	3	Y	-0-					-0-
03	31620 X	25687	-0-	-5933	-0-	548	1	25139	3	Y	-0-					-0-
04	41444 X	41444	-0-	-0-	-0-	713	1	40731	3	Y	-0-					-0-
05	37492 X	37492	-0-	-0-	-0-	596	1	36896	3	Y	-0-					-0-
06	31952 X	31952	-0-	-0-	-0-	805	1	31147	3	Y	-0-					-0-
07	42811 X	29819	-0-	-12992	-0-	676	1	29143	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

02	82600 X	68975	-0-	-13625	-0-	1072	1	67903	3	Y	-0-					-0-
03	91450 X	73563	-0-	-17887	-0-	1570	1	71993	3	Y	-0-					-0-
04	88500 X	69299	-0-	-19201	-0-	1193	1	68106	3	Y	-0-					-0-
05	83297 X	70942	-0-	-12355	-0-	1127	1	69815	3	Y	-0-					-0-
06	76740 X	66927	-0-	-9813	-0-	1686	1	65241	3	Y	-0-					-0-
07	76353 X	68961	-0-	-7392	-0-	1562	1	67399	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

02	87892 X	73129	-0-	-14763	-0-	1137	1	71992	3	Y	-0-					-0-
03	97309 X	79508	-0-	-17801	-0-	1696	1	77812	3	Y	-0-					-0-
04	94170 X	74552	-0-	-19618	-0-	1283	1	73269	3	Y	-0-					-0-
05	89187 X	75504	-0-	-13683	-0-	1200	1	74304	3	Y	-0-					-0-
06	81480 X	70921	-0-	-10559	-0-	1787	1	69134	3	Y	-0-					-0-
07	80972 X	71857	-0-	-9115	-0-	1628	1	70229	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

02	51016 X	45268	-0-	-5748	-0-	704	1	44564	3	Y	-0-					-0-
03	55335 X	49314	-0-	-6021	-0-	1052	1	48262	3	Y	-0-					-0-
04	52020 X	46503	-0-	-5517	-0-	800	1	45703	3	Y	-0-					-0-
05	52080 X	47224	-0-	-4856	-0-	750	1	46474	3	Y	-0-					-0-
06	49380 X	44912	-0-	-4468	-0-	1132	1	43780	3	Y	-0-					-0-
07	50127 X	44378	-0-	-5749	-0-	1005	1	43373	3	Y	-0-					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56952	X	49394	-0-	-7558	-0-	49394	2			Y	-0-					-0-
03	63054	X	54068	-0-	-8986	-0-	54068	2			Y	-0-					-0-
04	57840	X	45006	-0-	-12834	-0-	165	1	44841	2	Y	-0-					-0-
05	58497	X	58028	-0-	-469	-0-	58028	2			Y	-0-					-0-
06	54420	X	50329	-0-	-4091	-0-	171	1	50158	2	Y	-0-					-0-
07	54684	X	52898	-0-	-1786	-0-	52898	2			Y	-0-					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30884	X	28217	-0-	-2667	-0-	1106	1	27111	3	N	-0-					-0-
03	33201	X	29787	-0-	-3414	-0-	1356	1	28431	3	N	-0-					-0-
04	31980	X	29314	-0-	-2666	-0-	1259	1	28055	3	N	-0-					-0-
05	32922	X	28958	-0-	-3964	-0-	1062	1	27895	3	N	1					1
							1	9									
06	30390	X	28067	-0-	-2323	-0-	1557	1	26510	3	N	-0-					1
07	31248	X	29176	-0-	-2072	-0-	1496	1	27680	3	N	-0-	1	7			-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84056	X	73739	-0-	-10317	-0-	1147	1	72592	3	Y	-0-					-0-
03	93062	X	78469	-0-	-14593	-0-	1674	1	76795	3	Y	-0-					-0-
04	90060	X	74318	-0-	-15742	-0-	1279	1	73039	3	Y	-0-					-0-
05	87265	X	75006	-0-	-12259	-0-	1192	1	73814	3	Y	-0-					-0-
06	82020	X	70932	-0-	-11088	-0-	1787	1	69145	3	Y	-0-					-0-
07	81654	X	71603	-0-	-10051	-0-	1622	1	69981	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43008	X	30498	-0-	-12510	-0-	474	1	30024	3	Y	-0-					-0-
03	47616	X	41542	-0-	-6074	-0-	886	1	40656	3	Y	-0-					-0-
04	42840	X	39931	-0-	-2909	-0-	687	1	39244	3	Y	-0-					-0-
05	40672	X	39918	-0-	-754	-0-	634	1	39284	3	Y	-0-					-0-
06	40200	X	38849	-0-	-1351	-0-	979	1	37870	3	Y	-0-					-0-
07	41540	X	37736	-0-	-3804	-0-	855	1	36881	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77168 X	63949	-0-	-13219	-0-	994	1	62955	3	Y	-0-					-0-
03	85436 X	67764	-0-	-17672	-0-	1446	1	66318	3	Y	-0-					-0-
04	82680 X	62121	-0-	-20559	-0-	1069	1	61052	3	Y	-0-					-0-
05	77748 X	64170	-0-	-13578	-0-	1020	1	63150	3	Y	-0-					-0-
06	71160 X	58925	-0-	-12235	-0-	1485	1	57440	3	Y	-0-					-0-
07	70804 X	59904	-0-	-10900	-0-	1357	1	58547	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

02	60198 X	60198	-0-	-0-	-0-	530	1	59668	3	Y	-0-					-0-
03	60244 X	60244	-0-	-0-	-0-	644	1	59600	3	Y	-0-					-0-
04	65695 X	65695	-0-	-0-	-0-	605	1	65090	3	Y	-0-					-0-
05	66813 X	66813	-0-	-0-	-0-	1000	1	65813	3	Y	-0-					-0-
06	61315 X	61315	-0-	-0-	-0-	337	1	60978	3	Y	-0-					-0-
*07	65203 X	65203	-0-	-0-	-0-	1212	1	63991	3	Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

02	44520 X	39245	-0-	-5275	-0-	39245	2			Y	-0-					-0-
03	48143 X	36682	-0-	-11461	-0-	36682	2			Y	-0-					-0-
04	44850 X	36264	-0-	-8586	-0-	133	1	36131	2	Y	-0-					-0-
05	49626 X	49626	-0-	-0-	-0-	49626	2			Y	-0-					-0-
06	43950 X	42477	-0-	-1473	-0-	144	1	42333	2	Y	-0-					-0-
*07	44333 X	44333	-0-	-0-	-0-	44333	2			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

02	30639 X	30639	-0-	-0-	-0-	6212	1	24427	3	Y	-0-					-0-
03	37904 X	37904	-0-	-0-	-0-	3800	1	34104	3	Y	-0-					-0-
04	36052 X	36052	-0-	-0-	-0-	3422	1	32630	3	Y	-0-					-0-
05	35678 X	35678	-0-	-0-	-0-	659	1	35019	3	Y	-0-					-0-
06	34270 X	34270	-0-	-0-	-0-	417	1	33853	3	Y	-0-					-0-
*07	34476 X	34476	-0-	-0-	-0-	585	1	33891	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

02	27169 X	27169	-0-	-0-	-0-	5508	1	21661	3	Y	-0-					-0-
03	34134 X	34134	-0-	-0-	-0-	3422	1	30712	3	Y	-0-					-0-
04	31716 X	31716	-0-	-0-	-0-	3010	1	28706	3	Y	-0-					-0-
05	31921 X	31921	-0-	-0-	-0-	589	1	31332	3	Y	-0-					-0-
06	30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	369	1	29930	3	Y	-0-					-0-
*07	30593 X	30593	-0-	-0-	-0-	519	1	30074	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

02	19859 X	19859	-0-	-0-	-0-	4026	1	15833	3	Y	-0-					-0-
03	22056 X	22056	-0-	-0-	-0-	2211	1	19845	3	Y	-0-					-0-
04	20904 X	20904	-0-	-0-	-0-	1984	1	18920	3	Y	-0-					-0-
05	21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	395	1	21009	3	Y	-0-					-0-
06	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	248	1	20131	3	Y	-0-					-0-
*07	20526 X	20526	-0-	-0-	-0-	348	1	20178	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

02	28405 X	28405	-0-	-0-	-0-	5759	1	22646	3	Y	-0-					-0-
03	32985 X	32985	-0-	-0-	-0-	3307	1	29678	3	Y	-0-					-0-
04	30435 X	30435	-0-	-0-	-0-	2889	1	27546	3	Y	-0-					-0-
05	30625 X	30625	-0-	-0-	-0-	566	1	30059	3	Y	-0-					-0-
06	28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	346	1	28096	3	Y	-0-					-0-
*07	29788 X	29788	-0-	-0-	-0-	505	1	29283	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46956 X	37450	-0-	-9506	-0-	582	1	36868	3	Y	-0-					-0-
03	48019 X	40348	-0-	-7671	-0-	861	1	39487	3	Y	-0-					-0-
04	43590 X	39057	-0-	-4533	-0-	672	1	38385	3	Y	-0-					-0-
05	44330 X	40862	-0-	-3468	-0-	649	1	40213	3	Y	-0-					-0-
06	42060 X	39633	-0-	-2427	-0-	999	1	38634	3	Y	-0-					-0-
07	41478 X	39027	-0-	-2451	-0-	884	1	38143	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

02	17220 X	10076	-0-	-7144	-0-	395	1	9681	3	Y	-0-					-0-
03	18941 X	15149	-0-	-3792	-0-	690	1	14459	3	Y	-0-					-0-
04	18330 X	14073	-0-	-4257	-0-	604	1	13469	3	Y	-0-					-0-
05	18290 X	12615	-0-	-5675	-0-	463	1	12152	3	Y	-0-					-0-
06	17700 X	12420	-0-	-5280	-0-	689	1	11731	3	Y	-0-					-0-
07	15159 X	7496	-0-	-7663	-0-	384	1	7112	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

02	25004 X	15262	-0-	-9742	-0-	598	1	14664	3	Y	-0-					-0-
03	27249 X	25349	-0-	-1900	-0-	1154	1	24195	3	Y	-0-					-0-
04	26040 X	23057	-0-	-2983	-0-	990	1	22067	3	Y	-0-					-0-
05	26443 X	22439	-0-	-4004	-0-	823	1	21616	3	Y	-0-					-0-
06	24780 X	20402	-0-	-4378	-0-	1131	1	19271	3	Y	-0-					-0-
07	25358 X	20632	-0-	-4726	-0-	1058	1	19574	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

02	31052 X	26841	-0-	-4211	-0-	417	1	26424	3	Y	-0-					-0-
03	32829 X	26973	-0-	-5856	-0-	575	1	26398	3	Y	-0-					-0-
04	30900 X	27681	-0-	-3219	-0-	476	1	27205	3	Y	-0-					-0-
05	30938 X	28990	-0-	-1948	-0-	461	1	28529	3	Y	-0-					-0-
06	29940 X	27074	-0-	-2866	-0-	682	1	26392	3	Y	-0-					-0-
07	29729 X	26625	-0-	-3104	-0-	603	1	26022	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

02	22652 X	17706	-0-	-4946	-0-	3590	1	14116	3	Y	-0-					-0-
03	24056 X	19862	-0-	-4194	-0-	1991	1	17871	3	Y	-0-					-0-
04	21720 X	18742	-0-	-2978	-0-	1779	1	16963	3	Y	-0-					-0-
05	22444 X	19424	-0-	-3020	-0-	359	1	19065	3	Y	-0-					-0-
06	19560 X	17900	-0-	-1660	-0-	218	1	17682	3	Y	-0-					-0-
07	19871 X	17887	-0-	-1984	-0-	303	1	17584	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

02	20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	4172	1	16409	3	Y	-0-					-0-
03	20026 X	19395	-0-	-631	-0-	1944	1	17451	3	Y	-0-					-0-
04	17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	1635	1	15593	3	Y	-0-					-0-
05	22785 X	16937	-0-	-5848	-0-	313	1	16624	3	Y	-0-					-0-
06	22050 X	15819	-0-	-6231	-0-	193	1	15626	3	Y	-0-					-0-
07	22785 X	14790	-0-	-7995	-0-	251	1	14539	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

02	33740 X	29016	-0-	-4724	-0-	5883	1	23133	3	Y	-0-					-0-
03	35991 X	33804	-0-	-2187	-0-	3389	1	30415	3	Y	-0-					-0-
04	33600 X	32511	-0-	-1089	-0-	3086	1	29425	3	Y	-0-					-0-
05	34720 X	31892	-0-	-2828	-0-	589	1	31303	3	Y	-0-					-0-
06	32700 X	31580	-0-	-1120	-0-	385	1	31195	3	Y	-0-					-0-
07	33790 X	31522	-0-	-2268	-0-	535	1	30987	3	Y	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	43568 X	38542	-0-	-5026	-0-	7814	1	30728	3	Y	-0-			-0-
03	46314 X	45255	-0-	-1059	-0-	4536	1	40719	3	Y	-0-			-0-
04	42810 X	41635	-0-	-1175	-0-	3952	1	37683	3	Y	-0-			-0-
05	44237 X	41993	-0-	-2244	-0-	775	1	41218	3	Y	-0-			-0-
06	43800 X	40349	-0-	-3451	-0-	491	1	39858	3	Y	-0-			-0-
07	45260 X	40058	-0-	-5202	-0-	679	1	39379	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

02	26740 X	23776	-0-	-2964	-0-	370	1	23406	3	Y	-0-			-0-
03	29295 X	25604	-0-	-3691	-0-	546	1	25058	3	Y	-0-			-0-
04	27270 X	25190	-0-	-2080	-0-	433	1	24757	3	Y	-0-			-0-
05	27280 X	25478	-0-	-1802	-0-	405	1	25073	3	Y	-0-			-0-
06	25860 X	23714	-0-	-2146	-0-	597	1	23117	3	Y	-0-			-0-
07	26319 X	24298	-0-	-2021	-0-	551	1	23747	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

02	81592 X	72400	-0-	-9192	-0-	1126	1	71274	3	Y	-0-			-0-
03	90334 X	78138	-0-	-12196	-0-	1667	1	76471	3	Y	-0-			-0-
04	87420 X	74404	-0-	-13016	-0-	1280	1	73124	3	Y	-0-			-0-
05	85312 X	73041	-0-	-12271	-0-	1161	1	71880	3	Y	-0-			-0-
06	79800 X	71708	-0-	-8092	-0-	1807	1	69901	3	Y	-0-			-0-
07	80166 X	73180	-0-	-6986	-0-	1658	1	71522	3	Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

02	28840 X	25100	-0-	-3740	-0-	5089	1	20011	3	Y	-0-			-0-
03	30783 X	28222	-0-	-2561	-0-	2829	1	25393	3	Y	-0-			-0-
04	28110 X	25552	-0-	-2558	-0-	2425	1	23127	3	Y	-0-			-0-
05	29047 X	24656	-0-	-4391	-0-	455	1	24201	3	Y	-0-			-0-
06	27840 X	25952	-0-	-1888	-0-	316	1	25636	3	Y	-0-			-0-
07	28210 X	24938	-0-	-3272	-0-	423	1	24515	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

02	96628 X	84243	-0-	-12385	-0-	1310	1	82933	3	Y	-0-			-0-
03	106981 X	90129	-0-	-16852	-0-	1923	1	88206	3	Y	-0-			-0-
04	103530 X	84186	-0-	-19344	-0-	1449	1	82737	3	Y	-0-			-0-
05	100006 X	82623	-0-	-17383	-0-	1313	1	81310	3	Y	-0-			-0-
06	93270 X	81899	-0-	-11371	-0-	2064	1	79835	3	Y	-0-			-0-
07	93279 X	84041	-0-	-9238	-0-	1904	1	82137	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

02	49952 X	43644	-0-	-6308	-0-	1280	1	42364	2	N	-0-			-0-
03	54653 X	46551	-0-	-8102	-0-	293	1	46258	2	N	-0-			-0-
04	50580 X	24037	-0-	-26543	-0-	47	1	23990	2	N	-0-			-0-
05	51057 X	-0-	-0-	-51057	-0-					N	-0-			-0-
06	48000 X	61	-0-	-47939	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
07	48329 X	235	-0-	-48094	-0-	2	1	233	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

02	69692 X	60828	-0-	-8864	-0-	12332	1	48496	3	Y	-0-			-0-
03	75020 X	68606	-0-	-6414	-0-	6877	1	61729	3	Y	-0-			-0-
04	69420 X	64428	-0-	-4992	-0-	6115	1	58313	3	Y	-0-			-0-
05	71734 X	63876	-0-	-7858	-0-	1179	1	62697	3	Y	-0-			-0-
06	67290 X	62264	-0-	-5026	-0-	758	1	61506	3	Y	-0-			-0-
07	68603 X	61578	-0-	-7025	-0-	1045	1	60533	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69954 X	69954	-0-	-0-	-0-	2743	1	67211	3	Y	-0-					-0-
03	77426 X	77426	-0-	-0-	-0-	1652	1	75774	3	Y	-0-					-0-
04	78810 X	77585	-0-	-1225	-0-	1335	1	76250	3	Y	-0-					-0-
05	81437 X	76968	-0-	-4469	-0-	1223	1	75745	3	Y	-0-					-0-
06	78810 X	72284	-0-	-6526	-0-	1821	1	70463	3	Y	-0-					-0-
07	80166 X	72966	-0-	-7200	-0-	1653	1	71313	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

02	28952 X	26785	-0-	-2167	-0-	1050	1	25735	3	Y	-0-					-0-
03	31248 X	28921	-0-	-2327	-0-	617	1	28304	3	Y	-0-					-0-
04	30420 X	29502	-0-	-918	-0-	508	1	28994	3	Y	-0-					-0-
05	31434 X	29088	-0-	-2346	-0-	462	1	28626	3	Y	-0-					-0-
06	30420 X	27259	-0-	-3161	-0-	687	1	26572	3	Y	-0-					-0-
07	30473 X	27380	-0-	-3093	-0-	620	1	26760	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

02	40861 X	40861	-0-	-0-	-0-	1602	1	39259	3	Y	-0-					-0-
03	44116 X	44116	-0-	-0-	-0-	941	1	43175	3	Y	-0-					-0-
04	48330 X	47623	-0-	-707	-0-	820	1	46803	3	Y	-0-					-0-
05	49941 X	45610	-0-	-4331	-0-	725	1	44885	3	Y	-0-					-0-
06	48330 X	41576	-0-	-6754	-0-	1048	1	40528	3	Y	-0-					-0-
07	49197 X	42314	-0-	-6883	-0-	959	1	41355	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

02	126644 X	110869	-0-	-15775	-0-	1724	1	109145	3	Y	-0-					-0-
03	135346 X	120304	-0-	-15042	-0-	2567	1	117737	3	Y	-0-					-0-
04	130980 X	112639	-0-	-18341	-0-	1938	1	110701	3	Y	-0-					-0-
05	130200 X	112594	-0-	-17606	-0-	1789	1	110805	3	Y	-0-					-0-
06	118860 X	107395	-0-	-11465	-0-	2706	1	104689	3	Y	-0-					-0-
07	122760 X	107292	-0-	-15468	-0-	2431	1	104861	3	Y	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

02	20692 X	18808	-0-	-1884	-0-	737	1	18071	3	N	-0-					-0-
03	22754 X	19567	-0-	-3187	-0-	891	1	18676	3	N	-0-					-0-
04	21570 X	16305	-0-	-5265	-0-	700	1	15605	3	N	-0-					-0-
05	21700 X	15397	-0-	-6303	-0-	565	1	14832	3	N	-0-					-0-
06	20250 X	16984	-0-	-3266	-0-	942	1	16042	3	N	-0-					-0-
07	20832 X	17698	-0-	-3134	-0-	907	1	16791	3	N	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

02	20412 X	17645	-0-	-2767	-0-	274	1	17371	3	Y	-0-					-0-
03	22165 X	19399	-0-	-2766	-0-	414	1	18985	3	Y	-0-					-0-
04	20730 X	17673	-0-	-3057	-0-	304	1	17369	3	Y	-0-					-0-
05	20522 X	17783	-0-	-2739	-0-	283	1	17500	3	Y	-0-					-0-
06	19080 X	16962	-0-	-2118	-0-	427	1	16535	3	Y	-0-					-0-
07	19530 X	16520	-0-	-3010	-0-	374	1	16146	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

02	18648 X	13770	-0-	-4878	-0-	214	1	13556	3	Y	-0-					-0-
03	19344 X	15490	-0-	-3854	-0-	330	1	15160	3	Y	-0-					-0-
04	16560 X	14719	-0-	-1841	-0-	253	1	14466	3	Y	-0-					-0-
05	16833 X	14728	-0-	-2105	-0-	234	1	14494	3	Y	-0-					-0-
06	15570 X	14469	-0-	-1101	-0-	365	1	14104	3	Y	-0-					-0-
07	15500 X	14767	-0-	-733	-0-	335	1	14432	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29652 X	23709	-0-	-5943	-0-	369	1	23340	3	Y	-0-					-0-
03	30070 X	22370	-0-	-7700	-0-	477	1	21893	3	Y	-0-					-0-
04	28710 X	22137	-0-	-6573	-0-	381	1	21756	3	Y	-0-					-0-
05	26257 X	21274	-0-	-4983	-0-	338	1	20936	3	Y	-0-					-0-
06	25410 X	22700	-0-	-2710	-0-	572	1	22128	3	Y	-0-					-0-
07	26257 X	22650	-0-	-3607	-0-	513	1	22137	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

02	41692 X	40297	-0-	-1395	-0-	627	1	39670	3	Y	-0-					-0-
03	45508 X	42973	-0-	-2535	-0-	917	1	42056	3	Y	-0-					-0-
04	42983 X	42983	-0-	-0-	-0-	740	1	42243	3	Y	-0-					-0-
05	44609 X	40474	-0-	-4135	-0-	643	1	39831	3	Y	-0-					-0-
06	43170 X	40567	-0-	-2603	-0-	1022	1	39545	3	Y	-0-					-0-
07	44609 X	38717	-0-	-5892	-0-	877	1	37840	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

02	41244 X	38176	-0-	-3068	-0-	594	1	37582	3	Y	-0-					-0-
03	43462 X	40900	-0-	-2562	-0-	873	1	40027	3	Y	-0-					-0-
04	42060 X	40835	-0-	-1225	-0-	703	1	40132	3	Y	-0-					-0-
05	42253 X	40451	-0-	-1802	-0-	643	1	39808	3	Y	-0-					-0-
06	40890 X	38224	-0-	-2666	-0-	963	1	37261	3	Y	-0-					-0-
07	42253 X	38528	-0-	-3725	-0-	873	1	37655	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

02	19796 X	18409	-0-	-1387	-0-	286	1	18123	3	Y	-0-					-0-
03	21833 X	21833	-0-	-0-	-0-	466	1	21367	3	Y	-0-					-0-
04	20700 X	19454	-0-	-1246	-0-	335	1	19119	3	Y	-0-					-0-
05	20894 X	18036	-0-	-2858	-0-	287	1	17749	3	Y	-0-					-0-
06	21120 X	17607	-0-	-3513	-0-	444	1	17163	3	Y	-0-					-0-
07	21824 X	17554	-0-	-4270	-0-	398	1	17156	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

02	54656 X	53738	-0-	-918	-0-	836	1	52902	3	Y	-0-					-0-
03	60512 X	56680	-0-	-3832	-0-	1209	1	55471	3	Y	-0-					-0-
04	54510 X	51574	-0-	-2936	-0-	888	1	50686	3	Y	-0-					-0-
05	59489 X	50168	-0-	-9321	-0-	797	1	49371	3	Y	-0-					-0-
06	57570 X	46573	-0-	-10997	-0-	1173	1	45400	3	Y	-0-					-0-
07	59489 X	46819	-0-	-12670	-0-	1061	1	45758	3	Y	-0-					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

02	32004 X	28089	-0-	-3915	-0-	5695	1	22394	3	Y	-0-					-0-
03	35123 X	32855	-0-	-2268	-0-	3293	1	29562	3	Y	-0-					-0-
04	32730 X	29712	-0-	-3018	-0-	2820	1	26892	3	Y	-0-					-0-
05	33821 X	27490	-0-	-6331	-0-	508	1	26982	3	Y	-0-					-0-
06	31800 X	28842	-0-	-2958	-0-	351	1	28491	3	Y	-0-					-0-
07	32860 X	28396	-0-	-4464	-0-	482	1	27914	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

02	15008 X	11532	-0-	-3476	-0-	179	1	11353	3	Y	-0-					-0-
03	14911 X	12520	-0-	-2391	-0-	267	1	12253	3	Y	-0-					-0-
04	13860 X	11614	-0-	-2246	-0-	200	1	11414	3	Y	-0-					-0-
05	13733 X	10183	-0-	-3550	-0-	162	1	10021	3	Y	-0-					-0-
06	13290 X	12618	-0-	-672	-0-	318	1	12300	3	Y	-0-					-0-
07	12772 X	12433	-0-	-339	-0-	282	1	12151	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

02	304220 X	141215	-0-	-163005	-0-	2196	1	139019	3	Y	-0-					-0-
03	357275 X	357275	-0-	-0-	-0-	7623	1	349652	3	Y	-0-					-0-
04	330408 X	330408	-0-	-0-	-0-	5686	1	324722	3	Y	-0-					-0-
05	321756 X	321756	-0-	-0-	-0-	5113	1	316643	3	Y	-0-					-0-
06	325950 X	290654	-0-	-35296	-0-	7323	1	283331	3	Y	-0-					-0-
07	321787 X	279984	-0-	-41803	-0-	6344	1	273640	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

02	24599 X	24599	-0-	-0-	-0-	4987	1	19612	3	Y	-0-					-0-
03	31844 X	31844	-0-	-0-	-0-	3192	1	28652	3	Y	-0-					-0-
04	31250 X	31250	-0-	-0-	-0-	2966	1	28284	3	Y	-0-					-0-
05	29618 X	29618	-0-	-0-	-0-	547	1	29071	3	Y	-0-					-0-
06	28424 X	28424	-0-	-0-	-0-	346	1	28078	3	Y	-0-					-0-
*07	27952 X	27952	-0-	-0-	-0-	474	1	27478	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 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 A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

02	90463 X	90463	-0-	-0-	-0-	797	1	89666	3	N	-0-					-0-
03	102047 X	102047	-0-	-0-	-0-	1092	1	100955	3	N	-0-					-0-
04	67265 X	67265	-0-	-0-	-0-	620	1	66645	3	N	-0-					-0-
05	99743 X	99743	-0-	-0-	-0-	1493	1	98250	3	N	-0-					-0-
06	93758 X	93758	-0-	-0-	-0-	516	1	93242	3	N	-0-					-0-
*07	94796 X	94796	-0-	-0-	-0-	1762	1	93034	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 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-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

02	45248 X	38916	-0-	-6332	-0-	605	1	38311	3	Y	-0-					-0-
03	49569 X	42591	-0-	-6978	-0-	909	1	41682	3	Y	-0-					-0-
04	43800 X	40108	-0-	-3692	-0-	690	1	39418	3	Y	-0-					-0-
05	44330 X	40882	-0-	-3448	-0-	650	1	40232	3	Y	-0-					-0-
06	42900 X	36378	-0-	-6522	-0-	917	1	35461	3	Y	-0-					-0-
07	43090 X	39633	-0-	-3457	-0-	898	1	38735	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

02	306964 X	134888	-0-	-172076	-0-	2097	1	132791	3	Y	-0-			-0-
03	380925 X	380925	-0-	-0-	-0-	8127	1	372798	3	Y	-0-			-0-
04	356855 X	356855	-0-	-0-	-0-	6141	1	350714	3	Y	-0-			-0-
05	346865 X	346865	-0-	-0-	-0-	5512	1	341353	3	Y	-0-			-0-
06	328890 X	314043	-0-	-14847	-0-	7913	1	306130	3	Y	-0-			-0-
07	326576 X	303218	-0-	-23358	-0-	6870	1	296348	3	Y	-0-			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

02	46284 X	41803	-0-	-4481	-0-	1639	1	40164	3	Y	-0-			-0-
03	46272 X	46272	-0-	-0-	-0-	2107	1	44165	3	Y	-0-			-0-
04	44517 X	44517	-0-	-0-	-0-	1912	1	42605	3	Y	-0-			-0-
05	45079 X	45079	-0-	-0-	-0-	1654	1	43425	3	Y	-0-			-0-
06	42752 X	42752	-0-	-0-	-0-	2371	1	40381	3	Y	-0-			-0-
*07	43235 X	43235	-0-	-0-	-0-	2216	1	41019	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

02	61992 X	54988	-0-	-7004	-0-	2156	1	52832	3	Y	-0-			-0-
03	67363 X	60032	-0-	-7331	-0-	2734	1	57298	3	Y	-0-			-0-
04	63450 X	56743	-0-	-6707	-0-	2437	1	54306	3	Y	-0-			-0-
05	63860 X	56175	-0-	-7685	-0-	2061	1	54114	3	Y	-0-			-0-
06	59910 X	40402	-0-	-19508	-0-	2241	1	38161	3	Y	-0-			-0-
07	60884 X	50788	-0-	-10096	-0-	2604	1	48184	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

02	18772 X	18772	-0-	-0-	-0-	292	1	18480	3	Y	-0-			-0-
03	21163 X	21163	-0-	-0-	-0-	452	1	20711	3	Y	-0-			-0-
04	20520 X	18390	-0-	-2130	-0-	316	1	18074	3	Y	-0-			-0-
05	21204 X	19388	-0-	-1816	-0-	308	1	19080	3	Y	-0-			-0-
06	20520 X	18202	-0-	-2318	-0-	459	1	17743	3	Y	-0-			-0-
07	21173 X	19254	-0-	-1919	-0-	436	1	18818	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

02	17332 X	14459	-0-	-2873	-0-	225	1	14234	3	Y	-0-			1
03	16802 X	15335	-0-	-1467	-0-	327	1	15008	3	Y	-0-			1
04	15990 X	14312	-0-	-1678	-0-	246	1	14066	3	Y	-0-			1
05	16523 X	13995	-0-	-2528	-0-	222	1	13773	3	Y	-0-			1
06	15510 X	14916	-0-	-594	-0-	376	1	14540	3	Y	-0-			1
*07	16978 X	16978	-0-	-0-	-0-	385	1	16593	3	Y	-0-	1	7	-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

02	73607 X	73607	-0-	-0-	-0-	649	1	72958	3	N	-0-			-0-
03	80264 X	80264	-0-	-0-	-0-	859	1	79405	3	N	-0-			-0-
04	13514 X	13514	-0-	-0-	-0-	124	1	13390	3	N	-0-			-0-
05	39521 X	39521	-0-	-0-	-0-	592	1	38929	3	N	-0-			-0-
06	28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	157	1	28377	3	N	-0-			-0-
*07	39207 X	39207	-0-	-0-	-0-	729	1	38478	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	39564 X	36420	-0-	-3144	-0-	566	1	35854	3	N	-0-			-0-
03	42749 X	37045	-0-	-5704	-0-	790	1	36255	3	N	-0-			-0-
04	41070 X	34930	-0-	-6140	-0-	601	1	34329	3	N	-0-			-0-
05	40331 X	35839	-0-	-4492	-0-	569	1	35270	3	N	-0-			-0-
06	39030 X	36261	-0-	-2769	-0-	914	1	35347	3	N	-0-			-0-
07	40331 X	35093	-0-	-5238	-0-	795	1	34298	3	N	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

02	39396 X	35061	-0-	-4335	-0-	7108	1	27953	3	N	-0-			-0-
03	43617 X	37936	-0-	-5681	-0-	3803	1	34133	3	N	-0-			-0-
04	38610 X	35160	-0-	-3450	-0-	3337	1	31823	3	N	-0-			-0-
05	39897 X	35892	-0-	-4005	-0-	663	1	35229	3	N	-0-			-0-
06	37560 X	32327	-0-	-5233	-0-	394	1	31933	3	N	-0-			-0-
07	38812 X	30010	-0-	-8802	-0-	509	1	29501	3	N	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

02	45192 X	37469	-0-	-7723	-0-	7596	1	29873	3	Y	-0-			-0-
03	48081 X	46727	-0-	-1354	-0-	4684	1	42043	3	Y	-0-			-0-
04	43052 X	43052	-0-	-0-	-0-	4086	1	38966	3	Y	-0-			-0-
05	42191 X	40524	-0-	-1667	-0-	748	1	39776	3	Y	-0-			-0-
06	45210 X	38720	-0-	-6490	-0-	472	1	38248	3	Y	-0-			-0-
07	46717 X	37100	-0-	-9617	-0-	629	1	36471	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 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-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

02	20664 X	18260	-0-	-2404	-0-	284	1	17976	3	N	-0-			-0-
03	22258 X	19384	-0-	-2874	-0-	414	1	18970	3	N	-0-			-0-
04	21480 X	18405	-0-	-3075	-0-	317	1	18088	3	N	-0-			-0-
05	20987 X	18681	-0-	-2306	-0-	297	1	18384	3	N	-0-			-0-
06	19800 X	17836	-0-	-1964	-0-	449	1	17387	3	N	-0-			-0-
07	20212 X	17093	-0-	-3119	-0-	387	1	16706	3	N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

02	19824 X	18349	-0-	-1475	-0-	162	1	18187	3	N	-0-			-0-
03	21824 X	16650	-0-	-5174	-0-	178	1	16472	3	N	-0-			-0-
04	20490 X	19844	-0-	-646	-0-	183	1	19661	3	N	-0-			-0-
05	20305 X	19468	-0-	-837	-0-	292	1	19176	3	N	-0-			-0-
06	19650 X	17180	-0-	-2470	-0-	95	1	17085	3	N	-0-			-0-
07	20491 X	17576	-0-	-2915	-0-	327	1	17249	3	N	-0-			-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

02	20272 X	15783	-0-	-4489	-0-	463	1	15320	2	N	-0-			-0-
03	22444 X	17659	-0-	-4785	-0-	111	1	17548	2	N	-0-			-0-
04	19560 X	15510	-0-	-4050	-0-	31	1	15479	2	N	-0-			-0-
05	20181 X	17357	-0-	-2824	-0-	200	1	17157	2	N	-0-			-0-
06	18660 X	16668	-0-	-1992	-0-	940	1	15728	2	N	-0-			-0-
*07	17986 X	17986	-0-	-0-	-0-	169	1	17817	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17864 X	15738	-0-	-2126	-0-	245	1	15493	3	N	-0-					-0-
03	19282 X	16954	-0-	-2328	-0-	362	1	16592	3	N	-0-					-0-
04	18780 X	15952	-0-	-2828	-0-	275	1	15677	3	N	-0-					-0-
05	19406 X	15688	-0-	-3718	-0-	249	1	15439	3	N	-0-					-0-
06	17310 X	13492	-0-	-3818	-0-	340	1	13152	3	N	-0-					-0-
07	17422 X	11672	-0-	-5750	-0-	264	1	11408	3	N	-0-					-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

02	71092 X	66822	-0-	-4270	-0-	589	1	66233	3	Y	-0-					-0-
03	78709 X	69825	-0-	-8884	-0-	747	1	69078	3	Y	-0-					-0-
04	76170 X	59889	-0-	-16281	-0-	552	1	59337	3	Y	-0-					-0-
05	78709 X	65354	-0-	-13355	-0-	979	1	64375	3	Y	-0-					-0-
06	76110 X	58718	-0-	-17392	-0-	323	1	58395	3	Y	-0-					-0-
07	73997 X	57901	-0-	-16096	-0-	1077	1	56824	3	Y	-0-					-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

02	52724 X	45405	-0-	-7319	-0-	45405	2			Y	-0-					-0-
03	57133 X	49263	-0-	-7870	-0-	49263	2			Y	-0-					-0-
04	53280 X	42197	-0-	-11083	-0-	154	1	42043	2	Y	-0-					-0-
05	51987 X	47730	-0-	-4257	-0-	47730	2			Y	-0-					-0-
06	49380 X	42054	-0-	-7326	-0-	143	1	41911	2	Y	-0-					-0-
07	50282 X	43298	-0-	-6984	-0-	43298	2			Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

02	56756 X	51520	-0-	-5236	-0-	801	1	50719	3	N	-0-					-0-
03	61318 X	56334	-0-	-4984	-0-	1202	1	55132	3	N	-0-					-0-
04	57300 X	53548	-0-	-3752	-0-	921	1	52627	3	N	-0-					-0-
05	58435 X	55508	-0-	-2927	-0-	882	1	54626	3	N	-0-					-0-
*06	55740 X	52566	-0-	-3174	-0-	1324	1	51242	3	N	-0-					-0-
07	57040 X	53294	-0-	-3746	-0-	1207	1	52087	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

02	57344 X	49102	-0-	-8242	-0-	763	1	48339	3	N	-0-					-0-
03	61473 X	54127	-0-	-7346	-0-	1155	1	52972	3	N	-0-					-0-
04	56730 X	51621	-0-	-5109	-0-	888	1	50733	3	N	-0-					-0-
05	57505 X	52352	-0-	-5153	-0-	832	1	51520	3	N	-0-					-0-
*06	54630 X	49993	-0-	-4637	-0-	1260	1	48733	3	N	-0-					-0-
07	54374 X	51117	-0-	-3257	-0-	1158	1	49959	3	N	-0-					-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

02	36960 X	32016	-0-	-4944	-0-	32016	2			Y	-0-					-0-
03	39928 X	35899	-0-	-4029	-0-	35899	2			Y	-0-					-0-
04	36150 X	30168	-0-	-5982	-0-	110	1	30058	2	Y	-0-					-0-
05	37355 X	35687	-0-	-1668	-0-	35687	2			Y	-0-					-0-
06	34740 X	31929	-0-	-2811	-0-	109	1	31820	2	Y	-0-					-0-
07	35898 X	32354	-0-	-3544	-0-	32354	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

02	73108 X	62069	-0-	-11039	-0-	12584	1	49485	3	N	-0-					-0-
03	78895 X	70971	-0-	-7924	-0-	7114	1	63857	3	N	-0-					-0-
04	72090 X	64925	-0-	-7165	-0-	6162	1	58763	3	N	-0-					-0-
05	74493 X	64553	-0-	-9940	-0-	1192	1	63361	3	N	-0-					-0-
*06	69780 X	62888	-0-	-6892	-0-	766	1	62122	3	N	-0-					-0-
07	70959 X	62099	-0-	-8860	-0-	1053	1	61046	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	49504 X	39277	-0-	-10227	-0-	1540	1	37737	3	Y	-0-			-0-
03	51863 X	41296	-0-	-10567	-0-	1880	1	39416	3	Y	-0-			-0-
04	48660 X	40500	-0-	-8160	-0-	1739	1	38761	3	Y	-0-			-0-
05	48639 X	39415	-0-	-9224	-0-	1446	1	37969	3	Y	-0-			-0-
06	43320 X	36831	-0-	-6489	-0-	2043	1	34788	3	Y	-0-			-0-
07	43493 X	36810	-0-	-6683	-0-	834	1	35976	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

02	44408 X	36773	-0-	-7635	-0-	324	1	36449	3	Y	-0-			-0-
03	48298 X	34410	-0-	-13888	-0-	368	1	34042	3	Y	-0-			-0-
04	43980 X	38118	-0-	-5862	-0-	351	1	37767	3	Y	-0-			-0-
05	44268 X	39331	-0-	-4937	-0-	589	1	38742	3	Y	-0-			-0-
06	41010 X	35601	-0-	-5409	-0-	196	1	35405	3	Y	-0-			-0-
07	40703 X	37853	-0-	-2850	-0-	704	1	37149	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

02	63896 X	50934	-0-	-12962	-0-	1997	1	48937	3	Y	-0-			-0-
03	67425 X	53750	-0-	-13675	-0-	2448	1	51302	3	Y	-0-			-0-
04	62250 X	51853	-0-	-10397	-0-	2227	1	49626	3	Y	-0-			-0-
05	62217 X	50363	-0-	-11854	-0-	1848	1	48515	3	Y	-0-			-0-
06	56520 X	48161	-0-	-8359	-0-	2671	1	45490	3	Y	-0-			-0-
07	56389 X	47546	-0-	-8843	-0-	1077	1	46469	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

02	72520 X	62193	-0-	-10327	-0-	2439	1	59754	3	Y	-0-			-0-
03	77593 X	67133	-0-	-10460	-0-	1432	1	65701	3	Y	-0-			-0-
04	73020 X	64858	-0-	-8162	-0-	1116	1	63742	3	Y	-0-			-0-
05	73873 X	64448	-0-	-9425	-0-	1024	1	63424	3	Y	-0-			-0-
06	68940 X	61318	-0-	-7622	-0-	1545	1	59773	3	Y	-0-			-0-
07	68851 X	61627	-0-	-7224	-0-	1396	1	60231	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

02	33097 X	33097	-0-	-0-	-0-	6710	1	26387	3	Y	-0-			-0-
03	53799 X	53799	-0-	-0-	-0-	5393	1	48406	3	Y	-0-			-0-
04	51253 X	51253	-0-	-0-	-0-	4864	1	46389	3	Y	-0-			-0-
05	44162 X	44162	-0-	-0-	-0-	815	1	43347	3	Y	-0-			-0-
06	43931 X	43931	-0-	-0-	-0-	535	1	43396	3	Y	-0-			-0-
*07	41654 X	41654	-0-	-0-	-0-	707	1	40947	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

02	27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	5558	1	21855	3	Y	-0-			-0-
03	31759 X	31759	-0-	-0-	-0-	3184	1	28575	3	Y	-0-			-0-
04	31374 X	31374	-0-	-0-	-0-	2978	1	28396	3	Y	-0-			-0-
05	30047 X	30047	-0-	-0-	-0-	555	1	29492	3	Y	-0-			-0-
06	29245 X	29245	-0-	-0-	-0-	356	1	28889	3	Y	-0-			-0-
*07	28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	482	1	27926	3	Y	-0-			-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

02	50876 X	41401	-0-	-9475	-0-	1215	1	40186	2	N	-0-			-0-
03	54622 X	43892	-0-	-10730	-0-	276	1	43616	2	N	-0-			-0-
04	49980 X	38816	-0-	-11164	-0-	77	1	38739	2	N	-0-			-0-
05	49817 X	43656	-0-	-6161	-0-	504	1	43152	2	N	-0-			-0-
06	46440 X	38643	-0-	-7797	-0-	2178	1	36465	2	N	-0-			-0-
07	45849 X	39753	-0-	-6096	-0-	374	1	39379	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72212 X	61514	-0-	-10698	-0-	2412	1	59102	3	Y	-0-					-0-
03	76756 X	65524	-0-	-11232	-0-	1398	1	64126	3	Y	-0-					-0-
04	72090 X	63117	-0-	-8973	-0-	1086	1	62031	3	Y	-0-					-0-
05	72757 X	62030	-0-	-10727	-0-	986	1	61044	3	Y	-0-					-0-
06	66330 X	59194	-0-	-7136	-0-	1491	1	57703	3	Y	-0-					-0-
07	68107 X	59560	-0-	-8547	-0-	1349	1	58211	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	56164	-0-	56164	56164	648	1	55516	2	N	-0-					-0-
06	455924 X	399760	-0-	-56164	-0-	22533	1	377227	2	N	-0-					-0-
*07	420941 X	420941	-0-	-0-	-0-	3961	1	416980	2	N	-0-					-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

02	89488 X	76988	-0-	-12500	-0-	3019	1	73969	3	Y	-0-					-0-
03	94984 X	82835	-0-	-12149	-0-	1767	1	81068	3	Y	-0-					-0-
04	89610 X	78230	-0-	-11380	-0-	1346	1	76884	3	Y	-0-					-0-
05	90396 X	78829	-0-	-11567	-0-	1253	1	77576	3	Y	-0-					-0-
06	84030 X	75240	-0-	-8790	-0-	1896	1	73344	3	Y	-0-					-0-
07	85250 X	74828	-0-	-10422	-0-	1695	1	73133	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

02	40012 X	34094	-0-	-5918	-0-	530	1	33564	3	Y	-0-					-0-
03	40920 X	37083	-0-	-3837	-0-	791	1	36292	3	Y	-0-					-0-
04	38190 X	37576	-0-	-614	-0-	647	1	36929	3	Y	-0-					-0-
05	38223 X	37649	-0-	-574	-0-	598	1	37051	3	Y	-0-					-0-
06	36540 X	34770	-0-	-1770	-0-	876	1	33894	3	Y	-0-					-0-
07	38843 X	35952	-0-	-2891	-0-	815	1	35137	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

02	25956 X	21464	-0-	-4492	-0-	334	1	21130	3	Y	-0-					-0-
03	27776 X	27448	-0-	-328	-0-	586	1	26862	3	Y	-0-					-0-
04	26118 X	26118	-0-	-0-	-0-	449	1	25669	3	Y	-0-					-0-
05	25110 X	24417	-0-	-693	-0-	388	1	24029	3	Y	-0-					-0-
06	26550 X	22918	-0-	-3632	-0-	577	1	22341	3	Y	-0-					-0-
07	27435 X	22659	-0-	-4776	-0-	513	1	22146	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

02	44884 X	35848	-0-	-9036	-0-	7268	1	28580	3	Y	-0-					-0-
03	47802 X	42263	-0-	-5539	-0-	4237	1	38026	3	Y	-0-					-0-
04	44220 X	39457	-0-	-4763	-0-	3745	1	35712	3	Y	-0-					-0-
05	45694 X	39050	-0-	-6644	-0-	721	1	38329	3	Y	-0-					-0-
06	42150 X	37407	-0-	-4743	-0-	456	1	36951	3	Y	-0-					-0-
07	42253 X	34389	-0-	-7864	-0-	583	1	33806	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

02	60172 X	49444	-0-	-10728	-0-	1939	1	47505	3	Y	-0-					-0-
03	63426 X	52873	-0-	-10553	-0-	1128	1	51745	3	Y	-0-					-0-
04	59700 X	51450	-0-	-8250	-0-	885	1	50565	3	Y	-0-					-0-
05	59985 X	50014	-0-	-9971	-0-	795	1	49219	3	Y	-0-					-0-
06	54600 X	47833	-0-	-6767	-0-	1205	1	46628	3	Y	-0-					-0-
07	54746 X	47719	-0-	-7027	-0-	1081	1	46638	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53564 X	43362	-0-	-10202	-0-	1700	1	41662	3	Y	-0-					-0-
03	55800 X	47793	-0-	-8007	-0-	2176	1	45617	3	Y	-0-					-0-
04	52380 X	45470	-0-	-6910	-0-	1953	1	43517	3	Y	-0-					-0-
05	52545 X	43928	-0-	-8617	-0-	1612	1	42316	3	Y	-0-					-0-
06	47370 X	41943	-0-	-5427	-0-	2326	1	39617	3	Y	-0-					-0-
07	48019 X	41301	-0-	-6718	-0-	936	1	40365	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

02	52808 X	42968	-0-	-9840	-0-	1685	1	41283	3	Y	-0-					-0-
03	55707 X	47318	-0-	-8389	-0-	2155	1	45163	3	Y	-0-					-0-
04	51930 X	45260	-0-	-6670	-0-	1944	1	43316	3	Y	-0-					-0-
05	51987 X	43371	-0-	-8616	-0-	1591	1	41780	3	Y	-0-					-0-
06	47010 X	41494	-0-	-5516	-0-	2301	1	39193	3	Y	-0-					-0-
07	47585 X	40908	-0-	-6677	-0-	927	1	39981	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

02	60592 X	52032	-0-	-8560	-0-	10549	1	41483	3	N	-0-					-0-
03	61876 X	49016	-0-	-12860	-0-	4913	1	44103	3	N	-0-					-0-
04	51600 X	50359	-0-	-1241	-0-	4780	1	45579	3	N	-0-					-0-
05	57598 X	41763	-0-	-15835	-0-	771	1	40992	3	N	-0-					-0-
06	55740 X	38539	-0-	-17201	-0-	469	1	38070	3	N	-0-					-0-
07	57598 X	38533	-0-	-19065	-0-	654	1	37879	3	N	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

02	28056 X	23713	-0-	-4343	-0-	369	1	23344	3	Y	-0-					-0-
03	30380 X	28886	-0-	-1494	-0-	616	1	28270	3	Y	-0-					-0-
04	31070 X	31070	-0-	-0-	-0-	535	1	30535	3	Y	-0-					-0-
05	29317 X	29317	-0-	-0-	-0-	466	1	28851	3	Y	-0-					-0-
06	27960 X	26451	-0-	-1509	-0-	666	1	25785	3	Y	-0-					-0-
07	32116 X	26645	-0-	-5471	-0-	604	1	26041	3	Y	-0-					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

02	42784 X	31173	-0-	-11611	-0-	6320	1	24853	3	Y	-0-					-0-
03	44175 X	27877	-0-	-16298	-0-	2794	1	25083	3	Y	-0-					-0-
04	36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	3481	1	33191	3	Y	-0-					-0-
05	34503 X	28404	-0-	-6099	-0-	525	1	27879	3	Y	-0-					-0-
06	33390 X	26787	-0-	-6603	-0-	326	1	26461	3	Y	-0-					-0-
07	37882 X	28749	-0-	-9133	-0-	488	1	28261	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

02	68124 X	56339	-0-	-11785	-0-	876	1	55463	3	N	-0-					-0-
03	72726 X	64977	-0-	-7749	-0-	1386	1	63591	3	N	-0-					-0-
04	67170 X	62316	-0-	-4854	-0-	1072	1	61244	3	N	-0-					-0-
05	67115 X	59586	-0-	-7529	-0-	947	1	58639	3	N	-0-					-0-
06	62880 X	56741	-0-	-6139	-0-	1430	1	55311	3	N	-0-					-0-
07	64976 X	56834	-0-	-8142	-0-	1288	1	55546	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

02	44660 X	35279	-0-	-9381	-0-	7152	1	28127	3	Y	-0-					-0-
03	47492 X	43200	-0-	-4292	-0-	4330	1	38870	3	Y	-0-					-0-
04	43260 X	38887	-0-	-4373	-0-	3691	1	35196	3	Y	-0-					-0-
05	44702 X	39236	-0-	-5466	-0-	725	1	38511	3	Y	-0-					-0-
06	42570 X	37125	-0-	-5445	-0-	452	1	36673	3	Y	-0-					-0-
07	43214 X	39425	-0-	-3789	-0-	669	1	38756	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45864 X	34720	-0-	-11144	-0-	7039	1	27681	3	Y	-0-					-0-
03	48546 X	41707	-0-	-6839	-0-	4181	1	37526	3	Y	-0-					-0-
04	42240 X	38463	-0-	-3777	-0-	3650	1	34813	3	Y	-0-					-0-
05	43648 X	39046	-0-	-4602	-0-	721	1	38325	3	Y	-0-					-0-
06	40560 X	36170	-0-	-4390	-0-	441	1	35729	3	Y	-0-					-0-
07	41695 X	37513	-0-	-4182	-0-	636	1	36877	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 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 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

02	48720 X	32596	-0-	-16124	-0-	507	1	32089	3	Y	-0-					-0-
03	51863 X	36961	-0-	-14902	-0-	789	1	36172	3	Y	-0-					-0-
04	47070 X	44357	-0-	-2713	-0-	763	1	43594	3	Y	-0-					-0-
05	45404 X	45404	-0-	-0-	-0-	721	1	44683	3	Y	-0-					-0-
06	41931 X	41931	-0-	-0-	-0-	1056	1	40875	3	Y	-0-					-0-
07	45849 X	41508	-0-	-4341	-0-	940	1	40568	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

02	45976 X	21	-0-	-45955	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	39804 X	136	-0-	-39668	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	3180 X	18	-0-	-3162	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

02	97272 X	22389	-0-	-74883	-0-	878	1	21511	3	Y	-0-					-0-
03	102796 X	24001	-0-	-78795	-0-	512	1	23489	3	Y	-0-					-0-
04	97740 X	30043	-0-	-67697	-0-	517	1	29526	3	Y	-0-					-0-
05	81685 X	81087	-0-	-598	-0-	1289	1	79798	3	Y	-0-					-0-
06	74103 X	74103	-0-	-0-	-0-	1867	1	72236	3	Y	-0-					-0-
*07	73703 X	73703	-0-	-0-	-0-	1670	1	72033	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

02	78092 X	72626	-0-	-5466	-0-	2848	1	69778	3	Y	-0-					-0-
03	83111 X	76052	-0-	-7059	-0-	1623	1	74429	3	Y	-0-					-0-
04	78210 X	73862	-0-	-4348	-0-	1271	1	72591	3	Y	-0-					-0-
05	80414 X	70785	-0-	-9629	-0-	1125	1	69660	3	Y	-0-					-0-
06	77820 X	66038	-0-	-11782	-0-	1664	1	64374	3	Y	-0-					-0-
07	80414 X	66511	-0-	-13903	-0-	1507	1	65004	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

02	48664 X	39874	-0-	-8790	-0-	8084	1	31790	3	N	-0-					-0-
03	51925 X	40781	-0-	-11144	-0-	4088	1	36693	3	N	-0-					-0-
04	43276 X	43276	-0-	-0-	-0-	4107	1	39169	3	N	-0-					-0-
05	44144 X	36732	-0-	-7412	-0-	678	1	36054	3	N	-0-					-0-
06	42720 X	35551	-0-	-7169	-0-	433	1	35118	3	N	-0-					-0-
07	44733 X	35362	-0-	-9371	-0-	600	1	34762	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45584 X	29348	-0-	-16236	-0-	5950	1	23398	3	Y	-0-					-0-
03	47647 X	32021	-0-	-15626	-0-	3210	1	28811	3	Y	-0-					-0-
04	40297 X	40297	-0-	-0-	-0-	3825	1	36472	3	Y	-0-					-0-
05	32827 X	32827	-0-	-0-	-0-	606	1	32221	3	Y	-0-					-0-
06	31440 X	29363	-0-	-2077	-0-	358	1	29005	3	Y	-0-					-0-
07	41633 X	28464	-0-	-13169	-0-	483	1	27981	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

02	77952 X	63629	-0-	-14323	-0-	2495	1	61134	3	Y	-0-					-0-
03	82739 X	69753	-0-	-12986	-0-	3176	1	66577	3	Y	-0-					-0-
04	75390 X	65344	-0-	-10046	-0-	2806	1	62538	3	Y	-0-					-0-
05	76198 X	64982	-0-	-11216	-0-	2384	1	62598	3	Y	-0-					-0-
06	70140 X	63486	-0-	-6654	-0-	3521	1	59965	3	Y	-0-					-0-
07	70432 X	63264	-0-	-7168	-0-	1433	1	61831	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

02	52864 X	47674	-0-	-5190	-0-	9665	1	38009	3	Y	-0-					-0-
03	54777 X	51468	-0-	-3309	-0-	5159	1	46309	3	Y	-0-					-0-
04	50450 X	50450	-0-	-0-	-0-	4788	1	45662	3	Y	-0-					-0-
05	52793 X	47599	-0-	-5194	-0-	879	1	46720	3	Y	-0-					-0-
06	51090 X	43268	-0-	-7822	-0-	527	1	42741	3	Y	-0-					-0-
07	52793 X	40088	-0-	-12705	-0-	680	1	39408	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

02	53704 X	41263	-0-	-12441	-0-	8365	1	32898	3	Y	-0-					-0-
03	56048 X	42113	-0-	-13935	-0-	4222	1	37891	3	Y	-0-					-0-
04	45510 X	40716	-0-	-4794	-0-	3864	1	36852	3	Y	-0-					-0-
05	45694 X	36575	-0-	-9119	-0-	675	1	35900	3	Y	-0-					-0-
06	44533 X	44533	-0-	-0-	-0-	542	1	43991	3	Y	-0-					-0-
07	45694 X	41435	-0-	-4259	-0-	703	1	40732	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

02	52052 X	40196	-0-	-11856	-0-	8149	1	32047	3	Y	-0-					-0-
03	54653 X	42587	-0-	-12066	-0-	4269	1	38318	3	Y	-0-					-0-
04	44970 X	41729	-0-	-3241	-0-	3960	1	37769	3	Y	-0-					-0-
05	44516 X	38609	-0-	-5907	-0-	713	1	37896	3	Y	-0-					-0-
06	43080 X	34098	-0-	-8982	-0-	415	1	33683	3	Y	-0-					-0-
07	44516 X	33637	-0-	-10879	-0-	571	1	33066	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

02	42588 X	29716	-0-	-12872	-0-	462	1	29254	3	Y	-0-					-0-
03	45105 X	30002	-0-	-15103	-0-	640	1	29362	3	Y	-0-					-0-
04	37650 X	34569	-0-	-3081	-0-	595	1	33974	3	Y	-0-					-0-
05	37169 X	34781	-0-	-2388	-0-	553	1	34228	3	Y	-0-					-0-
06	31920 X	30676	-0-	-1244	-0-	773	1	29903	3	Y	-0-					-0-
07	35712 X	31888	-0-	-3824	-0-	723	1	31165	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729

02	273544 X	273544	-0-	-0-	-0-	55457	1	218087	3	Y	-0-					-0-
03	285860 X	285860	-0-	-0-	-0-	28655	1	257205	3	Y	-0-					-0-
04	288390 X	255467	-0-	-32923	-0-	24246	1	231221	3	Y	-0-					-0-
05	298003 X	245849	-0-	-52154	-0-	4540	1	241309	3	Y	-0-					-0-
06	288390 X	220775	-0-	-67615	-0-	2689	1	218086	3	Y	-0-					-0-
*07	213008 X	213008	-0-	-0-	-0-	3613	1	209395	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	135830 X	135830	-0-	-0-	-0-	27538	1	108292	3	Y	-0-			-0-
03	142410 X	142410	-0-	-0-	-0-	14276	1	128134	3	Y	-0-			-0-
04	139260 X	134610	-0-	-4650	-0-	12776	1	121834	3	Y	-0-			-0-
05	150381 X	141581	-0-	-8800	-0-	2614	1	138967	3	Y	-0-			-0-
06	145530 X	131882	-0-	-13648	-0-	1606	1	130276	3	Y	-0-			-0-
07	150381 X	129720	-0-	-20661	-0-	2200	1	127520	3	Y	-0-			-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

02	97944 X	86154	-0-	-11790	-0-	17466	1	68688	3	Y	-0-			-0-
03	108438 X	95522	-0-	-12916	-0-	9575	1	85947	3	Y	-0-			-0-
04	105900 X	88767	-0-	-17133	-0-	8425	1	80342	3	Y	-0-			-0-
05	109430 X	87125	-0-	-22305	-0-	1609	1	85516	3	Y	-0-			-0-
06	98580 X	81570	-0-	-17010	-0-	993	1	80577	3	Y	-0-			-0-
07	95511 X	80526	-0-	-14985	-0-	1366	1	79160	3	Y	-0-			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

02	98952 X	67240	-0-	-31712	-0-	2636	1	64604	3	Y	-0-			-0-
03	102269 X	68786	-0-	-33483	-0-	3132	1	65654	3	Y	-0-			-0-
04	90930 X	63366	-0-	-27564	-0-	2721	1	60645	3	Y	-0-			-0-
05	86862 X	60648	-0-	-26214	-0-	2225	1	58423	3	Y	-0-			-0-
*06	77220 X	55847	-0-	-21373	-0-	3097	1	52750	3	Y	-0-			-0-
07	74431 X	53405	-0-	-21026	-0-	2738	1	50667	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

02	49784 X	-0-	-0-	-49784	-0-					Y	-0-			-0-
03	40796 X	29203	-0-	-11593	-0-	2927	1	26276	3	Y	-0-			-0-
04	46723 X	46723	-0-	-0-	-0-	4434	1	42289	3	Y	-0-			-0-
05	42318 X	42318	-0-	-0-	-0-	781	1	41537	3	Y	-0-			-0-
06	38549 X	38549	-0-	-0-	-0-	469	1	38080	3	Y	-0-			-0-
07	48267 X	37832	-0-	-10435	-0-	642	1	37190	3	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

02	78764 X	61505	-0-	-17259	-0-	2401	1	58827	3	Y	252	248	1	38
						277	9							
03	82832 X	71008	-0-	-11824	-0-	3222	1	67527	3	Y	235	238	1	35
						259	9							
04	76920 X	66506	-0-	-10414	-0-	2844	1	63392	3	Y	245	261	1	19
						270	9							
05	75795 X	62628	-0-	-13167	-0-	2290	1	60129	3	Y	190	180	1	29
						209	9							
06	68970 X	37113	-0-	-31857	-0-	2052	1	34943	3	Y	107	113	1	23
						118	9							
07	71021 X	56331	-0-	-14690	-0-	2869	1	53093	3	Y	335	310	1	48
						369	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94052 X	79423	-0-	-14629	-0-	3091	1	75734	3	Y	544	489	1			75
						598	9									
03	99510 X	88988	-0-	-10522	-0-	4038	1	84644	3	Y	278	308	1			45
						306	9									
04	92340 X	82301	-0-	-10039	-0-	3521	1	78482	3	Y	271	295	1			21
						298	9									
05	91543 X	77877	-0-	-13666	-0-	2848	1	74778	3	Y	228	215	1			34
						251	9									
06	86130 X	34810	-0-	-51320	-0-	1923	1	32755	3	Y	120	128	1			26
						132	9									
07	89001 X	53369	-0-	-35632	-0-	2725	1	50437	3	Y	188	186	1			28
						207	9									

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

02	111776 X	90254	-0-	-21522	-0-	3529	1	86466	3	Y	235	212	1			35
						259	9									
03	118110 X	95513	-0-	-22597	-0-	4338	1	90930	3	Y	223	222	1			36
						245	9									
04	109530 X	93109	-0-	-16421	-0-	3986	1	88841	3	Y	256	269	1			23
						282	9									
05	109275 X	90726	-0-	-18549	-0-	3319	1	87150	3	Y	234	219	1			38
						257	9									
06	99720 X	81201	-0-	-18519	-0-	4495	1	76560	3	Y	133	140	1			31
						146	9									
07	99913 X	86469	-0-	-13444	-0-	4420	1	81798	3	Y	228	222	1			37
						251	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

02	803438 X	322408	-0-	-481030	-0-	65364	1	257044	3	Y	-0-					-0-
03	331778 X	331778	-0-	-0-	-0-	33258	1	298520	3	Y	-0-					-0-
04	311850 X	300951	-0-	-10899	-0-	28563	1	272388	3	Y	-0-					-0-
05	322245 X	293668	-0-	-28577	-0-	5423	1	288245	3	Y	-0-					-0-
*06	311850 X	270366	-0-	-41484	-0-	3293	1	267073	3	Y	-0-					-0-
07	290557 X	262935	-0-	-27622	-0-	4460	1	258475	3	Y	-0-					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

02	79884 X	54184	-0-	-25700	-0-	2124	1	52060	3	Y	-0-					-0-
03	82243 X	55254	-0-	-26989	-0-	2516	1	52738	3	Y	-0-					-0-
04	72150 X	50701	-0-	-21449	-0-	2177	1	48524	3	Y	-0-					-0-
05	68262 X	48855	-0-	-19407	-0-	1792	1	47063	3	Y	-0-					-0-
*06	60210 X	45739	-0-	-14471	-0-	2537	1	43202	3	Y	-0-					-0-
07	59985 X	43737	-0-	-16248	-0-	2242	1	41495	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

02	53060 X	45942	-0-	-7118	-0-	1801	1	44141	3	Y	-0-					-0-
03	54870 X	43965	-0-	-10905	-0-	2002	1	41963	3	Y	-0-					-0-
04	48930 X	42472	-0-	-6458	-0-	1824	1	40648	3	Y	-0-					-0-
05	50871 X	38813	-0-	-12058	-0-	1424	1	37389	3	Y	-0-					-0-
06	49230 X	37369	-0-	-11861	-0-	2072	1	35297	3	Y	-0-					-0-
07	50871 X	38221	-0-	-12650	-0-	1959	1	36262	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	105616 X	84130	-0-	-21486	-0-	3299	1	80831	3	Y	-0-			-0-
03	111569 X	88762	-0-	-22807	-0-	4042	1	84720	3	Y	-0-			-0-
04	103620 X	84878	-0-	-18742	-0-	3645	1	81233	3	Y	-0-			-0-
05	102393 X	82433	-0-	-19960	-0-	3024	1	79409	3	Y	-0-			-0-
06	92670 X	78570	-0-	-14100	-0-	4357	1	74213	3	Y	-0-			-0-
07	93155 X	75336	-0-	-17819	-0-	3862	1	71474	3	Y	-0-			-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

02	94780 X	75260	-0-	-19520	-0-	2951	1	72309	3	Y	-0-			-0-
03	101029 X	78191	-0-	-22838	-0-	3560	1	74631	3	Y	-0-			-0-
04	92850 X	74525	-0-	-18325	-0-	3200	1	71325	3	Y	-0-			-0-
05	91419 X	72058	-0-	-19361	-0-	2644	1	69414	3	Y	-0-			-0-
06	83070 X	68587	-0-	-14483	-0-	3804	1	64783	3	Y	-0-			-0-
07	83328 X	65253	-0-	-18075	-0-	3345	1	61908	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

02	538270 X	264204	-0-	-274066	-0-	10346	1	253535	3	Y	294	310	1	21
						323	9							
03	264688 X	264688	-0-	-0-	-0-	12042	1	252405	3	Y	219	186	1	54
						241	9							
04	234455 X	234455	-0-	-0-	-0-	10053	1	224060	3	Y	311	336	1	29
						342	9							
05	222932 X	222932	-0-	-0-	-0-	8167	1	214437	3	Y	298	290	1	37
						328	9							
06	206820 X	195578	-0-	-11242	-0-	10833	1	184501	3	Y	222	223	1	36
						244	9							
07	213714 X	188007	-0-	-25707	-0-	9622	1	178068	3	Y	288	281	1	43
						317	9							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205

02	461730 X	225672	-0-	-236058	-0-	8832	1	216423	3	Y	379	376	1	26
						417	9							
03	223553 X	223553	-0-	-0-	-0-	10162	1	213000	3	Y	355	296	1	85
						391	9							
04	206820 X	196485	-0-	-10335	-0-	8418	1	187615	3	Y	411	457	1	39
						452	9							
05	213714 X	185459	-0-	-28255	-0-	6787	1	178199	3	Y	430	416	1	53
						473	9							
*06	206820 X	164965	-0-	-41855	-0-	9131	1	155504	3	Y	300	304	1	49
						330	9							
07	201508 X	158025	-0-	-43483	-0-	8078	1	149503	3	Y	404	393	1	58
						444	9							

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11029 - 19587

02	353556 X	335228	-0-	-18328	-0-	8163	1	327065	3	Y	-0-			-0-
03	391437 X	384953	-0-	-6484	-0-	8213	1	376740	3	Y	-0-			-0-
04	378810 X	352589	-0-	-26221	-0-	6068	1	346521	3	Y	-0-			-0-
05	371163 X	341473	-0-	-29690	-0-	5426	1	336047	3	Y	-0-			-0-
06	372540 X	312945	-0-	-59595	-0-	7885	1	305060	3	Y	-0-			-0-
07	362605 X	307715	-0-	-54890	-0-	6972	1	300743	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11136 - 19494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	353808 X	312302	-0-	-41506	-0-	7638	1	304664	3	Y	-0-					-0-
03	417497 X	417497	-0-	-0-	-0-	10643	1	406854	3	Y	-0-					-0-
04	391212 X	391212	-0-	-0-	-0-	8133	1	383079	3	Y	-0-					-0-
05	384102 X	384102	-0-	-0-	-0-	6104	1	377998	3	Y	-0-					-0-
06	379080 X	352342	-0-	-26738	-0-	8878	1	343464	3	Y	-0-					-0-
07	381040 X	345277	-0-	-35763	-0-	7823	1	337454	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19720

02	343252 X	310485	-0-	-32767	-0-	7480	1	303005	3	Y	-0-					-0-
03	430367 X	430367	-0-	-0-	-0-	10830	1	419537	3	Y	-0-					-0-
04	401450 X	401450	-0-	-0-	-0-	8233	1	393217	3	Y	-0-					-0-
05	389370 X	389370	-0-	-0-	-0-	6188	1	383182	3	Y	-0-					-0-
06	367770 X	354438	-0-	-13332	-0-	8931	1	345507	3	Y	-0-					-0-
07	380029 X	345104	-0-	-34925	-0-	7819	1	337285	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19286

02	343252 X	308663	-0-	-34589	-0-	7478	1	301185	3	Y	-0-					-0-
03	410989 X	410989	-0-	-0-	-0-	10393	1	400596	3	Y	-0-					-0-
04	384042 X	384042	-0-	-0-	-0-	7917	1	376125	3	Y	-0-					-0-
05	377336 X	377336	-0-	-0-	-0-	5996	1	371340	3	Y	-0-					-0-
06	367770 X	344147	-0-	-23623	-0-	8671	1	335476	3	Y	-0-					-0-
07	377581 X	337686	-0-	-39895	-0-	7651	1	330035	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

02	275984 X	275984	-0-	-0-	-0-	55952	1	220032	3	Y	-0-					-0-
03	298003 X	293337	-0-	-4666	-0-	29405	1	263932	3	Y	-0-					-0-
04	288390 X	262385	-0-	-26005	-0-	24903	1	237482	3	Y	-0-					-0-
05	298003 X	254639	-0-	-43364	-0-	4702	1	249937	3	Y	-0-					-0-
06	288390 X	230816	-0-	-57574	-0-	2811	1	228005	3	Y	-0-					-0-
07	272083 X	224250	-0-	-47833	-0-	3804	1	220446	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981

02	268324 X	223253	-0-	-45071	-0-	45261	1	177992	3	Y	-0-					-0-
03	297073 X	223917	-0-	-73156	-0-	22446	1	201471	3	Y	-0-					-0-
04	287490 X	191154	-0-	-96336	-0-	18142	1	173012	3	Y	-0-					-0-
05	284580 X	179167	-0-	-105413	-0-	3308	1	175859	3	Y	-0-					-0-
*06	275400 X	160019	-0-	-115381	-0-	1949	1	158070	3	Y	-0-					-0-
07	245968 X	153345	-0-	-92623	-0-	2601	1	150744	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385

02	283640 X	248414	-0-	-35226	-0-	50362	1	198052	3	Y	-0-					-0-
03	314030 X	257455	-0-	-56575	-0-	25808	1	231647	3	Y	-0-					-0-
04	288150 X	226418	-0-	-61732	-0-	21489	1	204929	3	Y	-0-					-0-
05	297755 X	215675	-0-	-82080	-0-	3982	1	211693	3	Y	-0-					-0-
*06	288150 X	193166	-0-	-94984	-0-	2352	1	190814	3	Y	-0-					-0-
07	256745 X	184269	-0-	-72476	-0-	3126	1	181143	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860

02	268828 X	230287	-0-	-38541	-0-	46687	1	183600	3	Y	-0-					-0-
03	297631 X	236673	-0-	-60958	-0-	23725	1	212948	3	Y	-0-					-0-
04	284730 X	207293	-0-	-77437	-0-	19674	1	187619	3	Y	-0-					-0-
05	294221 X	197697	-0-	-96524	-0-	3651	1	194046	3	Y	-0-					-0-
*06	284730 X	177451	-0-	-107279	-0-	2161	1	175290	3	Y	-0-					-0-
07	248741 X	169693	-0-	-79048	-0-	2878	1	166815	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	205716 X	159391	-0-	-46325	-0-	32314	1	127077	3	Y	-0-					-0-
03	216194 X	169988	-0-	-46206	-0-	17040	1	152948	3	Y	-0-					-0-
04	190680 X	155321	-0-	-35359	-0-	14741	1	140580	3	Y	-0-					-0-
05	197036 X	154236	-0-	-42800	-0-	2848	1	151388	3	Y	-0-					-0-
06	177900 X	143125	-0-	-34775	-0-	1741	1	141234	3	Y	136	77	1			59
						150	9									
07	176483 X	140712	-0-	-35771	-0-	2387	1	138324	3	Y	1					60
						1	9									

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

02	238364 X	196635	-0-	-41729	-0-	39865	1	156770	3	Y	-0-					-0-
03	253859 X	214105	-0-	-39754	-0-	21462	1	192643	3	Y	-0-					-0-
04	228840 X	197810	-0-	-31030	-0-	18774	1	179036	3	Y	-0-					-0-
05	236468 X	195472	-0-	-40996	-0-	3609	1	191863	3	Y	-0-					-0-
06	217890 X	183079	-0-	-34811	-0-	2227	1	180662	3	Y	173	99	1			74
						190	9									
07	217713 X	181191	-0-	-36522	-0-	3074	1	178116	3	Y	1					75
						1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887

02	385100 X	185478	-0-	-199622	-0-	7259	1	177878	3	Y	310	309	1			21
						341	9									
03	213714 X	185418	-0-	-28296	-0-	8427	1	176643	3	Y	316	261	1			76
						348	9									
04	206820 X	164067	-0-	-42753	-0-	7028	1	156635	3	Y	367	408	1			35
						404	9									
05	205344 X	157078	-0-	-48266	-0-	5747	1	150883	3	Y	407	392	1			50
						448	9									
06	198720 X	141109	-0-	-57611	-0-	7808	1	132980	3	Y	292	294	1			48
						321	9									
07	185034 X	135491	-0-	-49543	-0-	6923	1	128128	3	Y	400	388	1			60
						440	9									

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194

02	352016 X	310876	-0-	-41140	-0-	63026	1	247850	3	Y	-0-					-0-
03	389732 X	318415	-0-	-71317	-0-	31919	1	286496	3	Y	-0-					-0-
04	358050 X	282169	-0-	-75881	-0-	26781	1	255388	3	Y	-0-					-0-
05	369985 X	269617	-0-	-100368	-0-	4978	1	264639	3	Y	-0-					-0-
06	358050 X	243877	-0-	-114173	-0-	2970	1	240907	3	Y	-0-					-0-
07	316270 X	234346	-0-	-81924	-0-	3975	1	230371	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

02	177464 X	107590	-0-	-69874	-0-	21812	1	85778	3	Y	-0-					-0-
03	139872 X	106013	-0-	-33859	-0-	10627	1	95386	3	Y	-0-					-0-
04	137880 X	47962	-0-	-89918	-0-	4552	1	43410	3	Y	-0-					-0-
05	142476 X	120078	-0-	-22398	-0-	2217	1	117861	3	Y	-0-					-0-
06	133050 X	95333	-0-	-37717	-0-	1161	1	94172	3	Y	-0-					-0-
07	119133 X	87318	-0-	-31815	-0-	1481	1	85837	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734

02	803404 X	327961	-0-	-475443	-0-	66489	1	261472	3	Y	-0-					-0-
03	351712 X	351712	-0-	-0-	-0-	35256	1	316456	3	Y	-0-					-0-
04	316979 X	316979	-0-	-0-	-0-	30084	1	286895	3	Y	-0-					-0-
05	322245 X	306302	-0-	-15943	-0-	5656	1	300646	3	Y	-0-					-0-
*06	311850 X	285150	-0-	-26700	-0-	3473	1	281677	3	Y	-0-					-0-
07	310545 X	277465	-0-	-33080	-0-	4707	1	272758	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	321412 X	311102	-0-	-10310	-0-	63072	1	248030	3	Y	-0-					-0-
03	315277 X	315277	-0-	-0-	-0-	31604	1	283673	3	Y	-0-					-0-
04	344370 X	280718	-0-	-63652	-0-	26643	1	254075	3	Y	-0-					-0-
05	355849 X	271072	-0-	-84777	-0-	5005	1	266067	3	Y	-0-					-0-
06	344370 X	249381	-0-	-94989	-0-	3037	1	246344	3	Y	-0-					-0-
07	307999 X	241962	-0-	-66037	-0-	4104	1	237858	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891

02	330120 X	326065	-0-	-4055	-0-	66105	1	259960	3	Y	-0-					-0-
03	365490 X	335398	-0-	-30092	-0-	33621	1	301777	3	Y	-0-					-0-
04	353700 X	302098	-0-	-51602	-0-	28672	1	273426	3	Y	-0-					-0-
05	365490 X	293276	-0-	-72214	-0-	5415	1	287861	3	Y	-0-					-0-
06	353700 X	265905	-0-	-87795	-0-	3238	1	262667	3	Y	-0-					-0-
07	328815 X	257724	-0-	-71091	-0-	4372	1	253352	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

02	319242 X	319242	-0-	-0-	-0-	64722	1	254520	3	Y	-0-					-0-
03	344319 X	344319	-0-	-0-	-0-	34515	1	309804	3	Y	-0-					-0-
04	344370 X	315111	-0-	-29259	-0-	29907	1	285204	3	Y	-0-					-0-
05	355849 X	312489	-0-	-43360	-0-	5770	1	306719	3	Y	-0-					-0-
06	344370 X	291936	-0-	-52434	-0-	3555	1	288381	3	Y	-0-					-0-
07	337985 X	287599	-0-	-50386	-0-	4879	1	282720	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105

02	339252 X	339252	-0-	-0-	-0-	68779	1	270473	3	Y	-0-					-0-
03	360986 X	360986	-0-	-0-	-0-	36186	1	324800	3	Y	-0-					-0-
04	333420 X	324396	-0-	-9024	-0-	30788	1	293608	3	Y	-0-					-0-
05	344534 X	316846	-0-	-27688	-0-	5851	1	310995	3	Y	-0-					-0-
*06	333420 X	290162	-0-	-43258	-0-	3534	1	286628	3	Y	-0-					-0-
07	329530 X	282714	-0-	-46816	-0-	4796	1	277918	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

02	157108 X	15923	-0-	-141185	-0-	3228	1	12695	3	Y	-0-					-0-
03	153078 X	94216	-0-	-58862	-0-	9444	1	84772	3	Y	-0-					-0-
04	112999 X	112999	-0-	-0-	-0-	10725	1	102274	3	Y	-0-					-0-
05	108482 X	108482	-0-	-0-	-0-	2003	1	106479	3	Y	-0-					-0-
*06	100371 X	100371	-0-	-0-	-0-	1222	1	99149	3	Y	-0-					-0-
*07	76383 X	76383	-0-	-0-	-0-	1296	1	75087	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

02	218344 X	150638	-0-	-67706	-0-	30540	1	120098	3	Y	-0-					-0-
03	226207 X	157809	-0-	-68398	-0-	15819	1	141990	3	Y	-0-					-0-
04	200790 X	141266	-0-	-59524	-0-	13407	1	127859	3	Y	-0-					-0-
05	191301 X	137372	-0-	-53929	-0-	2537	1	134835	3	Y	-0-					-0-
06	171330 X	124255	-0-	-47075	-0-	1513	1	122742	3	Y	-0-					-0-
07	166780 X	120400	-0-	-46380	-0-	2042	1	118358	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193

02	209580 X	158265	-0-	-51315	-0-	32086	1	126179	3	Y	-0-					-0-
03	232035 X	169100	-0-	-62935	-0-	16951	1	152149	3	Y	-0-					-0-
04	216030 X	153372	-0-	-62658	-0-	14556	1	138816	3	Y	-0-					-0-
05	203639 X	151730	-0-	-51909	-0-	2802	1	148928	3	Y	-0-					-0-
06	179400 X	138717	-0-	-40683	-0-	1689	1	137028	3	Y	-0-					-0-
07	175212 X	135339	-0-	-39873	-0-	2296	1	133043	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	237216 X	158036	-0-	-79180	-0-	32040	1	125996	3	Y	-0-					-0-
03	243815 X	167309	-0-	-76506	-0-	16771	1	150538	3	Y	-0-					-0-
04	214050 X	150814	-0-	-63236	-0-	14314	1	136500	3	Y	-0-					-0-
05	208754 X	148082	-0-	-60672	-0-	2734	1	145348	3	Y	-0-					-0-
06	180390 X	134390	-0-	-46000	-0-	1637	1	132753	3	Y	-0-					-0-
07	174964 X	126486	-0-	-48478	-0-	2146	1	124340	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067

02	135716 X	100637	-0-	-35079	-0-	20403	1	80234	3	Y	-0-					-0-
03	130758 X	106521	-0-	-24237	-0-	10678	1	95843	3	Y	-0-					-0-
04	95911 X	95911	-0-	-0-	-0-	9103	1	86808	3	Y	-0-					-0-
05	126077 X	93340	-0-	-32737	-0-	1724	1	91616	3	Y	-0-					-0-
*06	112590 X	84944	-0-	-27646	-0-	1034	1	83910	3	Y	-0-					-0-
07	111414 X	82170	-0-	-29244	-0-	1394	1	80776	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581

02	212800 X	169946	-0-	-42854	-0-	1497	1	168449	3	N	-0-					-0-
03	225308 X	184705	-0-	-40603	-0-	1976	1	182729	3	N	-0-					-0-
04	207870 X	172740	-0-	-35130	-0-	1592	1	171148	3	N	-0-					-0-
05	205282 X	172556	-0-	-32726	-0-	2584	1	169972	3	N	-0-					-0-
*06	191130 X	161353	-0-	-29777	-0-	888	1	160465	3	N	-0-					-0-
07	188170 X	161669	-0-	-26501	-0-	3006	1	158663	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789

02	182784 X	160627	-0-	-22157	-0-	32565	1	128062	3	Y	-0-					-0-
03	202368 X	171613	-0-	-30755	-0-	17203	1	154410	3	Y	-0-					-0-
04	195840 X	155575	-0-	-40265	-0-	14766	1	140809	3	Y	-0-					-0-
05	202368 X	154740	-0-	-47628	-0-	2857	1	151883	3	Y	-0-					-0-
06	184170 X	140984	-0-	-43186	-0-	1717	1	139267	3	Y	-0-					-0-
07	177847 X	137220	-0-	-40627	-0-	2328	1	134892	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

02	209608 X	163347	-0-	-46261	-0-	1439	1	161908	3	N	-0-					-0-
03	220534 X	175604	-0-	-44930	-0-	1879	1	173725	3	N	-0-					-0-
04	202950 X	164098	-0-	-38852	-0-	1512	1	162586	3	N	-0-					-0-
05	200353 X	164311	-0-	-36042	-0-	2460	1	161851	3	N	-0-					-0-
*06	184560 X	153155	-0-	-31405	-0-	843	1	152312	3	N	-0-					-0-
07	180854 X	153643	-0-	-27211	-0-	2856	1	150787	3	N	-0-					-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997

02	122304 X	92717	-0-	-29587	-0-	4259	1	88458	3	Y	-0-					12
03	122853 X	96948	-0-	-25905	-0-	4098	1	92850	3	Y	-0-					12
04	90008 X	90008	-0-	-0-	-0-	3546	1	86462	3	Y	-0-					12
05	110701 X	89154	-0-	-21547	-0-	4047	1	85107	3	Y	-0-					12
*06	99330 X	82871	-0-	-16459	-0-	2689	1	80182	3	Y	-0-					12
07	102641 X	82550	-0-	-20091	-0-	3002	1	79548	3	Y	-0-					11

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926

02	109816 X	85809	-0-	-24007	-0-	3941	1	81868	3	Y	-0-					4
03	112003 X	90576	-0-	-21427	-0-	3829	1	86747	3	Y	-0-					4
04	83167 X	83167	-0-	-0-	-0-	3277	1	79890	3	Y	-0-					4
05	101711 X	82362	-0-	-19349	-0-	3738	1	78624	3	Y	-0-					4
06	91950 X	76070	-0-	-15880	-0-	2468	1	73602	3	Y	-0-					4
07	95015 X	75526	-0-	-19489	-0-	2746	1	72780	3	Y	-0-					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	114884	X	86003	-0-	-28881	-0-	3950	1	82053	3	Y	-0-			11
03	118389	X	87847	-0-	-30542	-0-	3713	1	84134	3	Y	-0-			11
04	80794	X	80794	-0-	-0-	-0-	3183	1	77611	3	Y	-0-			11
05	104377	X	81008	-0-	-23369	-0-	3677	1	77331	3	Y	-0-			11
06	92160	X	75378	-0-	-16782	-0-	2445	1	72933	3	Y	-0-			11
07	95232	X	74345	-0-	-20887	-0-	2703	1	71642	3	Y	-0-			11

L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276

02	0		3080	-0-	3080	3080	121	1	2959	3	Y	-0-			-0-
03	319893	X	316813	-0-	-3080	-0-	14426	1	302387	3	Y	-0-			-0-
04	334417	X	334417	-0-	-0-	-0-	14360	1	320057	3	Y	-0-			-0-
05	320257	X	320257	-0-	-0-	-0-	11750	1	308507	3	Y	-0-			-0-
06	303870	X	286567	-0-	-17303	-0-	15893	1	270674	3	Y	-0-			-0-
07	313999	X	274113	-0-	-39886	-0-	8292	1	265821	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979

02	0		5561	-0-	5561	5561	218	1	5343	3	Y	-0-			-0-
03	321892	X	316331	-0-	-5561	-0-	14404	1	301927	3	Y	-0-			-0-
04	317588	X	317588	-0-	-0-	-0-	13638	1	303950	3	Y	-0-			-0-
05	310465	X	301268	-0-	-9197	-0-	11053	1	290215	3	Y	-0-			-0-
06	300450	X	265607	-0-	-34843	-0-	14730	1	250877	3	Y	-0-			-0-
07	310465	X	250820	-0-	-59645	-0-	7596	1	243224	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199

03	0		5456	-0-	5456	5456	131	1	5325	3	N	-0-			-0-
04	0	W	225101	-0-	225101	230557	3874	1	221227	3	N	-0-			-0-
05	0	W	256401	-0-	256401	486958	4075	1	252326	3	N	-0-			-0-
*06	720151	X	233193	-0-	-486958	-0-	5876	1	227317	3	N	-0-			-0-
07	230516	X	224010	-0-	-6506	-0-	5075	1	218935	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345

03	0		22640	-0-	22640	22640	497	1	22143	3	N	-0-			-0-
04	0	W	305465	-0-	305465	328105	5257	1	300208	3	N	-0-			-0-
05	0	W	316380	-0-	316380	644485	5028	1	311352	3	N	-0-			-0-
*06	919439	X	274954	-0-	-644485	-0-	6928	1	268026	3	N	-0-			-0-
07	315921	X	263091	-0-	-52830	-0-	5961	1	257130	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484

03	0		19022	-0-	19022	19022	418	1	18604	3	N	-0-			-0-
04	0	W	308338	-0-	308338	327360	5306	1	303032	3	N	-0-			-0-
05	0	W	331263	-0-	331263	658623	5264	1	325999	3	N	-0-			-0-
*06	964297	X	305674	-0-	-658623	-0-	7702	1	297972	3	N	-0-			-0-
07	317068	X	300459	-0-	-16609	-0-	6808	1	293651	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302

03	0		3162	-0-	3162	3162	74	1	3088	3	N	-0-			-0-
04	0	W	193667	-0-	193667	196829	3333	1	190334	3	N	-0-			-0-
05	0	W	238581	-0-	238581	435410	3791	1	234790	3	N	-0-			-0-
*06	654371	X	218961	-0-	-435410	-0-	5517	1	213444	3	N	-0-			-0-
07	256091	X	214186	-0-	-41905	-0-	4853	1	209333	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	396154	X	396154	-0-	-0-	-0-	2181	1	393973	3	N	-0-			-0-
*07	407245	X	407245	-0-	-0-	-0-	7571	1	399674	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	393282	X	393282	-0-	-0-	-0-	2165	1	391117	3	N	-0-			-0-
*07	412019	X	412019	-0-	-0-	-0-	7660	1	404359	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	396123	X	396123	-0-	-0-	-0-	2180	1	393943	3	N	-0-			-0-
*07	408593	X	408593	-0-	-0-	-0-	7596	1	400997	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	346947	X	346947	-0-	-0-	-0-	1910	1	345037	3	N	-0-			-0-
*07	351022	X	351022	-0-	-0-	-0-	6526	1	344496	3	N	-0-			-0-

DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	33675	X	NO RPT	-0-	-33675	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6057	-0-	6057	28951	5536	1	4	2	Y	59	54	1	217
							452	4	65	9					
03	35592	X	6641	-0-	-28951	-0-	6218	1	5	2	Y	161	162	1	216
							241	4	177	9					
04	7020	X	5937	-0-	-1083	-0-	5597	1	4	2	Y	171	154	1	233
							148	4	188	9					
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	7651	1	6	2	Y	144	156	1	221
							204	4	158	9					
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT			221
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			221

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8344	-0-	8344	51116	7571	1	6	2	Y	135	125	1	155
							618	4	149	9					
03	63193	X	12077	-0-	-51116	-0-	11358	1	9	2	Y	246	254	1	147
							439	4	271	9					
04	11580	X	10954	-0-	-626	-0-	10452	1	8	2	Y	198	181	1	164
							276	4	218	9					
05	11129	X	8716	-0-	-2413	-0-	8234	1	6	2	Y	233	240	1	157
							220	4	256	9					
06	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT			157
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			157

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	29096	-0-	29096	60905	19	1	27490	2	Y	1009	547	1			462
						477	4	1110	9							
*02	T. A.	25157	-0-	25157	86062	22378	1	17	2	Y	851	879	1			434
						1826	4	936	9							
*03	109092 X	23030	-0-	-86062	-0-	21488	1	16	2	Y	632	726	1			340
						831	4	695	9							
*04	20254 X	20254	-0-	-0-	-0-	19126	1	16	2	Y	553	528	1			365
						504	4	608	9							
*05	27993 X	17526	-0-	-10467	-0-	16396	1	86	2	Y	618	585	1			398
						364	4	680	9							
06	27090 X	NO RPT	-0-	-27090	-0-					Y	NO RPT					398
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					398

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.	357	-0-	357	357	1	1	334	2	Y	15	1	1			14
						5	4	17	9							
*12	T. A.	8910	-0-	8910	9267	8	1	8706	2	Y	-0-					14
						196	4									
*01	T. A.	12842	-0-	12842	22109	8	1	12168	2	Y	414	350	1			78
						211	4	455	9							
*02	T. A.	11489	-0-	11489	33598	10260	1	8	2	Y	349	361	1			66
						837	4	384	9							
*03	T. A.	11283	-0-	11283	44881	10238	1	8	2	Y	583	545	1			104
						396	4	641	9							
*04	T. A.	12273	-0-	12273	57154	11406	1	9	2	Y	506	484	1			126
						301	4	557	9							
*05	68326 X	11172	-0-	-57154	-0-	10431	1	8	2	Y	414	434	1			106
						278	4	455	9							
06	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	47956	-0-	47956	288604	41872	1	32	2	Y	2395	2228	1			2010
						3417	4	2635	9							
03	345442 X	56838	-0-	-288604	-0-	51802	1	39	2	Y	2721	2945	1			1786
						2004	4	2993	9							
04	63210 X	51974	-0-	-11236	-0-	48334	1	38	2	Y	2115	1940	1			1961
						1275	4	2327	9							
05	59582 X	52637	-0-	-6945	-0-	48795	1	38	2	Y	2275	2370	1			1866
						1301	4	2503	9							
06	57660 X	NO RPT	-0-	-57660	-0-					Y	NO RPT					1866
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1866

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	48357	-0-	48357	284636	42530	1	33	2	Y	2113	1961	1			1947
						3470	4	2324	9							
03	344652 X	60016	-0-	-284636	-0-	54733	1	41	2	Y	2841	3018	1			1770
						2117	4	3125	9							
04	62190 X	54299	-0-	-7891	-0-	50505	1	40	2	Y	2202	2021	1			1951
						1332	4	2422	9							
05	59055 X	52367	-0-	-6688	-0-	48433	1	38	2	Y	2368	2466	1			1853
						1291	4	2605	9							
06	57150 X	NO RPT	-0-	-57150	-0-					Y	NO RPT					1853
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1853

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		20122	-0-	20122	107434	2940	1	12872	2	Y	2213	2265	1			190
							1876	4	2434	9							
03	128684	X	21250	-0-	-107434	-0-	2159	1	14283	2	Y	2508	2504	1			194
							2049	4	2759	9							
04	22140	X	21461	-0-	-679	-0-	1963	1	15983	2	Y	2271	2206	1			259
							1017	4	2498	9							
05	24428	X	21223	-0-	-3205	-0-	2796	1	15977	2	Y	2227	2145	1			341
							2450	9									
06	23640	X	22074	-0-	-1566	-0-	2673	1	17014	2	Y	2170	2210	1			301
							2387	9									
07	22289	X	NO RPT	-0-	-22289	-0-					Y	NO RPT					301

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

02	DLQ G-10		17602	-0-	17602	96161	2554	1	11182	2	Y	2033	2081	1			174
							1630	4	2236	9							
03	113166	X	17005	-0-	-96161	-0-	1695	1	11212	2	Y	2263	2262	1			175
							1609	4	2489	9							
04	19320	X	15240	-0-	-4080	-0-	1333	1	10855	2	Y	2146	2077	1			244
							691	4	2361	9							
05	20987	X	15160	-0-	-5827	-0-	1865	1	10656	2	Y	2399	2276	1			367
							2639	9									
06	20310	X	15794	-0-	-4516	-0-	1804	1	11481	2	Y	2281	2332	1			316
							2509	9									
07	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT					316

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

*02	DLQ G-10		78344	-0-	78344	394349	73959	1	50	2	Y	2774	2789	1			5521
							1284	4	3051	9							
*03	461856	X	67507	-0-	-394349	-0-	61875	1	46	2	Y	2902	3114	1			5309
							2394	4	3192	9							
*04	56688	X	56688	-0-	-0-	-0-	52767	1	41	2	Y	2263	2594	1			4978
							1391	4	2489	9							
*05	79236	X	58770	-0-	-20466	-0-	54507	1	42	2	Y	2516	2576	1			4918
							1453	4	2768	9							
06	76680	X	NO RPT	-0-	-76680	-0-					Y	NO RPT					4918
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4918

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

*02	DLQ G-10		67491	-0-	67491	403316	58907	1	45	2	Y	3393	3377	1			5325
							4807	4	3732	9							
*03	483850	X	80534	-0-	-403316	-0-	73984	1	56	2	Y	3302	3299	1			5328
							2862	4	3632	9							
*04	79752	X	79752	-0-	-0-	-0-	76355	1	60	2	Y	1204	3622	1			2910
							2013	4	1324	9							
*05	79856	X	78948	-0-	-908	-0-	73075	1	57	2	Y	3516	3618	1			2808
							1948	4	3868	9							
06	77280	X	NO RPT	-0-	-77280	-0-					Y	NO RPT					2808
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2808

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	29696	-0-	29696	182326	4279	1	18733	2	Y	3594	3696	1			308
						2731	4	3953	9							
03	215591 X	33265	-0-	-182326	-0-	3308	1	21880	2	Y	4489	4449	1			348
						3139	4	4938	9							
04	37260 X	31155	-0-	-6105	-0-	2752	1	22412	2	Y	4150	4025	1			473
						1426	4	4565	9							
05	36797 X	31723	-0-	-5074	-0-	4129	1	23595	2	Y	3635	3552	1			556
						3999	9									
*06	36439 X	36439	-0-	-0-	-0-	4357	1	27735	2	Y	3952	3960	1			548
						4347	9									
07	33263 X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					Y	NO RPT					548

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

02	DLQ G-10	30603	-0-	30603	195589	4409	1	19301	2	Y	3709	3821	1			318
						2813	4	4080	9							
03	230374 X	34785	-0-	-195589	-0-	3484	1	23045	2	Y	4500	4469	1			349
						3306	4	4950	9							
04	40530 X	34005	-0-	-6525	-0-	3030	1	24675	2	Y	4300	4159	1			490
						1570	4	4730	9							
05	38843 X	31566	-0-	-7277	-0-	4028	1	23018	2	Y	4109	3970	1			629
						4520	9									
06	36660 X	33930	-0-	-2730	-0-	4033	1	25671	2	Y	3842	3938	1			533
						4226	9									
07	34782 X	NO RPT	-0-	-34782	-0-					Y	NO RPT					533

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

*08	176049 X	101486	-0-	-74563	-0-	54	1	93183	2	Y	5683	8477	1			11234
						1998	4	6251	9							
*09	170370 X	94875	-0-	-75495	-0-	52	1	86781	2	Y	5945	5995	1			11184
						1502	4	6540	9							
*10	157325 X	88452	-0-	-68873	-0-	50	1	81249	2	Y	5550	5664	1			11070
						1048	4	6105	9							
*11	122460 X	75995	-0-	-46465	-0-	46	1	69581	2	Y	4854	4787	1			11137
						1029	4	5339	9							
*12	112716 X	55880	-0-	-56836	-0-	41	1	49493	2	Y	4754	4684	1			11207
						1117	4	5229	9							
*01	116901 X	56888	-0-	-60013	-0-	35	1	52002	2	Y	3589	3639	1			11157
						903	4	3948	9							
*02	41353 X	41353	-0-	-0-	-0-	27	1	35082	2	Y	3074	3120	1			11111
						2863	4	3381	9							
*03	55401 X	55401	-0-	-0-	-0-	37	1	49583	2	Y	3512	3415	1			11208
						1918	4	3863	9							
*04	DLQ G-10	53771	-0-	53771	53771	35	1	44616	2	Y	7221	3070	1			15359
						1177	4	7943	9							
*05	DLQ G-10	55107	-0-	55107	108878	129	1	49646	2	Y	3725	3835	1			15249
						1234	4	4098	9							
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	108878					Y	NO RPT					15249
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	108878					Y	NO RPT					15249

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	120528	X	87257	-0-	-33271	-0-	56	1	81212	2	Y	4164	4047	1			11109
							1409	4	4580	9							
*02	101836	X	57580	-0-	-44256	-0-	49845	1	38	2	Y	3300	3650	1			10759
							4067	4	3630	9							
*03	78175	X	78175	-0-	-0-	-0-	70932	1	53	2	Y	4042	3947	1			10854
							2744	4	4446	9							
*04	DLQ G-10		71899	-0-	71899	71899	63100	1	49	2	Y	6442	3487	1			13809
							1664	4	7086	9							
*05	DLQ G-10		88950	-0-	88950	160849	82435	1	64	2	Y	3866	3866	1			13809
							2198	4	4253	9							
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	160849					Y	NO RPT					13809
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	160849					Y	NO RPT					13809

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			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-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

02	3108	X	3040	-0-	-68	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2890	-0-	-551	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3048	-0-	-402	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

02	17360	X	9989	-0-	-7371	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	15193	-0-	-2229	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	15053	-0-	-157	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13157	-0-	-2560	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					-0-
07	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	6746	-0-	-3054	-0-	6746	2			N	-0-			-0-
03	9951	X	7616	-0-	-2335	-0-	7616	2			N	-0-			-0-
04	8040	X	7933	-0-	-107	-0-	7933	2			N	-0-			-0-
05	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-			-0-
06	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT			-0-
07	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			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-

PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC 660318
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

02	DLQ G-10		930	-0-	930	5724	9	1	921	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1375	-0-	1375	7099	16	1	1359	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1113	-0-	1113	8212	15	1	1098	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1320	-0-	1320	9532	19	1	1301	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1321	-0-	1321	10853	19	1	1302	2	Y	-0-			-0-
*07	3000	N	1194	-0-	-1806	9047	17	1	1177	2	Y	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

02	DLQ G-10		2252	-0-	2252	13162	21	1	2231	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2316	-0-	2316	15478	27	1	2289	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2237	-0-	2237	17715	30	1	2207	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		3366	-0-	3366	21081	48	1	3318	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2679	-0-	2679	23760	38	1	2641	2	Y	-0-			-0-
*07	3000	N	2777	-0-	-223	23537	40	1	2737	2	Y	-0-			-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

02	48048	X	43023	-0-	-5025	-0-	294	1	42729	2	N	-0-			13
03	54250	X	46939	-0-	-7311	-0-	372	1	46567	2	N	-0-			13
04	49770	X	42880	-0-	-6890	-0-	360	1	42520	2	N	-0-			13
05	49693	X	42927	-0-	-6766	-0-	372	1	42555	2	N	-0-			13
06	51210	X	40368	-0-	-10842	-0-	360	1	40008	2	N	-0-			13
07	52917	X	41125	-0-	-11792	-0-	372	1	40753	2	N	-0-			13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

02	92092	X	84593	-0-	-7499	-0-	471	1	84122	3	N	-0-			-0-
03	111600	X	93520	-0-	-18080	-0-	498	1	93022	3	N	-0-			-0-
04	102990	X	87485	-0-	-15505	-0-	813	1	86672	3	N	-0-			-0-
05	102176	X	87022	-0-	-15154	-0-	629	1	86393	3	N	-0-			-0-
06	105090	X	81661	-0-	-23429	-0-	631	1	81030	3	N	-0-			-0-
07	108593	X	81055	-0-	-27538	-0-	532	1	80523	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROEDGE CONTRACT OPERATING LLC//CONT.// 660318
LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	34470	-0-	34470	226952	334	1	34136	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	39246	-0-	39246	266198	464	1	38782	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	37891	-0-	37891	304089	516	1	37375	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	38628	-0-	38628	342717	552	1	38076	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	37825	-0-	37825	380542	542	1	37283	2	Y	-0-			-0-
*07	417416 X	36874	-0-	-380542	-0-	528	1	36346	2	Y	-0-			-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

02	76412 X	57771	-0-	-18641	-0-	4567	1	53204	2	N	-0-			-0-
03	81499 X	62368	-0-	-19131	-0-	5497	1	56871	2	N	-0-			-0-
04	73650 X	58522	-0-	-15128	-0-	3968	1	54554	2	N	-0-			-0-
05	71703 X	56443	-0-	-15260	-0-	4904	1	51539	2	N	-0-			-0-
06	73860 X	52809	-0-	-21051	-0-	4233	1	48576	2	N	-0-			-0-
07	76322 X	51387	-0-	-24935	-0-	3755	1	47632	2	N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

02	3752 X	2239	-0-	-1513	-0-	2239	2			N	-0-			-0-
03	3999 X	3810	-0-	-189	-0-	3810	2			N	-0-			-0-
04	3690 X	3362	-0-	-328	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
05	3472 X	2469	-0-	-1003	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
*06	3690 X	2369	-0-	-1321	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
*07	3813 X	2377	-0-	-1436	-0-	2377	2			N	-0-			-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

02	4256 X	2321	-0-	-1935	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
03	4588 X	3232	-0-	-1356	-0-	3232	2			N	-0-			-0-
04	4200 X	3082	-0-	-1118	-0-	3082	2			N	-0-			-0-
05	3968 X	3017	-0-	-951	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
*06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
*07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-			-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

02	36988 X	26960	-0-	-10028	-0-	26960	3			N	-0-			-0-
03	31868 X	30587	-0-	-1281	-0-	30587	3			N	-0-			-0-
04	30210 X	28299	-0-	-1911	-0-	28299	3			N	-0-			-0-
05	30132 X	29602	-0-	-530	-0-	29602	3			N	-0-			-0-
06	29610 X	27359	-0-	-2251	-0-	27359	3			N	-0-			-0-
*07	33149 X	33149	-0-	-0-	-0-	3427	1	29722	3	N	-0-			-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

02	40264 X	38417	-0-	-1847	-0-	894	1	37523	3	N	-0-			-0-
03	43369 X	40391	-0-	-2978	-0-	807	1	39584	3	N	-0-			-0-
04	41460 X	39578	-0-	-1882	-0-	671	1	38907	3	N	-0-			-0-
05	42842 X	37230	-0-	-5612	-0-	783	1	36447	3	N	-0-			-0-
06	41460 X	33538	-0-	-7922	-0-	317	1	33221	3	N	-0-			-0-
07	42532 X	40812	-0-	-1720	-0-	734	1	40078	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	220808 X	174697	-0-	-46111	-0-	174697	3			N	-0-					-0-
03	239537 X	214332	-0-	-25205	-0-	214332	3			N	-0-					-0-
04	221700 X	196142	-0-	-25558	-0-	196142	3			N	-0-					-0-
05	224626 X	174599	-0-	-50027	-0-	174599	3			N	-0-					-0-
06	208560 X	115833	-0-	-92727	-0-	144	1	115689	3	N	-0-					-0-
07	214334 X	192339	-0-	-21995	-0-	1100	1	191239	3	N	-0-					-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108584 X	88891	-0-	-19693	-0-	4317	1	84574	3	N	-0-					-0-
03	115909 X	93989	-0-	-21920	-0-	93989	3			N	-0-					-0-
04	106590 X	87896	-0-	-18694	-0-	1829	1	86067	3	N	-0-					-0-
05	107849 X	86325	-0-	-21524	-0-	1185	1	85140	3	N	-0-					-0-
06	95910 X	79917	-0-	-15993	-0-	99	1	79818	3	N	-0-					-0-
07	98425 X	79173	-0-	-19252	-0-	453	1	78720	3	N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	229768 X	170869	-0-	-58899	-0-	170869	3			N	-0-					-0-
03	249271 X	178706	-0-	-70565	-0-	565	1	178141	3	N	-0-					-0-
04	202950 X	162697	-0-	-40253	-0-	530	1	162167	3	N	-0-					-0-
05	209715 X	159915	-0-	-49800	-0-	458	1	159457	3	N	-0-					-0-
06	193980 X	146307	-0-	-47673	-0-	307	1	146000	3	N	-0-					-0-
07	189162 X	143701	-0-	-45461	-0-	191	1	143510	3	N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176932 X	143290	-0-	-33642	-0-	143290	3			N	-0-					-0-
03	192014 X	151813	-0-	-40201	-0-	480	1	151333	3	N	-0-					-0-
04	165570 X	139941	-0-	-25629	-0-	456	1	139485	3	N	-0-					-0-
05	171089 X	135891	-0-	-35198	-0-	390	1	135501	3	N	-0-					-0-
06	160140 X	124045	-0-	-36095	-0-	260	1	123785	3	N	-0-					-0-
07	158658 X	122288	-0-	-36370	-0-	162	1	122126	3	N	-0-					-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11751 - 22498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	166124 X	132568	-0-	-33556	-0-	132568	3			N	-0-					-0-
03	183923 X	138881	-0-	-45042	-0-	439	1	138442	3	N	-0-					-0-
04	157290 X	128756	-0-	-28534	-0-	419	1	128337	3	N	-0-					-0-
05	162533 X	125411	-0-	-37122	-0-	360	1	125051	3	N	-0-					-0-
06	148950 X	115934	-0-	-33016	-0-	243	1	115691	3	N	-0-					-0-
07	146785 X	115078	-0-	-31707	-0-	153	1	114925	3	N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	322168 X	230978	-0-	-91190	-0-	230978	3			N	-0-					-0-
03	336164 X	243012	-0-	-93152	-0-	243012	3			N	-0-					-0-
04	304560 X	222416	-0-	-82144	-0-	222416	3			N	-0-					-0-
05	294469 X	217580	-0-	-76889	-0-	217580	3			N	-0-					-0-
06	265080 X	203934	-0-	-61146	-0-	203934	3			N	-0-					-0-
07	255719 X	193959	-0-	-61760	-0-	193959	3			N	-0-					-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	244580 X	185188	-0-	-59392	-0-	185188	3			N	-0-					-0-
03	255037 X	199762	-0-	-55275	-0-	199762	3			N	-0-					-0-
04	241290 X	184375	-0-	-56915	-0-	184375	3			N	-0-					-0-
05	232593 X	175143	-0-	-57450	-0-	175143	3			N	-0-					-0-
06	212040 X	137337	-0-	-74703	-0-	137337	3			N	-0-					-0-
07	205034 X	163138	-0-	-41896	-0-	163138	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	271544 X	206659	-0-	-64885	-0-	206659	3			N	-0-			-0-
03	285820 X	218982	-0-	-66838	-0-	218982	3			N	-0-			-0-
04	266190 X	199350	-0-	-66840	-0-	199350	3			N	-0-			-0-
05	261578 X	190051	-0-	-71527	-0-	190051	3			N	-0-			-0-
06	221430 X	148135	-0-	-73295	-0-	148135	3			N	-0-			-0-
07	228811 X	176703	-0-	-52108	-0-	176703	3			N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

02	459368 X	417688	-0-	-41680	-0-	802	1	416886	3	N	-0-			-0-
03	508586 X	454574	-0-	-54012	-0-	1787	1	452787	3	N	-0-			-0-
04	460170 X	441527	-0-	-18643	-0-	1675	1	439852	3	N	-0-			-0-
05	475509 X	426909	-0-	-48600	-0-	601	1	426308	3	N	-0-			-0-
06	460170 X	394208	-0-	-65962	-0-	807	1	393401	3	N	-0-			-0-
07	462427 X	388705	-0-	-73722	-0-	313	1	388392	3	N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

02	480928 X	432019	-0-	-48909	-0-	830	1	431189	3	N	-0-			-0-
03	532456 X	453231	-0-	-79225	-0-	1781	1	451450	3	N	-0-			-0-
04	515280 X	418999	-0-	-96281	-0-	1590	1	417409	3	N	-0-			-0-
05	532456 X	414323	-0-	-118133	-0-	584	1	413739	3	N	-0-			-0-
06	484920 X	384276	-0-	-100644	-0-	786	1	383490	3	N	-0-			-0-
07	478299 X	379405	-0-	-98894	-0-	305	1	379100	3	N	-0-			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

02	2800 N	3604	-0-	804	804	176	1	3106	3	Y	218	203	0	291
						82	4	240	9					
03	2749 N	1942	-0-	-807	-0-	78	1	1502	3	Y	293	231	0	353
						40	4	322	9					
04	1993 N	1989	-0-	-4	-0-	77	1	1408	3	Y	425	234	0	544
						36	4	468	9					
05	2139 X	1648	-0-	-491	-0-	66	1	1243	3	Y	280	322	0	502
						31	4	308	9					
06	2070 X	1542	-0-	-528	-0-	64	1	1172	3	Y	250	270	0	487
						31	4	275	9					
07	2139 X	1513	-0-	-626	-0-	24	1	1221	3	Y	230	493	0	211
						15	4	253	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	3741	-0-	-1243	-0-	193	1	3401	3	Y	52	54	0			71
							90	4	57	9							
03	5611	X	5060	-0-	-551	-0-	240	1	4630	3	Y	61	56	0			76
							123	4	67	9							
04	5430	X	4863	-0-	-567	-0-	241	1	4400	3	Y	100	50	0			126
							112	4	110	9							
05	5611	X	5533	-0-	-78	-0-	270	1	5067	3	Y	63	75	0			114
							127	4	69	9							
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	252	1	4622	3	Y	49	63	0			104
							121	4	54	9							
*07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	97	1	4886	3	Y	51	105	0			47
							61	4	56	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

02	3668	X	348	-0-	-3320	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3309	-0-	-752	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3308	-0-	-9	-0-	3308	3			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

02	455	X	455	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	47	49	0			65
							10	4	52	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0			13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	150	1	1203	3	Y	164	151	0			46
							180	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	989	3	94	9	Y	85					131
04	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	358	1	985	3	Y	175	161	0			145
							193	9									
05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	247	1	1033	3	Y	182	196	0			131
							200	9									
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	275	1	1308	3	Y	191	182	0			21
							210	9									
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	213	1	924	3	Y	80	87	0			19
							88	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

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	-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	1540	N	46	-0-	-1494	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	32	0			-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1590	N	101	-0-	-1489	-0-	25	1	69	3	Y	6	3	0			3
							7	9									
05	62	N	2907	-0-	2845	-0-	497	1	2081	3	Y	299	173	0			129
							329	9									
06	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	467	1	2222	3	Y	220	231	0			26
							242	9									
*07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	261	1	1131	3	Y	79	91	0			18
							87	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

02	5796	X	1732	-0-	-4064	-0-	1732	3			N	-0-					8
03	6417	X	5402	-0-	-1015	-0-	5402	3			N	-0-					8
04	6210	X	4096	-0-	-2114	-0-	4096	3			N	-0-					8
05	4433	X	3121	-0-	-1312	-0-	3121	3			N	-0-					8
06	5220	X	3171	-0-	-2049	-0-	3171	3			N	-0-					8
07	5394	X	2957	-0-	-2437	-0-	2957	3			N	-0-					8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044 X	917	-0-	-1127	-0-	43	1	757	3	Y	88	125	0	4	1	172
						20	4	97	9							
03	2416 X	2412	-0-	-4	-0-	114	1	1838	3	Y	374	221	0	3	1	322
						49	4	411	9							
04	2190 X	1840	-0-	-350	-0-	91	1	1427	3	Y	259	229	0	13	1	339
						37	4	285	9							
05	2232 X	2039	-0-	-193	-0-	117	1	1610	3	Y	244	359	0			224
						44	4	268	9							
06	2340 X	1992	-0-	-348	-0-	112	1	1560	3	Y	254	187	0	9	1	289
						41	4	279	9							
07	2418 X	2222	-0-	-196	-0-	128	1	1703	3	Y	313	197	0			410
						47	4	344	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

02	2996 X	2711	-0-	-285	-0-	278	1	2225	3	Y	189	188	0			53
						208	9									
03	3255 X	2528	-0-	-727	-0-	2315	3	213	9	Y	194					247
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					247
*05	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	646	1	2707	3	Y	62	148	0			161
						68	9									
06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	678	1	3228	3	Y	359	353	0			45
						395	9									
*07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	669	1	2902	3	Y	188	192	0			44
						207	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

02	2464 X	1405	-0-	-1059	-0-	167	1	1083	3	Y	113	97	0	3	1	179
						31	4	124	9							
03	2728 X	844	-0-	-1884	-0-	154	1	582	3	Y	84	188	0	3	1	72
						16	4	92	9							
04	2640 X	979	-0-	-1661	-0-	172	1	746	3	Y	38	51	0	3	1	56
						19	4	42	9							
05	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	351	1	1583	3	Y	172	70	0			158
						43	4	189	9							
06	1860 X	931	-0-	-929	-0-	127	1	697	3	Y	80	88	0	4	1	97
						19	4	88	9							
*07	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	283	1	1161	3	Y	157	58	0			186
						32	4	173	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

02	2464 X	2183	-0-	-281	-0-	227	1	1814	3	Y	129	130	0			36
						142	9									
03	2728 X	2341	-0-	-387	-0-	2173	3	168	9	Y	153					189
04	2838 N	2968	-0-	130	-0-	718	1	1974	3	Y	251	231	0			209
						276	9									
05	2418 N	2784	-0-	366	-0-	507	1	2122	3	Y	141	213	0			137
						155	9									
06	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	455	1	2164	3	Y	209	205	0			19
						230	9									
*07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	237	1	1029	3	Y	27	50	0			6
						30	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	2021	-0-	-2711	-0-	253	1	1644	3	Y	69	69	0	2	1	116
							48	4	76	9							
03	4833	X	4831	-0-	-2	-0-	949	1	3585	3	Y	182	140	0	2	1	156
							97	4	200	9							
04	4620	X	4385	-0-	-235	-0-	772	1	3351	3	Y	160	111	0	6	1	199
							86	4	176	9							
05	3999	X	3716	-0-	-283	-0-	636	1	2867	3	Y	123	209	0			113
							78	4	135	9							
06	4680	X	2907	-0-	-1773	-0-	423	1	2314	3	Y	99	100	0	5	1	118
							61	4	109	9							
07	4836	X	3898	-0-	-938	-0-	720	1	2954	3	Y	129	75	0			166
							82	4	142	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

02	4368	X	3274	-0-	-1094	-0-	399	1	2592	3	N	189	177	0	5	1	309
							75	4	208	9							
03	4836	X	4702	-0-	-134	-0-	911	1	3441	3	N	234	337	0	5	1	201
							93	4	257	9							
04	4704	X	4699	-0-	-5	-0-	795	1	3450	3	N	332	142	0	8	1	383
							89	4	365	9							
05	4526	X	3711	-0-	-815	-0-	615	1	2772	3	N	226	402	0			207
							75	4	249	9							
06	4560	X	2519	-0-	-2041	-0-	351	1	1922	3	N	177	180	0	9	1	210
							51	4	195	9							
07	4712	X	3503	-0-	-1209	-0-	617	1	2532	3	N	258	129	0			322
							70	4	284	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

02	10892	X	5128	-0-	-5764	-0-	266	1	4688	3	Y	45	97	0			79
							124	4	50	9							
03	14159	X	14157	-0-	-2	-0-	671	1	12944	3	Y	181	63	0			197
							343	4	199	9							
04	12663	X	12661	-0-	-2	-0-	631	1	11519	3	Y	197	131	0			263
							294	4	217	9							
05	12059	X	12107	-0-	48	-0-	598	1	11221	3	Y	5	156	0			112
							282	4	6	9							
06	11670	X	10737	-0-	-933	-0-	537	1	9838	3	Y	95	75	0			162
							257	4	105	9							
07	12059	X	9969	-0-	-2090	-0-	187	1	9470	3	Y	176	169	0			162
							118	4	194	9							

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

02	6580	X	4708	-0-	-1872	-0-	579	1	3764	3	N	233	209	0	6	1	374
							109	4	256	9							
03	7285	X	3367	-0-	-3918	-0-	661	1	2496	3	N	130	387	0	5	1	112
							67	4	143	9							
04	7864	X	7859	-0-	-5	-0-	1378	1	5979	3	N	316	79	0	4	1	345
							154	4	348	9							
05	7068	X	6397	-0-	-671	-0-	1082	1	4878	3	N	277	368	0			254
							132	4	305	9							
06	6840	X	3690	-0-	-3150	-0-	524	1	2870	3	N	200	200	0	10	1	238
							76	4	220	9							
*07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	983	1	4034	3	N	272	141	0			341
							112	4	299	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2826	-0-	-2	-0-	190	1	2401	3	Y	214	311	1			50
						235	9									
03	3286 X	3005	-0-	-281	-0-	182	1	2467	3	Y	324	207	1			167
						356	9									
04	3180 X	2894	-0-	-286	-0-	243	1	2351	3	Y	273	307	1			133
						300	9									
05	3286 X	3398	-0-	112	-0-	244	1	2732	3	Y	384	415	1			102
						422	9									
06	3090 X	1953	-0-	-1137	-0-	150	1	1448	3	Y	323	344	1			106
						355	9									
07	3131 X	1936	-0-	-1195	-0-	88	1	1435	3	Y	375	369	1			115
						413	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	1213	-0-	-187	-0-	124	1	991	3	Y	89	94	0			25
						98	9									
03	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1297	3	127	9	Y	115					140
04	1629 N	1727	-0-	98	-0-	405	1	1113	3	Y	190	173	0			157
						209	9									
05	1333 N	1653	-0-	320	-0-	279	1	1169	3	Y	186	206	0			137
						205	9									
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	241	1	1146	3	Y	163	152	0			23
						179	9									
*07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	264	1	1144	3	Y	99	97	0			23
						109	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7672 X	2630	-0-	-5042	-0-	93	1	2436	3	Y	90	77	1			185
						2	4	99	9							
03	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	337	1	9144	3	Y	275	292	1			168
						1	4	303	9							
04	8040 X	1947	-0-	-6093	-0-	69	1	1678	3	Y	182	210	1			140
						200	9									
05	7936 X	7399	-0-	-537	-0-	250	1	6884	3	Y	240	265	1			115
						1	4	264	9							
06	9270 X	951	-0-	-8319	-0-	40	1	867	3	Y	40	107	1			20
						44	9									
07	9579 X	1159	-0-	-8420	-0-	59	1	1073	3	Y	24	27	1			17
						1	4	26	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	1834	-0-	-5250	-0-	67	1	1745	3	Y	19	25	1			49
							1	4	21	9							
03	7843	X	7059	-0-	-784	-0-	247	1	6712	3	Y	90	84	1			55
							1	4	99	9							
04	9502	X	9501	-0-	-1	-0-	375	1	9068	3	Y	53	67	1			41
							58	9									
05	7564	X	7660	-0-	96	-0-	266	1	7317	3	Y	69	77	1			33
							1	4	76	9							
06	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	412	1	8917	3	Y	112	90	1			58
							2	4	123	9							
07	7068	X	5812	-0-	-1256	-0-	290	1	5235	3	Y	256	124	1			184
							5	4	282	9							

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

02	84	N	74	-0-	-10	-0-	9	1	57	3	Y	5					5
							2	4	6	9							
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	Y	13	7	0			11
							2	4	14	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			3
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	6	1	28	3	Y	2	3	0			2
							1	4	2	9							
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	6	3	Y	1					1
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

02	140	N	12	-0-	-128	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	21	1	78	3	Y	10	1	0			9
							2	4	11	9							
04	91	N	90	-0-	-1	-0-	13	1	58	3	Y	16	6	0			19
							1	4	18	9							
05	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	19	0			-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	10	1	54	3	Y	11	4	0			12
							1	4	12	9							
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-	14	0			7

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

02	8176	X	6323	-0-	-1853	-0-	318	1	5547	3	Y	282	200	0	6	1	417
							148	4	310	9							
03	9437	X	9433	-0-	-4	-0-	510	1	8214	3	Y	444	472	0	6	1	383
							221	4	488	9							
04	8663	X	8658	-0-	-5	-0-	478	1	7531	3	Y	414	272	0	15	1	510
							194	4	455	9							
05	8370	X	8585	-0-	215	-0-	536	1	7399	3	Y	409	544	0			375
							200	4	450	9							
06	9150	X	5589	-0-	-3561	-0-	343	1	4792	3	Y	297	297	0	15	1	353
							127	4	327	9							
07	9455	X	8477	-0-	-978	-0-	548	1	7307	3	Y	381	211	0			485
							203	4	419	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8316	X	5629	-0-	-2687	-0-	285	1	4975	3	Y	215	167	0	5	1	328
							132	4	237	9							
03	9207	X	8815	-0-	-392	-0-	481	1	7752	3	Y	339	370	0	5	1	292
							209	4	373	9							
04	8820	X	8555	-0-	-265	-0-	479	1	7545	3	Y	305	207	0	11	1	379
							195	4	336	9							
05	9114	X	8683	-0-	-431	-0-	549	1	7584	3	Y	314	404	0			289
							205	4	345	9							
06	8820	X	6537	-0-	-2283	-0-	408	1	5700	3	Y	253	224	0	11	1	296
							151	4	278	9							
07	8804	X	8036	-0-	-768	-0-	526	1	7020	3	Y	268	180	0			357
							195	4	295	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

02	7672	X	5790	-0-	-1882	-0-	298	1	5247	3	Y	96	101	0			132
							139	4	106	9							
03	8308	X	6962	-0-	-1346	-0-	326	1	6283	3	Y	169	104	0			197
							167	4	186	9							
04	7950	X	7660	-0-	-290	-0-	378	1	6912	3	Y	175	131	0			241
							177	4	193	9							
05	8153	X	7814	-0-	-339	-0-	376	1	7053	3	Y	189	143	0			287
							177	4	208	9							
06	7740	X	7301	-0-	-439	-0-	360	1	6596	3	Y	157	153	0			292
							172	4	173	9							
*07	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	137	1	6910	3	Y	161	304	0			148
							86	4	177	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

02	4144	X	572	-0-	-3572	-0-	28	1	494	3	Y	34	71	0			60
							13	4	37	9							
03	3720	X	2835	-0-	-885	-0-	130	1	2516	3	Y	111	48	0			123
							67	4	122	9							
04	3400	X	3401	-0-	1	-0-	165	1	3006	3	Y	139	82	0			180
							77	4	153	9							
05	1922	X	3874	-0-	1952	-0-	185	1	3468	3	Y	122	106	0			196
							87	4	134	9							
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	180	1	3296	3	Y	112	105	0			203
							86	4	123	9							
*07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	67	1	3396	3	Y	147	215	0			135
							42	4	162	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	345	X	344	-0-	-1	-0-	17	1	319	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	0	X	356	-0-	356	-0-	18	1	330	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

02	959	X	959	-0-	-0-	-0-	48	1	839	3	Y	45	54	0			65
							22	4	50	9							
03	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1002	3	Y	42	52	0			55
							27	4	46	9							
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1143	3	Y	50	36	0			69
							29	4	55	9							
05	0	X	1133	-0-	1133	-0-	53	1	994	3	Y	55	41	0			83
							25	4	61	9							
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	47	1	869	3	Y	43	43	0			82
							23	4	47	9							
*07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	14	1	718	3	Y	80	92	0			73
							9	4	88	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

02	7084	X	6085	-0-	-999	-0-	305	1	5324	3	Y	285	231	0	6	1	441
							142	4	314	9							
03	8998	X	8994	-0-	-4	-0-	483	1	7787	3	Y	467	500	0	7	1	401
							210	4	514	9							
04	8160	X	8097	-0-	-63	-0-	446	1	7036	3	Y	394	285	0	16	1	494
							182	4	433	9							
05	8432	X	8309	-0-	-123	-0-	518	1	7162	3	Y	395	526	0			363
							194	4	435	9							
06	8700	X	7551	-0-	-1149	-0-	466	1	6508	3	Y	367	289	0	14	1	422
							173	4	404	9							
07	8990	X	7562	-0-	-1428	-0-	489	1	6527	3	Y	332	284	0			473
							181	4	365	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	293	1	2341	3	Y	163	159	0			46
						179	9									
03	2604 X	1760	-0-	-844	-0-	1589	3	171	9	Y	155					201
04	2520 X	2162	-0-	-358	-0-	506	1	1390	3	Y	242	234	0			209
						266	9									
05	2604 X	2274	-0-	-330	-0-	378	1	1581	3	Y	286	296	0			199
						315	9									
06	2520 X	2375	-0-	-145	-0-	357	1	1701	3	Y	288	273	0			42
						317	9									
07	2604 X	1878	-0-	-726	-0-	327	1	1417	3	Y	122	131	0			28
						134	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

02	3472 X	2864	-0-	-608	-0-	296	1	2368	3	Y	182	178	0			51
						200	9									
03	3844 X	3184	-0-	-660	-0-	2936	3	248	9	Y	225					276
04	3690 X	3139	-0-	-551	-0-	764	1	2101	3	Y	249	282	0			243
						274	9									
05	3689 X	4060	-0-	371	-0-	702	1	2941	3	Y	379	371	0			251
						417	9									
06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	673	1	3205	3	Y	405	390	0			52
						446	9									
*07	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	712	1	3088	3	Y	199	207	0			46
						219	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

02	1484 N	1358	-0-	-126	-0-	138	1	1106	3	Y	104	105	0			29
						114	9									
03	1705 N	1484	-0-	-221	-0-	1342	3	142	9	Y	129					158
04	1798 N	1923	-0-	125	-0-	442	1	1214	3	Y	243	209	0			192
						267	9									
05	1519 N	1908	-0-	389	-0-	314	1	1317	3	Y	252	266	0			178
						277	9									
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	232	1	1102	3	Y	199	193	0			30
						219	9									
*07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	314	1	1360	3	Y	121	119	0			28
						133	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

02	1540 N	1464	-0-	-76	-0-	148	1	1185	3	Y	119	119	0			33
						131	9									
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1425	3	160	9	Y	145					178
04	1814 N	1929	-0-	115	-0-	449	1	1235	3	Y	223	211	0			190
						245	9									
05	1612 N	1948	-0-	336	-0-	322	1	1350	3	Y	251	264	0			177
						276	9									
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	284	1	1354	3	Y	239	235	0			28
						263	9									
*07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	315	1	1366	3	Y	128	130	0			30
						141	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	X	1019	-0-	-521	-0-	45	1	792	3	Y	146	174	0			208
							21	4	161	9							
03	1643	X	1491	-0-	-152	-0-	60	1	1152	3	Y	225	165	0			268
							31	4	248	9							
04	1470	N	1237	-0-	-233	-0-	50	1	918	3	Y	224	178	0			314
							23	4	246	9							
05	1116	N	1630	-0-	514	-0-	64	1	1192	3	Y	313	186	0			441
							30	4	344	9							
06	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	54	1	992	3	Y	237	225	0			435
							26	4	261	9							
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	18	1	913	3	Y	193	452	0			177
							11	4	212	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1934	-0-	-390	-0-	86	1	1513	3	Y	268	236	0			352
							40	4	295	9							
03	2449	X	1717	-0-	-732	-0-	69	1	1334	3	Y	254	279	0			327
							35	4	279	9							
04	2310	N	633	-0-	-1677	-0-	14	1	257	3	Y	323	217	0			433
							7	4	355	9							
05	2139	N	446	-0-	-1693	-0-	11	1	213	3	Y	197	257	0			373
							5	4	217	9							
06	1680	N	416	-0-	-1264	-0-	10	1	179	3	Y	202	201	0			379
							5	4	222	9							
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	188	353	0			173
							2	4	207	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	437	3	Y	30	2	0			28
							5	4	33	9							

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2112	-0-	-576	-0-	221	1	1770	3	Y	110	104	0			31
							121	9									
03	2976	X	2475	-0-	-501	-0-	2330	3	145	9	Y	132					163
04	2904	X	2993	-0-	89	-0-	748	1	2056	3	Y	172	178	0			157
							189	9									
05	2728	X	3009	-0-	281	-0-	533	1	2231	3	Y	223	227	0			153
							245	9									
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	490	1	2334	3	Y	220	210	0			30
							242	9									
*07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	518	1	2247	3	Y	107	111	0			25
							118	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	185	-0-	-263	-0-	9	1	158	3	Y	13	45	0	1	1	44
							4	4	14	9							
03	1085	N	716	-0-	-369	-0-	35	1	564	3	Y	93	56	0	1	1	80
							15	4	102	9							
04	630	N	384	-0-	-246	-0-	18	1	285	3	Y	67	57	0	3	1	87
							7	4	74	9							
05	217	N	349	-0-	132	-0-	20	1	282	3	Y	35	90	0			32
							8	4	39	9							
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	563	3	Y	126	27	0	1	1	132
							15	4	139	9							
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	98	0			48

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

02	2408	X	2316	-0-	-92	-0-	108	1	1895	3	Y	239	198	0			310
							50	4	263	9							
03	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	110	1	2114	3	Y	249	246	0			313
							56	4	274	9							
04	2752	X	2748	-0-	-4	-0-	124	1	2272	3	Y	267	207	0			373
							58	4	294	9							
05	2604	X	2579	-0-	-25	-0-	113	1	2123	3	Y	264	221	0			416
							53	4	290	9							
06	2520	X	2457	-0-	-63	-0-	112	1	2058	3	Y	212	237	0			419
							54	4	233	9							
07	2573	X	2057	-0-	-516	-0-	35	1	1780	3	Y	200	439	0			184
							22	4	220	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

02	7280	X	6021	-0-	-1259	-0-	593	1	4740	3	Y	625	641	0			175
							688	9									
03	8060	X	6645	-0-	-1415	-0-	5797	3	848	9	Y	771					946
04	7851	X	8502	-0-	651	-0-	1898	1	5217	3	Y	1261	1159	0			1048
							1387	9									
05	7533	X	8531	-0-	998	-0-	1346	1	5637	3	Y	1407	1469	0			986
							1548	9									
06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	1261	1	6004	3	Y	1329	1295	0			161
							1462	9									
07	6665	X	3769	-0-	-2896	-0-	637	1	2761	3	Y	337	437	0			78
							371	9									

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	99	169	1			22
							109	9									
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	666	3	Y	152	96	1			78
							167	9									
04	922	N	918	-0-	-4	-0-	67	1	650	3	Y	183	172	1			89
							201	9									
05	341	N	2376	-0-	2035	-0-	174	1	1945	3	Y	234	261	1			62
							257	9									
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	685	3	Y	183	189	1			51
							201	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	238	231	1			73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1629	-0-	-135	-0-	167	1	1332	3	Y	118	113	0			33
							130	9									
03	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1619	3	141	9	Y	128					161
04	2120	N	2233	-0-	113	-0-	531	1	1461	3	Y	219	199	0			181
							241	9									
05	1798	N	2230	-0-	432	-0-	378	1	1581	3	Y	246	255	0			172
							271	9									
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	344	1	1640	3	Y	223	220	0			26
							245	9									
*07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	390	1	1692	3	Y	129	129	0			30
							142	9									

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	133	1	1681	3	Y	137	229	1			31
							151	9									
03	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	109	1	1474	3	Y	245	150	1			126
							270	9									
04	1801	N	1797	-0-	-4	-0-	146	1	1407	3	Y	222	240	1			108
							244	9									
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	287	319	1			76
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	192	1	1850	3	Y	251	244	1			77
							276	9									
*07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	75	1	1223	3	Y	292	289	1			90
							321	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332	X	2645	-0-	-687	-0-	122	1	2150	3	Y	287	277	0			387
							57	4	316	9							
03	3441	X	2502	-0-	-939	-0-	106	1	2055	3	Y	260	308	0			339
							55	4	286	9							
04	3627	X	3622	-0-	-5	-0-	162	1	2952	3	Y	394	224	0			509
							75	4	433	9							
05	3379	X	3382	-0-	3	-0-	148	1	2770	3	Y	358	302	0			565
							70	4	394	9							
06	3090	X	2804	-0-	-286	-0-	126	1	2301	3	Y	288	302	0			552
							60	4	317	9							
*07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	58	1	2915	3	Y	363	582	0			334
							36	4	399	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2025	-0-	-859	-0-	218	1	1746	3	Y	55	65	0			15
							61	9									
03	3131	X	1366	-0-	-1765	-0-	1346	3	20	9	Y	18					33
04	2880	X	755	-0-	-2125	-0-	201	1	554	3	Y	-0-	20	0			13
05	2883	X	3160	-0-	277	-0-	585	1	2451	3	Y	113	73	0			53
							124	9									
06	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	449	1	2135	3	Y	81	80	0			10
							89	9									
07	2232	X	1958	-0-	-274	-0-	363	1	1572	3	Y	21	27	0			5
							23	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1474	-0-	-430	-0-	98	1	1244	3	Y	120	207	1			27
							132	9									
03	2108	N	807	-0-	-1301	-0-	44	1	594	3	Y	154	102	1			79
							169	9									
04	2040	X	843	-0-	-1197	-0-	64	1	615	3	Y	149	156	1			72
							164	9									
*05	2108	X	1354	-0-	-754	-0-	93	1	1042	3	Y	199	218	1			53
							219	9									
06	2040	X	963	-0-	-1077	-0-	71	1	684	3	Y	189	146	1			82
							208	9									
*07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	189	1	3092	3	Y	222	207	1			68
							244	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

02	2296	N	1986	-0-	-310	-0-	92	1	1614	3	Y	215	216	0			292
							43	4	237	9							
03	2512	N	2510	-0-	-2	-0-	106	1	2040	3	Y	282	232	0			342
							54	4	310	9							
04	2400	N	2209	-0-	-191	-0-	99	1	1800	3	Y	240	227	0			355
							46	4	264	9							
05	2201	N	2443	-0-	242	-0-	106	1	1984	3	Y	275	210	0			420
							50	4	303	9							
06	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	100	1	1833	3	Y	220	222	0			414
							48	4	242	9							
*07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	38	1	1945	3	Y	259	418	0			238
							24	4	285	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	237	1			41
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	89	1	1203	3	Y	330	201	1			170
							363	9									
04	1373	N	1370	-0-	-3	-0-	112	1	1078	3	Y	164	254	1			80
							180	9									
05	0	N	386	-0-	386	-0-	28	1	315	3	Y	39	108	1			11
							43	9									
06	1590	N	1194	-0-	-396	-0-	109	1	1052	3	Y	30	31	1			10
							33	9									
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	771	3	Y	59	51	1			18
							65	9									

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

02	4900	X	4740	-0-	-160	-0-	511	1	4086	3	Y	130	130	0			36
							143	9									
03	5332	X	4835	-0-	-497	-0-	4672	3	163	9	Y	148					184
04	6128	X	6264	-0-	136	-0-	1594	1	4380	3	Y	264	234	0			214
							290	9									
05	5363	X	6316	-0-	953	-0-	1155	1	4836	3	Y	295	304	0			205
							325	9									
06	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	1035	1	4928	3	Y	262	256	0			33
							288	9									
*07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	1022	1	4431	3	Y	120	127	0			28
							132	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1904	-0-	-28	-0-	190	1	1517	3	Y	179	167	0			50
							197	9									
03	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1614	3	206	9	Y	187					237
04	2174	N	2331	-0-	157	-0-	532	1	1463	3	Y	305	285	0			257
							336	9									
05	2108	N	2438	-0-	330	-0-	396	1	1657	3	Y	350	363	0			244
							385	9									
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	345	1	1642	3	Y	290	285	0			36
							319	9									
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	387	1	1679	3	Y	171	170	0			40
							188	9									

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	213	1	3708	3	Y	118	137	0	4	1	209
							99	4	130	9							
03	285	X	285	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	62	215	0	3	1	53
							5	4	68	9							
04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	128	1	2024	3	Y	138	38	0	2	1	151
							52	4	152	9							
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	68	1	946	3	Y	73	157	0			67
							26	4	80	9							
06	811	X	811	-0-	-0-	-0-	49	1	688	3	Y	51	90	0	5	1	67
							18	4	56	9							
*07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	8	26	0			21
							2	4	9	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

02	3556	X	3153	-0-	-403	-0-	293	1	2341	3	N	472	471	0			132
							519	9									
03	3906	X	3417	-0-	-489	-0-	2838	3	579	9	N	526					658
04	3660	X	3678	-0-	18	-0-	768	1	2111	3	N	726	735	0			649
							799	9									
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	415	0			234
06	3600	X	143	-0-	-3457	-0-	24	1	113	3	N	5	8	0			-0-
							6	9									
07	3503	X	176	-0-	-3327	-0-	28	1	122	3	N	24	19	0			6
							26	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

02	6356	X	-0-	-0-	-6356	-0-					Y	-0-					-0-
03	7037	X	18	-0-	-7019	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424 X	3137	-0-	-1287	-0-	150	1	2635	3	Y	256	322	0			371
						70	4	282	9							
03	4898 X	4032	-0-	-866	-0-	179	1	3460	3	Y	274	295	0			350
						92	4	301	9							
04	5012 X	5008	-0-	-4	-0-	229	1	4176	3	Y	451	232	0			569
						107	4	496	9							
05	4898 X	4487	-0-	-411	-0-	200	1	3755	3	Y	398	337	0			630
						94	4	438	9							
06	4620 X	4183	-0-	-437	-0-	183	1	3356	3	Y	505	336	0			799
						88	4	556	9							
*07	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	78	1	3945	3	Y	372	869	0			342
						49	4	409	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

02	7812 X	2629	-0-	-5183	-0-	94	1	2456	3	Y	70	59	1			143
						2	4	77	9							
03	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	317	1	8610	3	Y	205	223	1			125
						1	4	226	9							
04	10129 X	10127	-0-	-2	-0-	393	1	9501	3	Y	212	175	1			162
						233	9									
05	8277 X	8368	-0-	91	-0-	286	1	7857	3	Y	203	268	1			97
						2	4	223	9							
06	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	473	1	10243	3	Y	293	275	1			142
						2	4	322	9							
07	9176 X	8222	-0-	-954	-0-	425	1	7678	3	Y	101	174	1			74
						8	4	111	9							

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

02	2072 N	1963	-0-	-109	-0-	192	1	1536	3	Y	214	214	0			60
						235	9									
03	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	1828	3	309	9	Y	281					341
04	2484 N	2695	-0-	211	-0-	599	1	1647	3	Y	408	396	0			353
						449	9									
05	2170 N	2647	-0-	477	-0-	417	1	1748	3	Y	438	474	0			317
						482	9									
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	370	1	1763	3	Y	386	375	0			50
						425	9									
*07	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	393	1	1706	3	Y	198	203	0			46
						218	9									

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

02	2968 X	2748	-0-	-220	-0-	282	1	2254	3	Y	193	190	0			54
						212	9									
03	3286 X	2755	-0-	-531	-0-	2524	3	231	9	Y	210					264
04	3060 X	3072	-0-	12	-0-	730	1	2006	3	Y	305	301	0			268
						336	9									
*05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					268
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	599	1	2851	3	Y	169	150	0			20
						186	9									
07	3038 X	2708	-0-	-330	-0-	491	1	2127	3	Y	82	86	0			19
						90	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	1713	-0-	-4755	-0-	61	1	1603	3	Y	44	44	1			98
							1	4	48	9							
03	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	255	1	6912	3	Y	149	156	1			91
							1	4	164	9							
04	7911	X	7909	-0-	-2	-0-	310	1	7485	3	Y	104	115	1			80
							114	9									
05	6696	X	6862	-0-	166	-0-	237	1	6512	3	Y	102	133	1			49
							1	4	112	9							
06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	351	1	7607	3	Y	112	105	1			55
							2	4	123	9							
07	7347	X	6184	-0-	-1163	-0-	322	1	5814	3	Y	38	66	1			28
							6	4	42	9							

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

02	4228	X	2581	-0-	-1647	-0-	279	1	2230	3	Y	65	75	0			18
							72	9									
03	4681	X	4232	-0-	-449	-0-	4100	3	132	9	Y	120					138
04	4868	X	4978	-0-	110	-0-	1266	1	3478	3	Y	213	183	0			168
							234	9									
05	4278	X	4810	-0-	532	-0-	879	1	3683	3	Y	225	235	0			158
							248	9									
06	4080	X	1997	-0-	-2083	-0-	331	1	1577	3	Y	81	96	0			5
							89	9									
*07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	774	1	3356	3	Y	104	92	0			24
							114	9									

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

02	4620	X	3223	-0-	-1397	-0-	318	1	2544	3	Y	328	340	0			92
							361	9									
03	4929	X	246	-0-	-4683	-0-	220	3	26	9	Y	24					116
04	4680	X	27	-0-	-4653	-0-	3	1	9	3	Y	14	76	0			54
							15	9									
05	4650	X	38	-0-	-4612	-0-	6	1	24	3	Y	7	38	0			23
							8	9									
06	4020	X	47	-0-	-3973	-0-	7	1	36	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

02	7952	X	7121	-0-	-831	-0-	359	1	6332	3	Y	239	193	0			308
							167	4	263	9							
03	8917	X	8915	-0-	-2	-0-	411	1	7923	3	Y	337	245	0			400
							210	4	371	9							
04	8310	X	7920	-0-	-390	-0-	385	1	7025	3	Y	301	265	0			436
							179	4	331	9							
05	8587	X	7091	-0-	-1496	-0-	338	1	6332	3	Y	238	258	0			416
							159	4	262	9							
06	8640	X	5759	-0-	-2881	-0-	275	1	5042	3	Y	282	222	0			476
							132	4	310	9							
07	8928	X	7783	-0-	-1145	-0-	143	1	7222	3	Y	298	508	0			274
							90	4	328	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2580	-0-	-360	-0-	240	1	1916	3	Y	385	382	0			108
							424	9									
03	3255	X	2647	-0-	-608	-0-	2226	3	421	9	Y	383					491
04	3258	X	3613	-0-	355	-0-	762	1	2094	3	Y	688	617	0			562
							757	9									
05	3069	X	3522	-0-	453	-0-	513	1	2148	3	Y	783	804	0			541
							861	9									
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	498	1	2373	3	Y	782	748	0			102
							860	9									
*07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	538	1	2330	3	Y	418	424	0			97
							460	9									

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

02	2968	X	2514	-0-	-454	-0-	245	1	1959	3	N	282	288	0			79
							310	9									
03	3162	X	303	-0-	-2859	-0-	264	3	39	9	N	35					114
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	68	0			46
05	3007	X	123	-0-	-2884	-0-	19	1	81	3	N	21	41	0			26
							23	9									
06	2910	X	343	-0-	-2567	-0-	48	1	230	3	N	59	58	0			2
							65	9									
07	2790	X	43	-0-	-2747	-0-	7	1	28	3	N	7	14	0			2
							8	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

02	3920	X	3655	-0-	-265	-0-	184	1	3209	3	N	161	127	0	4	1	247
							85	4	177	9							
03	6187	X	6185	-0-	-2	-0-	337	1	5432	3	N	245	278	0	4	1	210
							146	4	270	9							
04	5372	X	5371	-0-	-1	-0-	299	1	4712	3	N	216	149	0	8	1	269
							122	4	238	9							
05	4340	X	5463	-0-	1123	-0-	344	1	4753	3	N	215	286	0			198
							129	4	237	9							
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	322	1	4501	3	N	200	157	0	8	1	229
							120	4	220	9							
*07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	286	1	3815	3	N	168	152	0			243
							106	4	185	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

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	3608	-0-	3608	3608	221	1	3086	3	N	199	141	0	7	1	226
							82	4	219	9							
07	14B	DENY	3678	-0-	3678	7286	235	1	3128	3	N	207	158	0			285
							87	4	228	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	191	1	3322	3	N	153	195	0	5	1	285
							89	4	168	9							
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	245	1	3940	3	N	440	342	0	5	1	378
							106	4	484	9							
04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	417	1	6572	3	N	366	266	0	15	1	463
							170	4	403	9							
*05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	244	1	3372	3	N	422	504	0			381
							91	4	464	9							
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	259	1	3619	3	N	189	146	0	7	1	217
							96	4	208	9							
*07	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	298	1	3978	3	N	182	146	0			254
							111	4	200	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

02	8036	X	5686	-0-	-2350	-0-	287	1	4999	3	Y	243	195	0	5	1	375
							133	4	267	9							
03	8352	X	8350	-0-	-2	-0-	454	1	7315	3	Y	349	418	0	6	1	300
							197	4	384	9							
04	7710	X	7024	-0-	-686	-0-	391	1	6155	3	Y	290	213	0	12	1	365
							159	4	319	9							
05	7967	X	9028	-0-	1061	-0-	567	1	7833	3	Y	378	396	0			347
							212	4	416	9							
06	8070	X	6557	-0-	-1513	-0-	407	1	5685	3	Y	285	251	0	13	1	331
							151	4	314	9							
07	8339	X	8259	-0-	-80	-0-	538	1	7172	3	Y	318	202	0			418
							199	4	350	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

02	4704	X	4141	-0-	-563	-0-	412	1	3297	3	Y	393	414	0			110
							432	9									
03	5084	X	4469	-0-	-615	-0-	3938	3	531	9	Y	483					593
04	5290	X	5703	-0-	413	-0-	1287	1	3537	3	Y	799	730	0			662
							879	9									
05	4898	X	5501	-0-	603	-0-	887	1	3716	3	Y	816	886	0			592
							898	9									
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	824	1	3925	3	Y	752	730	0			96
							827	9									
07	4588	X	1277	-0-	-3311	-0-	219	1	950	3	Y	98	175	0			23
							108	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

02	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	96	1	768	3	Y	312	291	0			87
							343	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	918	3	421	9	Y	383					470
04	1361	N	1656	-0-	295	-0-	273	1	752	3	Y	574	551	0			493
							631	9									
05	1333	N	1379	-0-	46	-0-	159	1	667	3	Y	503	600	0			396
							553	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	160	1	763	3	Y	625	613	0			81
							688	9									
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	146	1	633	3	Y	328	335	0			76
							361	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1946	-0-	-630	-0-	94	1	1648	3	Y	145	159	0			202
							44	4	160	9							
03	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	121	1	2332	3	Y	207	161	0			248
							62	4	228	9							
04	2610	X	2576	-0-	-34	-0-	120	1	2189	3	Y	192	165	0			275
							56	4	211	9							
05	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	109	1	2044	3	Y	169	163	0			281
							51	4	186	9							
06	2640	X	2403	-0-	-237	-0-	111	1	2039	3	Y	182	153	0			316
							53	4	200	9							
07	2728	X	2302	-0-	-426	-0-	40	1	2046	3	Y	174	330	0			160
							25	4	191	9							

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

02	1652	N	1396	-0-	-256	-0-	136	1	1088	3	Y	156	156	0			44
							172	9									
03	1736	N	1367	-0-	-369	-0-	1198	3	169	9	Y	154					198
04	1896	N	2328	-0-	432	-0-	375	1	1031	3	Y	838	512	0			524
							922	9									
*05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					524
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	263	1	1251	3	Y	208	181	0			30
							229	9									
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	326	1	1413	3	Y	168	156	0			39
							185	9									

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

02	2884	X	2353	-0-	-531	-0-	233	1	1861	3	Y	235	250	0			66
							259	9									
03	3131	X	2457	-0-	-674	-0-	2180	3	277	9	Y	252					318
04	3063	X	3285	-0-	222	-0-	750	1	2062	3	Y	430	392	0			356
							473	9									
05	2883	X	3014	-0-	131	-0-	492	1	2058	3	Y	422	467	0			311
							464	9									
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	467	1	2225	3	Y	424	414	0			51
							466	9									
*07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	484	1	2097	3	Y	210	218	0			49
							231	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

02	1848	N	1667	-0-	-181	-0-	174	1	1391	3	Y	93	97	0			26
							102	9									
03	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	1534	3	105	9	Y	95					121
04	1920	N	1437	-0-	-483	-0-	367	1	1009	3	Y	55	98	0			78
							61	9									
05	1860	N	1925	-0-	65	-0-	350	1	1467	3	Y	98	105	0			71
							108	9									
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	276	1	1312	3	Y	235	228	0			22
							259	9									
*07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	262	1	1135	3	Y	30	55	0			7
							33	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3232	-0-	-716	-0-	339	1	2708	3	Y	168	168	0			47
							185	9									
03	4340	X	3572	-0-	-768	-0-	3357	3	215	9	Y	195					242
04	4302	X	4482	-0-	180	-0-	1093	1	3004	3	Y	350	309	0			283
							385	9									
05	3782	X	4176	-0-	394	-0-	731	1	3061	3	Y	349	379	0			253
							384	9									
06	3630	X	2621	-0-	-1009	-0-	425	1	2025	3	Y	155	179	0			7
							171	9									
07	3565	X	3222	-0-	-343	-0-	586	1	2541	3	Y	86	89	0			20
							95	9									

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

02	2856	X	2507	-0-	-349	-0-	263	1	2101	3	Y	130	131	0			36
							143	9									
03	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	2539	3	151	9	Y	137					173
04	3311	X	3434	-0-	123	-0-	846	1	2324	3	Y	240	216	0			197
							264	9									
05	2976	X	3287	-0-	311	-0-	582	1	2439	3	Y	242	263	0			176
							266	9									
06	2880	X	2485	-0-	-395	-0-	401	1	1910	3	Y	158	151	0			28
							174	9									
*07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	558	1	2420	3	Y	109	104	0			25
							120	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

02	7420	X	4730	-0-	-2690	-0-	245	1	4310	3	Y	55	79	0			84
							114	4	61	9							
03	7905	X	7213	-0-	-692	-0-	341	1	6585	3	Y	102	67	0			119
							175	4	112	9							
04	8045	X	8044	-0-	-1	-0-	398	1	7275	3	Y	168	79	0			208
							186	4	185	9							
05	7843	X	7439	-0-	-404	-0-	359	1	6736	3	Y	159	123	0			244
							169	4	175	9							
06	7590	X	7103	-0-	-487	-0-	351	1	6424	3	Y	145	129	0			258
							168	4	160	9							
*07	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	136	1	6884	3	Y	162	272	0			149
							86	4	178	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

02	6720	X	2570	-0-	-4150	-0-	132	1	2326	3	N	46	114	0			87
							61	4	51	9							
03	8723	X	8721	-0-	-2	-0-	408	1	7873	3	N	210	69	0			228
							209	4	231	9							
04	11410	X	11405	-0-	-5	-0-	562	1	10271	3	N	282	151	0			359
							262	4	310	9							
05	8556	X	9550	-0-	994	-0-	459	1	8607	3	N	244	213	0			390
							216	4	268	9							
06	8430	X	7244	-0-	-1186	-0-	357	1	6532	3	N	168	208	0			351
							170	4	185	9							
07	8711	X	4752	-0-	-3959	-0-	89	1	4497	3	N	100	355	0			92
							56	4	110	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524 X	4610	-0-	-1914	-0-	217	1	3816	3	N	433	541	0			626
						101	4	476	9							
03	7123 X	7118	-0-	-5	-0-	301	1	5806	3	N	779	497	0			908
						154	4	857	9							
04	6971 X	6962	-0-	-9	-0-	315	1	5759	3	N	674	601	0			981
						147	4	741	9							
05	7130 X	6578	-0-	-552	-0-	287	1	5374	3	N	711	582	0			1110
						135	4	782	9							
06	6900 X	5427	-0-	-1473	-0-	245	1	4481	3	N	531	589	0			1048
						117	4	584	9							
07	7130 X	3083	-0-	-4047	-0-	54	1	2727	3	N	244	1066	0			225
						34	4	268	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

02	6048 X	4161	-0-	-1887	-0-	193	1	3396	3	Y	438	511	0			621
						90	4	482	9							
03	6640 X	6634	-0-	-6	-0-	283	1	5467	3	Y	672	493	0			800
						145	4	739	9							
04	6308 X	6301	-0-	-7	-0-	285	1	5216	3	Y	606	530	0			876
						133	4	667	9							
05	6417 X	5408	-0-	-1009	-0-	238	1	4465	3	Y	539	519	0			896
						112	4	593	9							
06	6420 X	4558	-0-	-1862	-0-	206	1	3772	3	Y	438	492	0			870
						98	4	482	9							
07	6634 X	5606	-0-	-1028	-0-	95	1	4829	3	Y	565	909	0			520
						60	4	622	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

02	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	169	1	2977	3	Y	224	330	0			341
						79	4	246	9							
03	5803 X	5799	-0-	-4	-0-	253	1	4884	3	Y	484	271	0			554
						130	4	532	9							
04	6488 X	6480	-0-	-8	-0-	296	1	5416	3	Y	573	367	0			760
						138	4	630	9							
05	0 X	6485	-0-	6485	-0-	291	1	5454	3	Y	548	451	0			857
						137	4	603	9							
06	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	280	1	5131	3	Y	480	455	0			879
						134	4	528	9							
*07	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	138	1	6965	3	Y	590	924	0			543
						87	4	649	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	4971	-0-	-1105	-0-	237	1	4185	3	Y	399	404	0			543
							110	4	439	9							
03	6688	X	6685	-0-	-3	-0-	295	1	5688	3	Y	501	431	0			613
							151	4	551	9							
04	6347	X	6344	-0-	-3	-0-	295	1	5388	3	Y	475	406	0			682
							138	4	523	9							
05	5797	X	4707	-0-	-1090	-0-	210	1	3943	3	Y	414	404	0			692
							99	4	455	9							
06	6480	X	3668	-0-	-2812	-0-	168	1	3086	3	Y	303	379	0			635
							81	4	333	9							
07	6696	X	1964	-0-	-4732	-0-	35	1	1754	3	Y	139	657	0			128
							22	4	153	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	128	1	2260	3	Y	339	403	0			484
							60	4	373	9							
03	6598	X	6594	-0-	-4	-0-	280	1	5405	3	Y	696	384	0			796
							143	4	766	9							
04	5421	X	5413	-0-	-8	-0-	241	1	4401	3	Y	599	527	0			868
							112	4	659	9							
05	0	X	5331	-0-	5331	-0-	227	1	4248	3	Y	681	514	0			1035
							107	4	749	9							
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	197	1	3608	3	Y	597	556	0			1084
							94	4	657	9							
*07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	51	1	2580	3	Y	331	1124	0			305
							32	4	364	9							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

02	112	N	80	-0-	-32	-0-	4	1	68	3	Y	5					5
							2	4	6	9							
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	62	3	Y	3	6	0			2
							2	4	3	9							
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	6	1	0			7
							2	4	7	9							
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	9	8	0			8
							3	4	10	9							
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	5	6	0			6
							2	4	6	9							
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	18	4	0			20
							2	4	20	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	7	-0-	7	11	7	3			Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	30	-0-	30	41	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	14B	DENY	3631	-0-	3631	3672	221	1	3089	3	Y	217					217
							82	4	239	9							
07	14B	DENY	6904	-0-	6904	10576	440	1	5866	3	Y	395	178	0			483
							163	4	435	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	495	1	8629	3	Y	372	370	0	10	1	621
							230	4	409	9							
03	14985	X	14980	-0-	-5	-0-	820	1	13209	3	Y	541	687	0	9	1	466
							356	4	595	9							
04	13806	X	13799	-0-	-7	-0-	772	1	12172	3	Y	492	330	0	18	1	610
							314	4	541	9							
05	0	X	13517	-0-	13517	-0-	854	1	11798	3	Y	495	650	0			455
							320	4	545	9							
06	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	822	1	11477	3	Y	462	351	0	18	1	528
							305	4	508	9							
*07	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	723	1	9645	3	Y	387	364	0			566
							268	4	426	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	2					2
							1	4	2	9							
04	33	N	34	-0-	1	-0-	2	1	27	3	Y	4	2	0			4
							1	4	4	9							
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	1	4	0			1
							1	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1					1
							1	4	1	9							
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

02	4648	X	4000	-0-	-648	-0-	152	1	3401	3	Y	342	364	0			472
							71	4	376	9							
03	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	190	1	3659	3	Y	416	375	0			513
							97	4	458	9							
04	4590	X	4182	-0-	-408	-0-	191	1	3484	3	Y	380	340	0			553
							89	4	418	9							
05	4619	X	4171	-0-	-448	-0-	190	1	3571	3	Y	291	328	0			516
							90	4	320	9							
06	4470	X	3789	-0-	-681	-0-	176	1	3228	3	Y	274	289	0			527
							84	4	301	9							
07	4433	X	4145	-0-	-288	-0-	71	1	3598	3	Y	392	541	0			360
							45	4	431	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	329	X	-0-	-0-	-329	-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	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

02	5824 X	4751	-0-	-1073	-0-	179	1	4021	3	Y	425	416	0			574
						83	4	468	9							
03	6448 X	5210	-0-	-1238	-0-	223	1	4303	3	Y	518	456	0			636
						114	4	570	9							
04	5760 X	4464	-0-	-1296	-0-	200	1	3647	3	Y	476	422	0			690
						93	4	524	9							
05	5952 X	3341	-0-	-2611	-0-	153	1	2867	3	Y	226	409	0			507
						72	4	249	9							
06	5250 X	4498	-0-	-752	-0-	210	1	3854	3	Y	303	293	0			559
						101	4	333	9							
07	5270 X	5209	-0-	-61	-0-	90	1	4539	3	Y	475	577	0			437
						57	4	523	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

02	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	152	1	3408	3	Y	405	432	0			560
						71	4	446	9							
03	4356 X	4456	-0-	100	-0-	188	1	3629	3	Y	494	444	0			610
						96	4	543	9							
04	3120 X	3649	-0-	529	-0-	163	1	2975	3	Y	395	404	0			601
						76	4	435	9							
05	3224 X	3183	-0-	-41	-0-	144	1	2694	3	Y	252	356	0			497
						68	4	277	9							
06	3120 X	2851	-0-	-269	-0-	134	1	2446	3	Y	188	288	0			440
						64	4	207	9							
07	3224 X	2619	-0-	-605	-0-	45	1	2267	3	Y	254	442	0			234
						28	4	279	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	830	1	14627	3	Y	286	310	0			397
							386	4	315	9							
03	23374	X	20553	-0-	-2821	-0-	971	1	18731	3	Y	322	315	0			404
							497	4	354	9							
04	22620	X	17365	-0-	-5255	-0-	864	1	15784	3	Y	285	268	0			421
							403	4	314	9							
05	23374	X	16584	-0-	-6790	-0-	806	1	15110	3	Y	263	250	0			434
							379	4	289	9							
06	22620	X	15804	-0-	-6816	-0-	784	1	14356	3	Y	263	235	0			470
							375	4	289	9							
07	20553	X	18005	-0-	-2548	-0-	341	1	17264	3	Y	168	486	0			155
							215	4	185	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

02	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	431	1	7591	3	Y	627	609	0			844
							200	4	690	9							
03	10881	X	10652	-0-	-229	-0-	471	1	9079	3	Y	783	670	0			957
							241	4	861	9							
04	10530	X	9493	-0-	-1037	-0-	440	1	8034	3	Y	740	634	0			1063
							205	4	814	9							
05	10881	X	10002	-0-	-879	-0-	449	1	8414	3	Y	844	630	0			1277
							211	4	928	9							
06	10470	X	9262	-0-	-1208	-0-	426	1	7810	3	Y	747	671	0			1335
							204	4	822	9							
07	10664	X	9129	-0-	-1535	-0-	159	1	8055	3	Y	741	1398	0			682
							100	4	815	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	239	1	4216	3	Y	286	461	0			451
							111	4	315	9							
03	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	358	0			93
04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-					93
*05	10230	X	3	-0-	-10227	-0-	3	3			Y	-0-					93
06	9900	X	2483	-0-	-7417	-0-	116	1	2126	3	Y	169	9	0			177
							55	4	186	9							
07	5394	X	4842	-0-	-552	-0-	85	1	4310	3	Y	357	214	0			329
							54	4	393	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

02	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	475	1	8367	3	Y	632	620	0			854
							221	4	695	9							
03	16134	X	16127	-0-	-7	-0-	726	1	14015	3	Y	922	678	0			1098
							372	4	1014	9							
04	16136	X	16127	-0-	-9	-0-	763	1	13932	3	Y	978	727	0			1349
							356	4	1076	9							
05	10416	X	17661	-0-	7245	-0-	814	1	15265	3	Y	1090	800	0			1639
							383	4	1199	9							
06	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	688	1	12594	3	Y	752	863	0			1509
							329	4	827	9							
*07	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	255	1	12887	3	Y	948	1589	0			872
							160	4	1043	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	788	1	13883	3	Y	254	242	0			341
							367	4	279	9							
03	21018	X	18284	-0-	-2734	-0-	863	1	16652	3	Y	297	271	0			367
							442	4	327	9							
04	20340	X	17893	-0-	-2447	-0-	892	1	16295	3	Y	264	243	0			388
							416	4	290	9							
05	20119	X	19155	-0-	-964	-0-	931	1	17461	3	Y	295	230	0			453
							438	4	325	9							
06	19470	X	17769	-0-	-1701	-0-	884	1	16181	3	Y	256	239	0			466
							422	4	282	9							
07	18290	X	17829	-0-	-461	-0-	336	1	16989	3	Y	265	491	0			244
							212	4	292	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

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	58	-0-	58	58	3	1	42	3	N	11					17
							1	4	12	9							
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	58					N	1	4	0			2

COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

02	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	747	1	13019	3	Y	909	780	0	22	1	1433
							347	4	1000	9							
03	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	437	1	7036	3	Y	1387	1603	0	22	1	1195
							189	4	1526	9							
04	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	1023	1	16125	3	Y	1065	840	0	46	1	1374
							416	4	1172	9							
*05	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	1165	1	16099	3	Y	1120	1505	0			989
							436	4	1232	9							
06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	452	1	6311	3	Y	557	461	0	23	1	644
							168	4	613	9							
*07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	475	1	6331	3	Y	538	426	0			749
							176	4	592	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

02	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	1057	1	6869	3	Y	568	568	0	16	1	950
							199	4	625	9							
03	15281	X	15273	-0-	-8	-0-	2903	1	10960	3	Y	1014	1077	0	14	1	873
							295	4	1115	9							
04	13530	X	12166	-0-	-1364	-0-	2071	1	8986	3	Y	797	619	0	34	1	1017
							232	4	877	9							
05	13981	X	11111	-0-	-2870	-0-	1837	1	8284	3	Y	696	1074	0			639
							224	4	766	9							
06	13710	X	4859	-0-	-8851	-0-	663	1	3627	3	Y	430	533	0	27	1	530
							96	4	473	9							
07	14167	X	12150	-0-	-2017	-0-	2172	1	8915	3	Y	741	207	0			843
							248	4	815	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	968	1	6293	3	Y	483	434	0	12	1	776
							183	4	531	9							
03	12710	X	12544	-0-	-166	-0-	2400	1	9063	3	Y	761	870	0	12	1	655
							244	4	837	9							
04	12300	X	11135	-0-	-1165	-0-	1910	1	8285	3	Y	660	464	0	25	1	826
							214	4	726	9							
05	12183	X	8774	-0-	-3409	-0-	1458	1	6574	3	Y	513	867	0			472
							178	4	564	9							
06	12150	X	8790	-0-	-3360	-0-	1238	1	6775	3	Y	543	412	0	21	1	621
							180	4	597	9							
07	12555	X	8391	-0-	-4164	-0-	1493	1	6128	3	Y	545	417	0			751
							170	4	600	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	1256	1	8164	3	Y	597	499	0	14	1	933
							237	4	657	9							
03	13392	X	13016	-0-	-376	-0-	2501	1	9443	3	Y	744	1023	0	14	1	640
							254	4	818	9							
04	12960	X	10052	-0-	-2908	-0-	1727	1	7492	3	Y	582	454	0	25	1	743
							193	4	640	9							
05	13392	X	12453	-0-	-939	-0-	2060	1	9287	3	Y	776	806	0			713
							252	4	854	9							
06	12960	X	12497	-0-	-463	-0-	1742	1	9536	3	Y	878	530	0	27	1	977
							253	4	966	9							
07	13020	X	10474	-0-	-2546	-0-	1883	1	7727	3	Y	590	686	0			929
							215	4	649	9							

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	274	1	4773	3	Y	206	332	0	9	1	429
							127	4	227	9							
03	14349	X	14344	-0-	-5	-0-	785	1	12643	3	Y	524	495	0	7	1	451
							340	4	576	9							
04	13260	X	11361	-0-	-1899	-0-	637	1	10047	3	Y	380	320	0	17	1	494
							259	4	418	9							
05	12493	X	10559	-0-	-1934	-0-	669	1	9237	3	Y	366	524	0			336
							250	4	403	9							
06	13380	X	11077	-0-	-2303	-0-	694	1	9689	3	Y	397	277	0	14	1	449
							257	4	437	9							
07	13826	X	8070	-0-	-5756	-0-	525	1	7005	3	Y	314	327	0			475
							195	4	345	9							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	104	1	1813	3	Y	142	180	0	5	1	264
							48	4	156	9							
03	5221	X	5218	-0-	-3	-0-	276	1	4441	3	Y	346	308	0	4	1	298
							120	4	381	9							
04	4710	X	4200	-0-	-510	-0-	225	1	3549	3	Y	304	211	0	12	1	379
							92	4	334	9							
05	4712	X	4448	-0-	-264	-0-	273	1	3766	3	Y	279	401	0			257
							102	4	307	9							
06	4800	X	4189	-0-	-611	-0-	254	1	3551	3	Y	264	210	0	11	1	303
							94	4	290	9							
07	4960	X	4028	-0-	-932	-0-	255	1	3397	3	Y	256	199	0			354
							94	4	282	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	404	1	7041	3	Y	300	392	0	11	1	564
							187	4	330	9							
03	19065	X	12330	-0-	-6735	-0-	677	1	10912	3	Y	406	612	0	8	1	350
							294	4	447	9							
04	21193	X	21183	-0-	-10	-0-	1188	1	18729	3	Y	712	248	0	14	1	800
							483	4	783	9							
05	19034	X	18357	-0-	-677	-0-	1163	1	16069	3	Y	627	851	0			576
							435	4	690	9							
06	18420	X	17154	-0-	-1266	-0-	1077	1	15042	3	Y	577	458	0	23	1	664
							400	4	635	9							
*07	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	1113	1	14837	3	Y	537	444	0			757
							412	4	591	9							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	10182	-0-	10182	10182	640	1	8933	3	Y	338	316	0	16	1	398
							237	4	372	9							
07	0	Z	10292	-0-	10292	20474	671	1	8947	3	Y	386	230	0			499
							249	4	425	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

02	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	443	1	7798	3	Y	524	555	0			722
							206	4	576	9							
03	10080	X	10076	-0-	-4	-0-	456	1	8803	3	Y	530	573	0			679
							234	4	583	9							
04	10597	X	10591	-0-	-6	-0-	506	1	9248	3	Y	546	450	0			775
							236	4	601	9							
05	9238	X	10879	-0-	1641	-0-	503	1	9427	3	Y	647	459	0			963
							237	4	712	9							
06	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	471	1	8626	3	Y	562	503	0			1003
							225	4	618	9							
*07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	170	1	8621	3	Y	567	1051	0			522
							107	4	624	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

02	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	691	1	12167	3	Y	136	133	0			183
							321	4	150	9							
03	15748	X	15551	-0-	-197	-0-	739	1	14260	3	Y	158	145	0			196
							378	4	174	9							
04	15240	X	13894	-0-	-1346	-0-	696	1	12720	3	Y	139	130	0			205
							325	4	153	9							
05	15748	X	16218	-0-	470	-0-	793	1	14863	3	Y	172	122	0			255
							373	4	189	9							
06	15240	X	13743	-0-	-1497	-0-	682	1	12498	3	Y	215	134	0			333
							326	4	237	9							
07	15562	X	14259	-0-	-1303	-0-	271	1	13712	3	Y	95	347	0			87
							171	4	105	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	667	1	11747	3	Y	183	66	0			206
							310	4	201	9							
03	15810	X	15551	-0-	-259	-0-	727	1	14037	3	Y	376	164	0			418
							373	4	414	9							
04	15300	X	13661	-0-	-1639	-0-	673	1	12296	3	Y	344	277	0			485
							314	4	378	9							
05	15810	X	13624	-0-	-2186	-0-	655	1	12277	3	Y	349	287	0			547
							308	4	384	9							
06	15270	X	12717	-0-	-2553	-0-	626	1	11471	3	Y	292	291	0			547
							299	4	321	9							
07	15562	X	12083	-0-	-3479	-0-	229	1	11596	3	Y	104	552	0			95
							144	4	114	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	473	1	8326	3	Y	18	47	0			35
							220	4	20	9							
03	11532	X	11111	-0-	-421	-0-	534	1	10300	3	Y	4	28	0			11
							273	4	4	9							
04	11160	X	7683	-0-	-3477	-0-	389	1	7102	3	Y	10	8	0			13
							181	4	11	9							
05	11532	X	14714	-0-	3182	-0-	726	1	13620	3	Y	24	8	0			29
							342	4	26	9							
06	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	590	1	10805	3	Y	102	16	0			116
							282	4	112	9							
07	11098	X	9985	-0-	-1113	-0-	190	1	9591	3	Y	77	134	0			71
							119	4	85	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	392	1	6911	3	Y	423	387	0			561
							182	4	465	9							
03	9561	X	9557	-0-	-4	-0-	427	1	8231	3	Y	619	445	0			735
							218	4	681	9							
04	8190	X	8138	-0-	-52	-0-	383	1	7005	3	Y	519	487	0			767
							179	4	571	9							
05	8463	X	9222	-0-	759	-0-	425	1	7964	3	Y	575	455	0			887
							200	4	633	9							
06	8190	X	8148	-0-	-42	-0-	384	1	7034	3	Y	496	470	0			907
							184	4	546	9							
07	8463	X	8247	-0-	-216	-0-	147	1	7457	3	Y	500	944	0			460
							93	4	550	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	391	1	6887	3	Y	319	574	0			524
							182	4	351	9							
03	18326	X	18322	-0-	-4	-0-	847	1	16341	3	Y	636	416	0			744
							434	4	700	9							
04	17220	X	8963	-0-	-8257	-0-	440	1	8041	3	Y	252	493	0			503
							205	4	277	9							
05	17794	X	20887	-0-	3093	-0-	992	1	18601	3	Y	752	298	0			957
							467	4	827	9							
06	17220	X	16159	-0-	-1061	-0-	787	1	14422	3	Y	522	459	0			925
							376	4	574	9							
07	17794	X	14150	-0-	-3644	-0-	261	1	13216	3	Y	462	966	0			425
							165	4	508	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	745	1	13129	3	Y	583	583	0			791
						347	4	641	9							
03	16802 X	16477	-0-	-325	-0-	760	1	14665	3	Y	603	628	0			766
						389	4	663	9							
04	16260 X	14834	-0-	-1426	-0-	720	1	13161	3	Y	561	508	0			819
						336	4	617	9							
05	16802 X	16225	-0-	-577	-0-	767	1	14387	3	Y	645	486	0			978
						361	4	710	9							
06	16260 X	14072	-0-	-2188	-0-	681	1	12464	3	Y	547	510	0			993
						325	4	602	9							
07	16492 X	13501	-0-	-2991	-0-	248	1	12548	3	Y	499	1029	0			459
						156	4	549	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	584	1	10285	3	Y	607	607	0			824
						272	4	668	9							
03	12989 X	11468	-0-	-1521	-0-	521	1	10053	3	Y	570	654	0			740
						267	4	627	9							
04	12570 X	10623	-0-	-1947	-0-	508	1	9287	3	Y	537	490	0			787
						237	4	591	9							
05	12989 X	11269	-0-	-1720	-0-	525	1	9846	3	Y	592	467	0			912
						247	4	651	9							
06	12570 X	11164	-0-	-1406	-0-	533	1	9765	3	Y	555	474	0			971
						255	4	611	9							
07	12989 X	8933	-0-	-4056	-0-	162	1	8177	3	Y	447	1018	0			411
						102	4	492	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	585	1	10316	3	Y	579	649	0			811
						272	4	637	9							
03	16171 X	16165	-0-	-6	-0-	723	1	13952	3	Y	1018	644	0			1185
						370	4	1120	9							
04	13380 X	12366	-0-	-1014	-0-	593	1	10840	3	Y	596	785	0			996
						277	4	656	9							
05	13826 X	13364	-0-	-462	-0-	623	1	11679	3	Y	699	590	0			1105
						293	4	769	9							
06	13380 X	13364	-0-	-16	-0-	639	1	11711	3	Y	644	585	0			1156
						306	4	708	9							
07	13826 X	6951	-0-	-6875	-0-	126	1	6373	3	Y	339	1194	0			312
						79	4	373	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	341	1	6017	3	Y	417	678	0			659
						159	4	459	9							
03	19111 X	19105	-0-	-6	-0-	869	1	16761	3	Y	936	523	0			1072
						445	4	1030	9							
04	16047 X	16038	-0-	-9	-0-	765	1	13982	3	Y	849	710	0			1211
						357	4	934	9							
05	15097 X	15759	-0-	662	-0-	735	1	13774	3	Y	822	718	0			1315
						346	4	904	9							
06	14610 X	13893	-0-	-717	-0-	665	1	12177	3	Y	666	703	0			1282
						318	4	733	9							
07	15097 X	13634	-0-	-1463	-0-	247	1	12491	3	Y	673	1333	0			619
						156	4	740	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174224	X	27374	-0-	-146850	-0-	1382	1	24103	3	Y	1134	882	0	25	1	1728
							642	4	1247	9							
03	34386	X	34386	-0-	-0-	-0-	1867	1	30084	3	Y	1477	1909	0	26	1	1270
							810	4	1625	9							
04	33990	X	30619	-0-	-3371	-0-	1702	1	26827	3	Y	1271	901	0	49	1	1591
							692	4	1398	9							
05	35123	X	30139	-0-	-4984	-0-	1898	1	26224	3	Y	1188	1687	0			1092
							710	4	1307	9							
06	33690	X	28321	-0-	-5369	-0-	1765	1	24637	3	Y	1149	897	0	45	1	1318
							655	4	1264	9							
07	30318	X	28469	-0-	-1849	-0-	1851	1	24690	3	Y	1129	885	0			1566
							686	4	1242	9							

COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147231	X	22578	-0-	-124653	-0-	1146	1	19978	3	Y	838	637	0	18	1	1267
							532	4	922	9							
03	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	1561	1	25156	3	Y	1001	1388	0	19	1	861
							677	4	1101	9							
04	28830	X	25329	-0-	-3501	-0-	1419	1	22361	3	Y	884	610	0	33	1	1102
							577	4	972	9							
05	29791	X	24937	-0-	-4854	-0-	1580	1	21824	3	Y	856	1171	0			787
							591	4	942	9							
06	28230	X	21532	-0-	-6698	-0-	1353	1	18882	3	Y	723	629	0	31	1	841
							502	4	795	9							
07	24986	X	24102	-0-	-884	-0-	1583	1	21111	3	Y	746	551	0			1017
							587	4	821	9							

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165828	X	25090	-0-	-140738	-0-	1275	1	22238	3	Y	895	717	0	20	1	1377
							592	4	985	9							
03	32829	X	32829	-0-	-0-	-0-	1798	1	28967	3	Y	1167	1519	0	20	1	1005
							780	4	1284	9							
04	32640	X	28506	-0-	-4134	-0-	1594	1	25118	3	Y	1042	712	0	39	1	1296
							648	4	1146	9							
05	33728	X	27887	-0-	-5841	-0-	1761	1	24335	3	Y	1029	1380	0			945
							659	4	1132	9							
06	32160	X	23518	-0-	-8642	-0-	1472	1	20553	3	Y	861	751	0	38	1	1002
							546	4	947	9							
07	27776	X	27239	-0-	-537	-0-	1790	1	23872	3	Y	830	671	0			1162
							664	4	913	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	149025	X	21391	-0-	-127634	-0-	1108	1	19527	3	Y	218	244	0			305
							516	4	240	9							
03	29254	X	29254	-0-	-0-	-0-	1394	1	26892	3	Y	231	242	0			294
							714	4	254	9							
04	29580	X	25370	-0-	-4210	-0-	1272	1	23241	3	Y	240	195	0			339
							593	4	264	9							
05	30566	X	25329	-0-	-5237	-0-	1237	1	23196	3	Y	285	201	0			423
							582	4	314	9							
06	29190	X	22990	-0-	-6200	-0-	1148	1	21032	3	Y	237	222	0			431
							549	4	261	9							
*07	23901	X	23901	-0-	-0-	-0-	453	1	22908	3	Y	232	454	0			214
							285	4	255	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140614	X	21206	-0-	-119408	-0-	1100	1	19385	3	Y	190	196	0			260
							512	4	209	9							
03	27310	X	27310	-0-	-0-	-0-	1301	1	25098	3	Y	223	206	0			277
							666	4	245	9							
04	27420	X	22593	-0-	-4827	-0-	1133	1	20701	3	Y	209	183	0			303
							529	4	230	9							
05	28334	X	22456	-0-	-5878	-0-	1097	1	20573	3	Y	245	180	0			368
							516	4	270	9							
06	27330	X	20322	-0-	-7008	-0-	1015	1	18590	3	Y	211	194	0			381
							485	4	232	9							
07	23467	X	21544	-0-	-1923	-0-	408	1	20664	3	Y	195	398	0			179
							257	4	215	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	199166	X	17303	-0-	-181863	-0-	894	1	15756	3	Y	215	375	0			348
							416	4	237	9							
03	38980	X	38980	-0-	-0-	-0-	1855	1	35797	3	Y	344	276	0			416
							950	4	378	9							
04	41880	X	37009	-0-	-4871	-0-	1854	1	33863	3	Y	388	276	0			528
							865	4	427	9							
05	43276	X	35561	-0-	-7715	-0-	1737	1	32568	3	Y	399	313	0			614
							817	4	439	9							
06	40860	X	32095	-0-	-8765	-0-	1602	1	29345	3	Y	347	324	0			631
							766	4	382	9							
*07	31241	X	31241	-0-	-0-	-0-	591	1	29895	3	Y	348	661	0			320
							372	4	383	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	194039	X	28269	-0-	-165770	-0-	1461	1	25735	3	Y	357	387	0			496
							680	4	393	9							
03	35637	X	35637	-0-	-0-	-0-	1689	1	32595	3	Y	444	394	0			546
							865	4	488	9							
04	37920	X	30418	-0-	-7502	-0-	1520	1	27769	3	Y	382	362	0			566
							709	4	420	9							
05	39184	X	30915	-0-	-8269	-0-	1508	1	28277	3	Y	382	335	0			613
							710	4	420	9							
06	37050	X	28154	-0-	-8896	-0-	1404	1	25712	3	Y	334	328	0			621
							671	4	367	9							
07	31310	X	27442	-0-	-3868	-0-	519	1	26245	3	Y	319	646	0			293
							327	4	351	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261729	X	35925	-0-	-225804	-0-	1854	1	32659	3	Y	500	499	0			679
							862	4	550	9							
03	45470	X	45470	-0-	-0-	-0-	2153	1	41544	3	Y	610	539	0			750
							1102	4	671	9							
04	52230	X	40652	-0-	-11578	-0-	2030	1	37091	3	Y	531	497	0			784
							947	4	584	9							
05	53971	X	42418	-0-	-11553	-0-	2067	1	38762	3	Y	560	465	0			879
							973	4	616	9							
06	50910	X	38643	-0-	-12267	-0-	1925	1	35252	3	Y	496	468	0			906
							920	4	546	9							
07	39773	X	37866	-0-	-1907	-0-	714	1	36156	3	Y	496	946	0			456
							450	4	546	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137900 X	73401	-0-	-64499	-0-	3748	1	65362	3	Y	2319	1920	0	54	1	3610
						1740	4	2551	9							
03	139872 X	95212	-0-	-44660	-0-	5233	1	84318	3	Y	3083	3987	0	54	1	2652
						2270	4	3391	9							
04	DLQ G-10	84677	-0-	84677	84700	4763	1	75070	3	Y	2643	1881	0	103	1	3311
						1937	4	2907	9							
05	DLQ G-10	60903	-0-	60903	84700	3875	1	53543	3	Y	1850	3461	0			1700
						1450	4	2035	9							
06	DLQ G-10	76475	-0-	76475	161175	4836	1	67511	3	Y	2122	1396	0	70	1	2384
						1794	4	2334	9							
07	DLQ G-10	70188	-0-	70188	231363	4618	1	61590	3	Y	2062	1733	0			2918
						1712	4	2268	9							

COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796

02	130116 X	65586	-0-	-64530	-0-	3334	1	58141	3	Y	2330	1977	0	55	1	3660
						1548	4	2563	9							
03	129425 X	94421	-0-	-35004	-0-	5178	1	83422	3	Y	3250	4059	0	55	1	2796
						2246	4	3575	9							
04	DLQ G-10	82051	-0-	82051	82051	4607	1	72604	3	Y	2696	1982	0	109	1	3401
						1874	4	2966	9							
05	DLQ G-10	58441	-0-	58441	140492	3711	1	51276	3	Y	1877	3553	0			1725
						1389	4	2065	9							
06	DLQ G-10	74104	-0-	74104	214596	4683	1	65372	3	Y	2102	1425	0	71	1	2370
						1737	4	2312	9							
07	DLQ G-10	69344	-0-	69344	283940	4569	1	60925	3	Y	1960	1711	0			2806
						1694	4	2156	9							

COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998

02	121660 X	50126	-0-	-71534	-0-	2570	1	44825	3	Y	1398	1347	0	38	1	2304
						1193	4	1538	9							
03	119102 X	55873	-0-	-63229	-0-	3073	1	49516	3	Y	1774	2518	0	34	1	1526
						1333	4	1951	9							
04	DLQ G-10	72138	-0-	72138	72119	4071	1	64159	3	Y	2047	1082	0	59	1	2432
						1656	4	2252	9							
05	DLQ G-10	50721	-0-	50721	72119	3245	1	44830	3	Y	1302	2537	0			1197
						1214	4	1432	9							
06	DLQ G-10	62320	-0-	62320	134439	3961	1	55294	3	Y	1451	1006	0	50	1	1640
						1469	4	1596	9							
07	DLQ G-10	58415	-0-	58415	192854	3872	1	51641	3	Y	1334	1166	0			1910
						1435	4	1467	9							

RIO GRANDE E&P, LLC 712657
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

02	125524 X	102072	-0-	-23452	-0-	41	1	102031	3	N	-0-	-0-
03	138973 X	106985	-0-	-31988	-0-	59	1	106926	3	N	-0-	-0-
04	134490 X	97449	-0-	-37041	-0-	55	1	97394	3	N	-0-	-0-
05	128774 X	94833	-0-	-33941	-0-	54	1	94779	3	N	-0-	-0-
06	116040 X	87073	-0-	-28967	-0-	73	1	87000	3	N	-0-	-0-
07	112995 X	84725	-0-	-28270	-0-	38	1	84687	3	N	-0-	-0-

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

02	357756 X	321212	-0-	-36544	-0-	130	1	321082	3	N	-0-	-0-
03	396087 X	330928	-0-	-65159	-0-	182	1	330746	3	N	-0-	-0-
04	383310 X	295360	-0-	-87950	-0-	167	1	295193	3	N	-0-	-0-
05	396087 X	282445	-0-	-113642	-0-	160	1	282285	3	N	-0-	-0-
06	369750 X	254522	-0-	-115228	-0-	215	1	254307	3	N	-0-	-0-
07	355632 X	245039	-0-	-110593	-0-	112	1	244927	3	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
RIO GRANDE E&P, LLC //CONT.// 712657
NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11132 - 18779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	370608	X	298374	-0-	-72234	-0-	121	1	298253	3	N	-0-					-0-
03	410316	X	305166	-0-	-105150	-0-	168	1	304998	3	N	-0-					-0-
04	385590	X	272987	-0-	-112603	-0-	154	1	272833	3	N	-0-					-0-
05	398443	X	261460	-0-	-136983	-0-	148	1	261312	3	N	-0-					-0-
06	347580	X	235978	-0-	-111602	-0-	199	1	235779	3	N	-0-					-0-
07	330336	X	227115	-0-	-103221	-0-	103	1	227012	3	N	-0-					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	623	3	81	4	N	-0-					-0-
03	1085	N	950	-0-	-135	-0-	476	3	125	4	N	317	317	1			-0-
							349	9									
04	780	N	615	-0-	-165	-0-	607	3	8	4	N	-0-					-0-
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	930	N	574	-0-	-356	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	569	3	403	9	N	366	366	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	491	1	1618	3	Y	322	300	1			163
							12	4	354	9							
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	543	1	2844	3	Y	443	405	1			201
							9	4	487	9							
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	526	1	1863	3	Y	295	319	1			177
							14	4	325	9							
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	446	1	74	3	Y	219	172	1			224
							1	4	241	9							
06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	424	1	574	3	Y	204	208	1			220
							13	4	224	9							
*07	940	X	940	-0-	-0-	-0-	543	1	54	3	Y	311	335	1			196
							1	4	342	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	491	1	2823	3	Y	411	362	1			196
							21	4	452	9							
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	543	1	2340	3	Y	597	530	1			263
							657	9									
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	526	1	2112	3	Y	361	401	1			223
							397	9									
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	446	1	1666	3	Y	234	199	1			258
							22	4	257	9							
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	424	1	2098	3	Y	290	266	1			282
							48	4	319	9							
*07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	543	1	1982	3	Y	341	393	1			230
							12	4	375	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	491	1	1202	3	Y	183	171	1			92
							9	4	201	9							
03	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	543	1	1500	3	Y	298	261	1			129
							9	4	328	9							
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	526	1	1437	3	Y	221	225	1			125
							20	4	243	9							
05	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	446	1	1153	3	Y	218	149	1			194
							15	4	240	9							
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	424	1	1417	3	Y	233	207	1			220
							32	4	256	9							
*07	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	543	1	1252	3	Y	205	268	1			157
							8	4	226	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	476	1	1003	3	Y	151	141	1			77
							7	4	166	9							
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	527	1	1729	3	Y	245	215	1			107
							9	4	270	9							
04	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	500	1	1453	3	Y	158	170	1			95
							22	4	174	9							
05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	433	1	993	3	Y	105	87	1			113
							13	4	116	9							
06	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	411	1	977	3	Y	101	104	1			110
							22	4	111	9							
*07	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	527	1	1653	3	Y	231	215	1			126
							10	4	254	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	491	1	623	3	Y	125	122	1			66
							5	4	138	9							
03	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	543	1	797	3	Y	214	187	1			93
							9	4	235	9							
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	526	1	477	3	Y	142	151	1			84
							156	9									
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	445	1	357	3	Y	109	84	1			109
							5	4	120	9							
06	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	424	1	834	3	Y	126	114	1			121
							19	4	139	9							
*07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	543	1	945	3	Y	302	267	1			156
							6	4	332	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	491	1	2265	3	Y	236	217	1			118
							17	4	260	9							
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	543	1	3205	3	Y	275	263	1			130
							303	9									
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	526	1	3328	3	Y	200	212	1			118
							220	9									
05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	446	1	2848	3	Y	119	103	1			134
							38	4	131	9							
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	424	1	3235	3	Y	111	119	1			126
							74	4	122	9							
*07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	543	1	4433	3	Y	2	81	1			47
							27	4	2	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	491	1	2865	3	Y	497	452	1			245
							21	4	547	9							
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	543	1	4246	3	Y	669	611	1			303
							736	9									
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	526	1	4061	3	Y	486	507	1			282
							535	9									
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	446	1	3714	3	Y	408	300	1			390
							49	4	449	9							
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	426	1	4159	3	Y	451	408	1			433
							94	4	496	9							
*07	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	543	1	5149	3	Y	685	705	1			413
							32	4	754	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2212	-0-	-840	-0-	491	1	1539	3	Y	155	154	1			84
							11	4	171	9							
03	3534	X	3523	-0-	-11	-0-	543	1	2734	3	Y	215	200	1			99
							9	4	237	9							
04	3690	X	3260	-0-	-430	-0-	526	1	2547	3	Y	153	162	1			90
							19	4	168	9							
05	3813	X	2704	-0-	-1109	-0-	446	1	2098	3	Y	120	91	1			119
							28	4	132	9							
06	3690	X	1118	-0-	-2572	-0-	424	1	627	3	Y	47	81	1			85
							15	4	52	9							
07	3534	X	620	-0-	-2914	-0-	468	1	142	3	Y	8	59	1			34
							1	4	9	9							

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2710	-0-	-818	-0-	476	1	1990	3	Y	208	201	1			109
							15	4	229	9							
03	3875	X	3447	-0-	-428	-0-	527	1	2597	3	Y	285	264	1			130
							9	4	314	9							
04	3870	X	3200	-0-	-670	-0-	510	1	2409	3	Y	245	241	1			134
							11	4	270	9							
05	3999	X	2389	-0-	-1610	-0-	433	1	1710	3	Y	204	147	1			191
							22	4	224	9							
06	3870	X	1497	-0-	-2373	-0-	411	1	915	3	Y	136	159	1			168
							21	4	150	9							
07	3441	X	1516	-0-	-1925	-0-	527	1	526	3	Y	418	370	1			216
							3	4	460	9							

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	2151	-0-	-1769	-0-	491	1	1423	3	Y	206	210	1			114
							10	4	227	9							
03	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	543	1	2857	3	Y	406	348	1			172
							5	4	447	9							
04	3960	X	3824	-0-	-136	-0-	526	1	2927	3	Y	327	321	1			178
							11	4	360	9							
05	4092	X	3244	-0-	-848	-0-	446	1	2461	3	Y	276	197	1			257
							33	4	304	9							
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	424	1	2799	3	Y	979	600	1			636
							63	4	1077	9							
*07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	543	1	3851	3	Y	472	699	1			409
							24	4	519	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	491	1	3458	3	Y	266	250	1			136
							25	4	293	9							
03	4867	X	3654	-0-	-1213	-0-	543	1	2841	3	Y	238	250	1			124
							8	4	262	9							
04	4710	X	3536	-0-	-1174	-0-	526	1	2785	3	Y	189	201	1			112
							17	4	208	9							
05	4867	X	3336	-0-	-1531	-0-	446	1	2651	3	Y	185	129	1			168
							35	4	204	9							
06	4560	X	4035	-0-	-525	-0-	424	1	3273	3	Y	240	198	1			210
							74	4	264	9							
07	4712	X	3704	-0-	-1008	-0-	504	1	2828	3	Y	323	336	1			197
							17	4	355	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	491	1	7667	3	Y	227	177	1			95
							250	9									
03	2976	X	2727	-0-	-249	-0-	543	1	1844	3	Y	301	265	1			131
							9	4	331	9							
04	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	526	1	1980	3	Y	263	253	1			141
							23	4	289	9							
05	3534	X	2073	-0-	-1461	-0-	446	1	1416	3	Y	192	145	1			188
							211	9									
06	3420	X	1331	-0-	-2089	-0-	424	1	757	3	Y	136	157	1			167
							150	9									
07	3534	X	1756	-0-	-1778	-0-	505	1	1087	3	Y	149	199	1			117
							164	9									

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

02	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	110	1	4901	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	137	1	6140	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	153	1	6104	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	146	1	5692	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	141	1	5342	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*07	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	147	1	4906	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	39	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	27	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	21	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	31	1	1770	2	N	-0-					-0-
06	387	X	387	-0-	-0-	-0-	7	1	380	2	N	-0-					-0-
*07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	12	1	620	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

02	7196	X	2710	-0-	-4486	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	4190	-0-	-3777	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	4023	-0-	-3687	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4216	-0-	-1147	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3737	-0-	-313	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4114	-0-	-71	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	64	1			22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	472	349	1			145
04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-	145	1			-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	123	X	123	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	7	5	1			2
							8	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

02	1344	N	827	-0-	-517	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	845	-0-	-364	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	487	-0-	-323	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	576	-0-	-571	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

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-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	42	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	55	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	56	1	3250	2	N	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	55	1	3122	2	N	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	49	1	2749	2	N	-0-					-0-
*07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	57	1	3038	2	N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	119	1	5269	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
03	5983	X	5733	-0-	-250	-0-	125	1	5606	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	6090	X	5855	-0-	-235	-0-	143	1	5707	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	6293	X	5952	-0-	-341	-0-	149	1	5787	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	6090	X	5290	-0-	-800	-0-	135	1	5120	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
07	6045	X	4966	-0-	-1079	-0-	145	1	4821	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	66	1	4051	2	N	-0-					-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	77	1	4574	2	N	-0-					-0-
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	78	1	4491	2	N	-0-					-0-
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	80	1	4571	2	N	-0-					-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	75	1	4216	2	N	-0-					-0-
*07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	81	1	4313	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 #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

02	1512	N	938	-0-	-574	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	748	X	748	-0-	-0-	-0-	16	1	731	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	14	1	566	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	15	1	585	3	Y	11	7	1			4
							2	4	12	9							
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	14	1	529	3	Y	-0-	4	1			-0-
							3	4									
*07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	13	1	449	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

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-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	29	1	1768	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	29	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	10	1	587	2	N	-0-					-0-
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	20	1	1115	2	N	-0-					-0-
06	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1757	2	N	-0-					-0-
*07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	31	1	1651	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	798	X	798	-0-	-0-	-0-	17	1	774	3	Y	2	1	1			1
							5	4	2	9							
03	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	24	1	1057	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	18	1	682	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	18	1	693	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	20	1	681	3	Y	-0-					-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1330	-0-	-350	-0-	29	1	1294	3	N	-0-					-0-
							7	4									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	49	1	2208	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	49	1	1967	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	54	1	2085	3	N	-0-					-0-
							6	4									
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	55	1	2070	3	N	-0-					-0-
							14	4									
07	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	54	1	1818	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	11	1	695	2	N	-0-					-0-
03	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	22	1	1332	2	N	-0-					-0-
04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	24	1	1360	2	N	-0-					-0-
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	N	-0-					-0-
06	409	X	409	-0-	-0-	-0-	7	1	402	2	N	-0-					-0-
*07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	9	1	493	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					1
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	62	1	2761	3	Y	7	6	1			2
							15	4	8	9							
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	71	1	3171	3	Y	5	5	1			2
							1	4	6	9							
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	75	1	3011	3	Y	3	3	1			2
							3	4	3	9							
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	74	1	2877	3	Y	9	8	1			3
							8	4	10	9							
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	78	1	2978	3	Y	5	5	1			3
							21	4	6	9							
*07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	86	1	2856	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	10	1	459	3	Y	-0-	2	1			-0-
							3	4									
03	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	258	1	11551	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	131	1	5213	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	47	1	1838	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	139	1	5285	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	141	1	4709	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	19	1	834	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	27	1	1197	3	Y	-0-					-0-
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	44	1	1759	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	37	1	1437	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	32	1	1213	3	Y	66	22	1			44
							8	4	73	9							
*07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	24	1	800	3	Y	84	105	1			23
							92	9									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

02	9436	X	6787	-0-	-2649	-0-	108	1	6679	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8003	-0-	-987	-0-	132	1	7871	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7288	-0-	-392	-0-	124	1	7164	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7015	-0-	-487	-0-	121	1	6894	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7297	-0-	-443	-0-	128	1	7169	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	6532	-0-	-1466	-0-	120	1	6412	2	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8008	X	3649	-0-	-4359	-0-	168	1	3416	3	Y	8	8	1			-0-
							56	4	9	9							
03	8866	X	6243	-0-	-2623	-0-	325	1	5869	3	Y	11	11	1			-0-
							37	4	12	9							
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	366	1	6059	3	Y	7	7	1			-0-
							38	4	8	9							
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	455	1	7048	3	Y	48	46	1			2
							36	4	53	9							
06	6030	X	3010	-0-	-3020	-0-	196	1	2784	3	Y	5	7	1			-0-
							24	4	6	9							
07	6696	X	1823	-0-	-4873	-0-	95	1	1701	3	Y	11	10	1			1
							15	4	12	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

02	8708	X	6027	-0-	-2681	-0-	278	1	5655	3	Y	1	1	1			-0-
							93	4	1	9							
03	8742	X	7010	-0-	-1732	-0-	366	1	6602	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
04	8190	X	5900	-0-	-2290	-0-	331	1	5476	3	Y	54	52	1			2
							34	4	59	9							
05	7781	X	6771	-0-	-1010	-0-	408	1	6327	3	Y	3	5	1			-0-
							33	4	3	9							
06	7200	X	6747	-0-	-453	-0-	440	1	6253	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
07	7006	X	4604	-0-	-2402	-0-	241	1	4313	3	Y	11	10	1			1
							38	4	12	9							

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

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-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	134	1	8279	2	N	-0-					-0-
03	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	143	1	8518	2	N	-0-					-0-
04	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	155	1	8937	2	N	-0-					-0-
05	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	158	1	8985	2	N	-0-					-0-
06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	155	1	8689	2	N	-0-					-0-
*07	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	160	1	8559	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	34	-0-	-741	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092 X	767	-0-	-325	-0-	155	1	610	3	Y	-0-	38	1			-0-
						2	4									
03	1550 X	1154	-0-	-396	-0-	513	1	637	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	1680 X	1587	-0-	-93	-0-	448	1	1133	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	802	1	1617	3	Y	12					12
						10	4	13	9							
06	1680 X	727	-0-	-953	-0-	326	1	397	3	Y	-0-	4	1			8
						4	4									
07	1643 X	778	-0-	-865	-0-	341	1	418	3	Y	13					21
						5	4	14	9							

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

02	2240 N	1921	-0-	-319	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
03	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
05	2139 N	1660	-0-	-479	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
06	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
*07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

02	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	1453	1	5701	3	Y	-0-	4	1			-0-
						18	4									
03	6665 X	4712	-0-	-1953	-0-	2093	1	2603	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
04	5610 X	4226	-0-	-1384	-0-	1194	1	3017	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
05	7316 X	1965	-0-	-5351	-0-	648	1	1306	3	Y	3					3
						8	4	3	9							
06	7080 X	1102	-0-	-5978	-0-	495	1	601	3	Y	-0-	1	1			2
						6	4									
07	7316 X	345	-0-	-6971	-0-	154	1	189	3	Y	-0-					2
						2	4									

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

02	4620 X	994	-0-	-3626	-0-	40	1	807	3	Y	122	123	1			6
						13	4	134	9							
03	5115 X	3563	-0-	-1552	-0-	170	1	3059	3	Y	286	283	1			9
						19	4	315	9							
04	14414 X	14414	-0-	-0-	-0-	799	1	13215	3	Y	289	290	1			8
						82	4	318	9							
05	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	256	1	3965	3	Y	167	167	1			8
						20	4	184	9							
06	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	209	1	2972	3	Y	312	294	1			26
						26	4	343	9							
07	5890 X	3501	-0-	-2389	-0-	166	1	2965	3	Y	313	316	1			23
						26	4	344	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3137	-0-	-811	-0-	134	1	2711	3	Y	225	227	1			11
							44	4	248	9							
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	195	1	3512	3	Y	330	331	1			10
							22	4	363	9							
04	3660	X	3393	-0-	-267	-0-	172	1	2855	3	Y	316	317	1			9
							18	4	348	9							
05	3782	X	2067	-0-	-1715	-0-	110	1	1697	3	Y	229	228	1			10
							8	4	252	9							
06	3960	X	1445	-0-	-2515	-0-	75	1	1071	3	Y	263	251	1			22
							10	4	289	9							
07	4092	X	1905	-0-	-2187	-0-	82	1	1451	3	Y	327	325	1			24
							12	4	360	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	100	1	6175	2	N	-0-					-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	112	1	6691	2	N	-0-					-0-
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	112	1	6473	2	N	-0-					-0-
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	103	1	5879	2	N	-0-					-0-
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	109	1	6102	2	N	-0-					-0-
*07	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	120	1	6407	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

02	6328	X	3203	-0-	-3125	-0-	141	1	2866	3	Y	135	129	1			6
							47	4	149	9							
03	6975	X	4662	-0-	-2313	-0-	243	1	4391	3	Y	-0-	6	1			-0-
							28	4									
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	144	1	2388	3	Y	21	20	1			1
							15	4	23	9							
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	297	1	4596	3	Y	147	141	1			7
							23	4	162	9							
06	4500	X	80	-0-	-4420	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	7	1			-0-
							1	4									
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

02	4788	X	1636	-0-	-3152	-0-	76	1	1535	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
03	5301	X	1897	-0-	-3404	-0-	99	1	1787	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	437	1	7226	3	Y	497	483	1			14
							45	4	547	9							
05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	282	1	4356	3	Y	268	270	1			12
							22	4	295	9							
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	371	1	5279	3	Y	342	325	1			29
							46	4	376	9							
07	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	249	1	4462	3	Y	256	266	1			19
							39	4	282	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	1680	-0-	-2660	-0-	73	1	1484	3	Y	90	93	1			4
							24	4	99	9							
03	3720	X	2174	-0-	-1546	-0-	106	1	1917	3	Y	126	126	1			4
							12	4	139	9							
04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	299	1	4945	3	Y	582	569	1			17
							31	4	640	9							
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	244	1	3774	3	Y	394	393	1			18
							19	4	433	9							
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	342	1	4859	3	Y	421	404	1			35
							42	4	463	9							
07	5301	X	4251	-0-	-1050	-0-	209	1	3734	3	Y	251	268	1			18
							32	4	276	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

02	5908	X	1421	-0-	-4487	-0-	62	1	1259	3	Y	72	71	1			3
							21	4	79	9							
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	354	1	6387	3	Y	315	308	1			10
							40	4	347	9							
04	4380	X	2712	-0-	-1668	-0-	149	1	2464	3	Y	76	84	1			2
							15	4	84	9							
05	4526	X	4280	-0-	-246	-0-	246	1	3810	3	Y	185	179	1			8
							20	4	204	9							
06	6570	X	5310	-0-	-1260	-0-	330	1	4700	3	Y	217	207	1			18
							41	4	239	9							
07	6789	X	4057	-0-	-2732	-0-	204	1	3659	3	Y	147	154	1			11
							32	4	162	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

02	6916	X	5821	-0-	-1095	-0-	126	1	5612	3	Y	48	35	1			17
							30	4	53	9							
03	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	188	1	8401	3	Y	108	90	1			35
							3	4	119	9							
04	6810	X	6022	-0-	-788	-0-	145	1	5800	3	Y	65	74	1			26
							5	4	72	9							
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	178	1	6939	3	Y	17	38	1			5
							20	4	19	9							
06	8430	X	6237	-0-	-2193	-0-	160	1	6026	3	Y	10	9	1			6
							40	4	11	9							
07	8711	X	6396	-0-	-2315	-0-	186	1	6198	3	Y	11	12	1			5
							12	9									

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

02	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	200	1	12356	2	N	-0-					-0-
03	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	244	1	14585	2	N	-0-					-0-
04	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	231	1	13343	2	N	-0-					-0-
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	239	1	13576	2	N	-0-					-0-
06	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	232	1	12992	2	N	-0-					-0-
*07	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	245	1	13093	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

02	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	146	1	9007	2	N	-0-					-0-
03	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	190	1	11346	2	N	-0-					-0-
04	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	238	1	13739	2	N	-0-					-0-
05	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	244	1	13889	2	N	-0-					-0-
06	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	289	1	16219	2	N	-0-					-0-
*07	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	288	1	15445	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	735	-0-	-3521	-0-	14	1	599	3	Y	108	101	1			38
							3	4	119	9							
03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	168	1	7534	3	Y	143	135	1			46
							3	4	157	9							
04	4260	X	2141	-0-	-2119	-0-	49	1	1969	3	Y	110	113	1			43
							2	4	121	9							
05	4247	X	2729	-0-	-1518	-0-	63	1	2432	3	Y	207	187	1			63
							6	4	228	9							
06	7620	X	4638	-0-	-2982	-0-	114	1	4306	3	Y	172	123	1			112
							29	4	189	9							
07	7874	X	7818	-0-	-56	-0-	218	1	7290	3	Y	281	267	1			126
							1	4	309	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

02	10052	X	3743	-0-	-6309	-0-	80	1	3566	3	Y	71	50	1			25
							19	4	78	9							
03	10075	X	9124	-0-	-951	-0-	195	1	8728	3	Y	180	147	1			58
							3	4	198	9							
04	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	258	1	10292	3	Y	206	183	1			81
							9	4	227	9							
05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	262	1	10168	3	Y	93	146	1			28
							28	4	102	9							
06	9300	X	6181	-0-	-3119	-0-	155	1	5890	3	Y	87	59	1			56
							40	4	96	9							
07	11160	X	5271	-0-	-5889	-0-	152	1	5047	3	Y	65	92	1			29
							72	9									

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

02	34960	X	34960	-0-	-0-	-0-	557	1	34403	2	N	-0-					-0-
03	39943	X	39943	-0-	-0-	-0-	658	1	39285	2	N	-0-					-0-
04	38368	X	38368	-0-	-0-	-0-	652	1	37716	2	N	-0-					-0-
05	38918	X	38918	-0-	-0-	-0-	672	1	38246	2	N	-0-					-0-
06	36030	X	36030	-0-	-0-	-0-	632	1	35398	2	N	-0-					-0-
*07	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	687	1	36798	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

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-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

02	47996	X	47996	-0-	-0-	-0-	765	1	47231	2	N	-0-					-0-
03	55652	X	55652	-0-	-0-	-0-	916	1	54736	2	N	-0-					-0-
04	53342	X	53342	-0-	-0-	-0-	907	1	52435	2	N	-0-					-0-
05	50468	X	50468	-0-	-0-	-0-	872	1	49596	2	N	-0-					-0-
06	52784	X	52784	-0-	-0-	-0-	925	1	51859	2	N	-0-					-0-
*07	52811	X	52811	-0-	-0-	-0-	968	1	51843	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	867	-0-	867	867	14	1	853	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	86	-0-	86	953	1	1	85	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	953					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	953					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2	-0-	2	955	2	2			N	-0-					-0-
*07	962 X	7	-0-	-955	-0-	7	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

02	23957 X	23957	-0-	-0-	-0-	382	1	23575	2	N	-0-					-0-
03	24068 X	24068	-0-	-0-	-0-	396	1	23672	2	N	-0-					-0-
04	22000 X	22000	-0-	-0-	-0-	374	1	21626	2	N	-0-					-0-
05	20368 X	20368	-0-	-0-	-0-	352	1	20016	2	N	-0-					-0-
06	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	374	1	20975	2	N	-0-					-0-
*07	20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	370	1	19792	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

02	7280 X	4274	-0-	-3006	-0-	192	1	3896	3	Y	111	118	1			5
						64	4	122	9							
03	8060 X	73	-0-	-7987	-0-	4	1	69	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	7800 X	5590	-0-	-2210	-0-	316	1	5216	3	Y	24	23	1			1
						32	4	26	9							
05	8060 X	6360	-0-	-1700	-0-	375	1	5810	3	Y	132	127	1			6
						30	4	145	9							
06	7800 X	665	-0-	-7135	-0-	43	1	616	3	Y	-0-	6	1			-0-
						6	4									
07	5766 X	33	-0-	-5733	-0-	2	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

02	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	32	1	2001	2	N	-0-					-0-
03	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	29	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	29	1	1705	2	N	-0-					-0-
05	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	28	1	1608	2	N	-0-					-0-
06	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	42	1	2330	2	N	-0-					-0-
*07	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

02	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	151	1	6713	3	Y	-0-					-0-
						36	4									
03	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	205	1	9170	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	52	1	2085	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	171	1	6635	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
06	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	293	1	11106	3	Y	-0-					-0-
						75	4									
*07	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	294	1	9805	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	78	1	4789	2	N	-0-			-0-
03	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	74	1	4436	2	N	-0-			-0-
04	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	94	1	5423	2	N	-0-			-0-
05	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	103	1	5836	2	N	-0-			-0-
06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	101	1	5657	2	N	-0-			-0-
*07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	100	1	5352	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

02	31896 X	31896	-0-	-0-	-0-	508	1	31388	2	N	-0-			-0-
03	36331 X	36331	-0-	-0-	-0-	598	1	35733	2	N	-0-			-0-
04	34865 X	34865	-0-	-0-	-0-	593	1	34272	2	N	-0-			-0-
05	35584 X	35584	-0-	-0-	-0-	615	1	34969	2	N	-0-			-0-
06	34085 X	34085	-0-	-0-	-0-	598	1	33487	2	N	-0-			-0-
*07	34747 X	34747	-0-	-0-	-0-	637	1	34110	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

02	39407 X	39407	-0-	-0-	-0-	628	1	38779	2	N	-0-			-0-
03	46126 X	46126	-0-	-0-	-0-	760	1	45366	2	N	-0-			-0-
04	44010 X	44010	-0-	-0-	-0-	748	1	43262	2	N	-0-			-0-
05	44722 X	44722	-0-	-0-	-0-	773	1	43949	2	N	-0-			-0-
06	42755 X	42755	-0-	-0-	-0-	750	1	42005	2	N	-0-			-0-
*07	43618 X	43618	-0-	-0-	-0-	800	1	42818	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

02	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	270	1	16641	2	N	-0-			-0-
03	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	330	1	19705	2	N	-0-			-0-
04	19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	332	1	19193	2	N	-0-			-0-
05	21281 X	21281	-0-	-0-	-0-	368	1	20913	2	N	-0-			-0-
06	19980 X	19980	-0-	-0-	-0-	350	1	19630	2	N	-0-			-0-
*07	20852 X	20852	-0-	-0-	-0-	382	1	20470	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

02	20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	319	1	19713	2	N	-0-			-0-
03	21107 X	21107	-0-	-0-	-0-	348	1	20759	2	N	-0-			-0-
04	18274 X	18274	-0-	-0-	-0-	311	1	17963	2	N	-0-			-0-
05	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	183	1	10409	2	N	-0-			-0-
06	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	247	1	13864	2	N	-0-			-0-
*07	15609 X	15609	-0-	-0-	-0-	286	1	15323	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

02	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	283	1	17484	2	N	-0-			-0-
03	18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	311	1	18597	2	N	-0-			-0-
04	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	299	1	17299	2	N	-0-			-0-
05	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	249	1	14146	2	N	-0-			-0-
06	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	247	1	13867	2	N	-0-			-0-
*07	14826 X	14826	-0-	-0-	-0-	272	1	14554	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	201	1	8902	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
03	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	260	1	11678	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	250	1	9985	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	316	1	12261	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	248	1	9402	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
*07	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	239	1	7972	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

02	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	121	1	7456	2	N	-0-					-0-
03	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	203	1	12118	2	N	-0-					-0-
04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	136	1	7890	2	N	-0-					-0-
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	86	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	72	1	4055	2	N	-0-					-0-
*07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	133	1	7098	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

02	41463	X	41463	-0-	-0-	-0-	661	1	40802	2	N	-0-					-0-
03	47410	X	47410	-0-	-0-	-0-	781	1	46629	2	N	-0-					-0-
04	45796	X	45796	-0-	-0-	-0-	779	1	45017	2	N	-0-					-0-
05	47083	X	47083	-0-	-0-	-0-	813	1	46270	2	N	-0-					-0-
06	45211	X	45211	-0-	-0-	-0-	793	1	44418	2	N	-0-					-0-
*07	46219	X	46219	-0-	-0-	-0-	847	1	45372	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

02	48692	X	44004	-0-	-4688	-0-	701	1	43303	2	N	-0-					-0-
03	53103	X	48784	-0-	-4319	-0-	803	1	47981	2	N	-0-					-0-
04	46884	X	46884	-0-	-0-	-0-	797	1	46087	2	N	-0-					-0-
05	44793	X	44793	-0-	-0-	-0-	774	1	44019	2	N	-0-					-0-
06	36747	X	36747	-0-	-0-	-0-	644	1	36103	2	N	-0-					-0-
*07	34520	X	34520	-0-	-0-	-0-	633	1	33887	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

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	88	X	88	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	296	1	13146	3	Y	27	32	1			7
							70	4	30	9							
03	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	401	1	17957	3	Y	38	33	1			12
							6	4	42	9							
04	16659	X	16659	-0-	-0-	-0-	405	1	16175	3	Y	58	38	1			32
							15	4	64	9							
05	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	382	1	14862	3	Y	66	75	1			23
							42	4	73	9							
06	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	402	1	15241	3	Y	45	38	1			30
							103	4	50	9							
*07	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	295	1	9852	3	Y	35	55	1			10
							1	4	39	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

02	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	270	1	16693	2	N	-0-					-0-
03	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	292	1	17416	2	N	-0-					-0-
04	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	290	1	16778	2	N	-0-					-0-
05	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	311	1	17713	2	N	-0-					-0-
06	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	297	1	16651	2	N	-0-					-0-
*07	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	311	1	16640	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

02	30281	X	30281	-0-	-0-	-0-	483	1	29798	2	N	-0-					-0-
03	26321	X	26321	-0-	-0-	-0-	433	1	25888	2	N	-0-					-0-
04	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	362	1	20956	2	N	-0-					-0-
05	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	325	1	18474	2	N	-0-					-0-
06	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	285	1	15960	2	N	-0-					-0-
*07	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	278	1	14873	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

02	37345	X	37345	-0-	-0-	-0-	595	1	36750	2	N	-0-					-0-
03	39284	X	39284	-0-	-0-	-0-	647	1	38637	2	N	-0-					-0-
04	37130	X	37130	-0-	-0-	-0-	631	1	36499	2	N	-0-					-0-
05	37310	X	37310	-0-	-0-	-0-	645	1	36665	2	N	-0-					-0-
06	34677	X	34677	-0-	-0-	-0-	608	1	34069	2	N	-0-					-0-
*07	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	475	1	25460	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

02	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	170	1	10480	2	N	-0-					-0-
03	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	142	1	8486	2	N	-0-					-0-
04	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	111	1	6420	2	N	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	85	1	4847	2	N	-0-					-0-
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	64	1	3608	2	N	-0-					-0-
*07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	55	1	2967	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	30	1	1864	2	N	-0-					-0-
03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
*07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	202	1	12484	2	N	-0-			-0-
03	13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	216	1	12911	2	N	-0-			-0-
04	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	212	1	12264	2	N	-0-			-0-
05	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	222	1	12623	2	N	-0-			-0-
06	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	216	1	12106	2	N	-0-			-0-
*07	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	227	1	12132	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

02	18994 X	18994	-0-	-0-	-0-	303	1	18691	2	N	-0-			-0-
03	21007 X	21007	-0-	-0-	-0-	346	1	20661	2	N	-0-			-0-
04	20079 X	20079	-0-	-0-	-0-	341	1	19738	2	N	-0-			-0-
05	20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	355	1	20184	2	N	-0-			-0-
06	19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	346	1	19401	2	N	-0-			-0-
*07	19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	360	1	19268	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

02	25782 X	25782	-0-	-0-	-0-	411	1	25371	2	N	-0-			-0-
03	28505 X	28505	-0-	-0-	-0-	469	1	28036	2	N	-0-			-0-
04	27217 X	27217	-0-	-0-	-0-	463	1	26754	2	N	-0-			-0-
05	27623 X	27623	-0-	-0-	-0-	477	1	27146	2	N	-0-			-0-
06	26232 X	26232	-0-	-0-	-0-	460	1	25772	2	N	-0-			-0-
*07	26664 X	26664	-0-	-0-	-0-	489	1	26175	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

02	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	189	1	11654	2	N	-0-			-0-
03	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	170	1	10169	2	N	-0-			-0-
04	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	242	1	13973	2	N	-0-			-0-
05	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	194	1	11059	2	N	-0-			-0-
06	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	193	1	10824	2	N	-0-			-0-
*07	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	207	1	11098	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

02	14621 X	14621	-0-	-0-	-0-	233	1	14388	2	N	-0-			-0-
03	33265 X	33265	-0-	-0-	-0-	548	1	32717	2	N	-0-			-0-
04	27756 X	27756	-0-	-0-	-0-	472	1	27284	2	N	-0-			-0-
05	27680 X	27680	-0-	-0-	-0-	478	1	27202	2	N	-0-			-0-
06	25280 X	25280	-0-	-0-	-0-	443	1	24837	2	N	-0-			-0-
*07	20031 X	20031	-0-	-0-	-0-	367	1	19664	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

02	18189 X	18189	-0-	-0-	-0-	290	1	17899	2	N	-0-			-0-
03	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	318	1	18963	2	N	-0-			-0-
04	17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	299	1	17305	2	N	-0-			-0-
05	12619 X	12619	-0-	-0-	-0-	218	1	12401	2	N	-0-			-0-
06	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	122	1	6811	2	N	-0-			-0-
*07	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	117	1	6291	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

02	18605 X	18605	-0-	-0-	-0-	297	1	18308	2	N	-0-			-0-
03	23071 X	23071	-0-	-0-	-0-	380	1	22691	2	N	-0-			-0-
04	20676 X	20676	-0-	-0-	-0-	352	1	20324	2	N	-0-			-0-
05	22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	381	1	21680	2	N	-0-			-0-
06	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-	362	1	20288	2	N	-0-			-0-
*07	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	386	1	20663	2	N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	6	1	340	2	N	-0-					-0-
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	51	1	3019	2	N	-0-					-0-
04	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	125	1	7203	2	N	-0-					-0-
05	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	143	1	8155	2	N	-0-					-0-
06	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	117	1	6573	2	N	-0-					-0-
*07	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	143	1	7672	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

02	49032 X	49032	-0-	-0-	-0-	781	1	48251	2	N	-0-					-0-
03	48200 X	48200	-0-	-0-	-0-	794	1	47406	2	N	-0-					-0-
04	42898 X	42898	-0-	-0-	-0-	729	1	42169	2	N	-0-					-0-
05	43856 X	43856	-0-	-0-	-0-	758	1	43098	2	N	-0-					-0-
06	38614 X	38614	-0-	-0-	-0-	677	1	37937	2	N	-0-					-0-
*07	37527 X	37527	-0-	-0-	-0-	688	1	36839	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

02	36741 X	36741	-0-	-0-	-0-	586	1	36155	2	N	-0-					-0-
03	38880 X	38880	-0-	-0-	-0-	640	1	38240	2	N	-0-					-0-
04	36527 X	36527	-0-	-0-	-0-	621	1	35906	2	N	-0-					-0-
05	36356 X	36356	-0-	-0-	-0-	628	1	35728	2	N	-0-					-0-
06	33995 X	33995	-0-	-0-	-0-	596	1	33399	2	N	-0-					-0-
*07	33603 X	33603	-0-	-0-	-0-	616	1	32987	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

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-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

02	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	196	1	12083	2	N	-0-					-0-
03	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	213	1	12744	2	N	-0-					-0-
04	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	203	1	11757	2	N	-0-					-0-
05	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	204	1	11602	2	N	-0-					-0-
06	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	193	1	10832	2	N	-0-					-0-
*07	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	203	1	10862	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

02	DLQ G-10	11420	-0-	11420	77139	250	1	11107	3	Y	4	9	1			1
						59	4	4	9							
03	DLQ G-10	18278	-0-	18278	95417	398	1	17860	3	Y	12	9	1			4
						7	4	13	9							
04	111489 X	16072	-0-	-95417	-0-	392	1	15644	3	Y	20	13	1			11
						14	4	22	9							
05	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	409	1	15904	3	Y	19	23	1			7
						45	4	21	9							
06	17700 X	15147	-0-	-2553	-0-	386	1	14641	3	Y	19	13	1			13
						99	4	21	9							
07	18290 X	13952	-0-	-4338	-0-	405	1	13526	3	Y	18	26	1			5
						1	4	20	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2038	-0-	2038	19006	44	1	1954	3	Y	27	29	1			7
						10	4	30	9							
03	DLQ G-10	5691	-0-	5691	24697	123	1	5509	3	Y	52	43	1			16
						2	4	57	9							
04	28786 X	4089	-0-	-24697	-0-	99	1	3941	3	Y	42	35	1			23
						3	4	46	9							
05	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	102	1	3963	3	Y	25	39	1			9
						11	4	28	9							
06	5520 X	3831	-0-	-1689	-0-	97	1	3679	3	Y	27	18	1			18
						25	4	30	9							
07	5704 X	4571	-0-	-1133	-0-	133	1	4414	3	Y	22	34	1			6
						24	9									

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	861	-0-	861	5885	19	1	838	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	DLQ G-10	1320	-0-	1320	7205	29	1	1291	3	Y	-0-					-0-
04	8203 X	998	-0-	-7205	-0-	24	1	973	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	973 X	973	-0-	-0-	-0-	24	1	946	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	1290 X	895	-0-	-395	-0-	23	1	866	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
07	1333 X	969	-0-	-364	-0-	28	1	941	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	12314	-0-	12314	71793	271	1	11980	3	Y	-0-					-0-
						63	4									
03	DLQ G-10	14854	-0-	14854	86647	324	1	14524	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	100685 X	14038	-0-	-86647	-0-	343	1	13683	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
05	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	366	1	14219	3	Y	-0-					-0-
						40	4									
06	14400 X	13649	-0-	-751	-0-	348	1	13212	3	Y	-0-					-0-
						89	4									
*07	15294 X	15294	-0-	-0-	-0-	445	1	14848	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34593 X	34593	-0-	-0-	-0-	551	1	34042	2	N	-0-					-0-
03	41091 X	41091	-0-	-0-	-0-	677	1	40414	2	N	-0-					-0-
04	39228 X	39228	-0-	-0-	-0-	667	1	38561	2	N	-0-					-0-
05	39535 X	39535	-0-	-0-	-0-	683	1	38852	2	N	-0-					-0-
06	37359 X	37359	-0-	-0-	-0-	655	1	36704	2	N	-0-					-0-
*07	37683 X	37683	-0-	-0-	-0-	691	1	36992	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25700 X	25700	-0-	-0-	-0-	410	1	25290	2	N	-0-					-0-
03	30094 X	30094	-0-	-0-	-0-	496	1	29598	2	N	-0-					-0-
04	29377 X	29377	-0-	-0-	-0-	499	1	28878	2	N	-0-					-0-
05	30069 X	30069	-0-	-0-	-0-	519	1	29550	2	N	-0-					-0-
06	28926 X	28926	-0-	-0-	-0-	507	1	28419	2	N	-0-					-0-
*07	29742 X	29742	-0-	-0-	-0-	545	1	29197	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	253	1	15607	2	N	-0-					-0-
03	16439 X	16439	-0-	-0-	-0-	271	1	16168	2	N	-0-					-0-
04	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	263	1	15220	2	N	-0-					-0-
05	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	269	1	15283	2	N	-0-					-0-
06	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	259	1	14489	2	N	-0-					-0-
*07	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	262	1	14042	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

02	41671 X	41671	-0-	-0-	-0-	664	1	41007	2	N	-0-					-0-
03	47510 X	47510	-0-	-0-	-0-	782	1	46728	2	N	-0-					-0-
04	45692 X	45692	-0-	-0-	-0-	777	1	44915	2	N	-0-					-0-
05	46102 X	46102	-0-	-0-	-0-	796	1	45306	2	N	-0-					-0-
06	43649 X	43649	-0-	-0-	-0-	765	1	42884	2	N	-0-					-0-
*07	44169 X	44169	-0-	-0-	-0-	810	1	43359	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

02	27607 X	27607	-0-	-0-	-0-	440	1	27167	2	N	-0-					-0-
03	29174 X	29174	-0-	-0-	-0-	480	1	28694	2	N	-0-					-0-
04	28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	486	1	28128	2	N	-0-					-0-
05	21167 X	21167	-0-	-0-	-0-	366	1	20801	2	N	-0-					-0-
06	26255 X	26255	-0-	-0-	-0-	460	1	25795	2	N	-0-					-0-
*07	22839 X	22839	-0-	-0-	-0-	419	1	22420	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

02	29256 X	29256	-0-	-0-	-0-	466	1	28790	2	N	-0-					-0-
03	33092 X	33092	-0-	-0-	-0-	545	1	32547	2	N	-0-					-0-
04	30665 X	30665	-0-	-0-	-0-	521	1	30144	2	N	-0-					-0-
05	31275 X	31275	-0-	-0-	-0-	540	1	30735	2	N	-0-					-0-
06	29862 X	29862	-0-	-0-	-0-	524	1	29338	2	N	-0-					-0-
*07	31370 X	31370	-0-	-0-	-0-	575	1	30795	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

02	37126 X	37126	-0-	-0-	-0-	592	1	36534	2	N	-0-					-0-
03	46935 X	46935	-0-	-0-	-0-	773	1	46162	2	N	-0-					-0-
04	43173 X	43173	-0-	-0-	-0-	734	1	42439	2	N	-0-					-0-
05	45861 X	45861	-0-	-0-	-0-	792	1	45069	2	N	-0-					-0-
06	41563 X	41563	-0-	-0-	-0-	729	1	40834	2	N	-0-					-0-
*07	42931 X	42931	-0-	-0-	-0-	787	1	42144	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

02	19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	304	1	18750	2	N	-0-					-0-
03	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	342	1	20428	2	N	-0-					-0-
04	19825 X	19825	-0-	-0-	-0-	337	1	19488	2	N	-0-					-0-
05	19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	344	1	19572	2	N	-0-					-0-
06	18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	331	1	18555	2	N	-0-					-0-
*07	18658 X	18658	-0-	-0-	-0-	342	1	18316	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

02	29740 X	29740	-0-	-0-	-0-	474	1	29266	2	N	-0-					-0-
03	33658 X	33658	-0-	-0-	-0-	554	1	33104	2	N	-0-					-0-
04	32424 X	32424	-0-	-0-	-0-	551	1	31873	2	N	-0-					-0-
05	32233 X	32233	-0-	-0-	-0-	557	1	31676	2	N	-0-					-0-
06	31755 X	31755	-0-	-0-	-0-	557	1	31198	2	N	-0-					-0-
*07	32039 X	32039	-0-	-0-	-0-	587	1	31452	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	34563 X	34563	-0-	-0-	-0-	551	1	34012	2	N	-0-			-0-
03	40638 X	40638	-0-	-0-	-0-	669	1	39969	2	N	-0-			-0-
04	37363 X	37363	-0-	-0-	-0-	635	1	36728	2	N	-0-			-0-
05	36878 X	36878	-0-	-0-	-0-	637	1	36241	2	N	-0-			-0-
06	35481 X	35481	-0-	-0-	-0-	622	1	34859	2	N	-0-			-0-
*07	37099 X	37099	-0-	-0-	-0-	680	1	36419	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

02	32420 X	32420	-0-	-0-	-0-	517	1	31903	2	N	-0-			-0-
03	37718 X	37718	-0-	-0-	-0-	621	1	37097	2	N	-0-			-0-
04	34236 X	34236	-0-	-0-	-0-	582	1	33654	2	N	-0-			-0-
05	34730 X	34730	-0-	-0-	-0-	600	1	34130	2	N	-0-			-0-
06	36013 X	36013	-0-	-0-	-0-	631	1	35382	2	N	-0-			-0-
*07	37835 X	37835	-0-	-0-	-0-	694	1	37141	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

02	34292 X	34292	-0-	-0-	-0-	547	1	33745	2	N	-0-			-0-
03	38774 X	38774	-0-	-0-	-0-	639	1	38135	2	N	-0-			-0-
04	34792 X	34792	-0-	-0-	-0-	592	1	34200	2	N	-0-			-0-
05	35573 X	35573	-0-	-0-	-0-	615	1	34958	2	N	-0-			-0-
06	33882 X	33882	-0-	-0-	-0-	594	1	33288	2	N	-0-			-0-
*07	34409 X	34409	-0-	-0-	-0-	631	1	33778	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

02	37173 X	37173	-0-	-0-	-0-	592	1	36581	2	N	-0-			-0-
03	42274 X	42274	-0-	-0-	-0-	696	1	41578	2	N	-0-			-0-
04	39898 X	39898	-0-	-0-	-0-	678	1	39220	2	N	-0-			-0-
05	40172 X	40172	-0-	-0-	-0-	694	1	39478	2	N	-0-			-0-
06	38147 X	38147	-0-	-0-	-0-	669	1	37478	2	N	-0-			-0-
*07	38504 X	38504	-0-	-0-	-0-	706	1	37798	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

02	34308 X	34308	-0-	-0-	-0-	547	1	33761	2	N	-0-			-0-
03	40473 X	40473	-0-	-0-	-0-	666	1	39807	2	N	-0-			-0-
04	35851 X	35851	-0-	-0-	-0-	610	1	35241	2	N	-0-			-0-
05	33477 X	33477	-0-	-0-	-0-	578	1	32899	2	N	-0-			-0-
06	27757 X	27757	-0-	-0-	-0-	487	1	27270	2	N	-0-			-0-
*07	34061 X	34061	-0-	-0-	-0-	624	1	33437	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

02	38738 X	38738	-0-	-0-	-0-	617	1	38121	2	N	-0-			-0-
03	56840 X	56840	-0-	-0-	-0-	936	1	55904	2	N	-0-			-0-
04	51049 X	51049	-0-	-0-	-0-	868	1	50181	2	N	-0-			-0-
05	50949 X	50949	-0-	-0-	-0-	880	1	50069	2	N	-0-			-0-
06	47991 X	47991	-0-	-0-	-0-	841	1	47150	2	N	-0-			-0-
*07	48249 X	48249	-0-	-0-	-0-	885	1	47364	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

02	46094 X	46094	-0-	-0-	-0-	735	1	45359	2	N	-0-			-0-
03	45297 X	45297	-0-	-0-	-0-	746	1	44551	2	N	-0-			-0-
04	41711 X	41711	-0-	-0-	-0-	709	1	41002	2	N	-0-			-0-
05	39838 X	39838	-0-	-0-	-0-	688	1	39150	2	N	-0-			-0-
06	36748 X	36748	-0-	-0-	-0-	644	1	36104	2	N	-0-			-0-
*07	35534 X	35534	-0-	-0-	-0-	651	1	34883	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	12681	-0-	12681	80999	279	1	12334	3	Y	3	3	1			1
						65	4	3	9							
03	DLQ G-10	16252	-0-	16252	97251	354	1	15882	3	Y	9	7	1			3
						6	4	10	9							
04	112056 X	14805	-0-	-97251	-0-	360	1	14384	3	Y	44	23	1			24
						13	4	48	9							
05	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	381	1	14826	3	Y	34	46	1			12
						42	4	37	9							
06	15960 X	14229	-0-	-1731	-0-	362	1	13741	3	Y	30	22	1			20
						93	4	33	9							
07	16244 X	14197	-0-	-2047	-0-	412	1	13740	3	Y	40	49	1			11
						1	4	44	9							

BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	14322	-0-	14322	90106	314	1	13930	3	Y	4	4	1			1
						74	4	4	9							
03	DLQ G-10	18437	-0-	18437	108543	402	1	18028	3	Y	-0-	1	1			-0-
						7	4									
04	124264 X	15721	-0-	-108543	-0-	384	1	15323	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
05	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	433	1	16848	3	Y	1	1	1			-0-
						48	4	1	9							
06	17940 X	15648	-0-	-2292	-0-	399	1	15147	3	Y	-0-					-0-
						102	4									
07	18445 X	15486	-0-	-2959	-0-	451	1	15031	3	Y	3	2	1			1
						1	4	3	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55160 X	37864	-0-	-17296	-0-	40	1	37824	2	N	-0-					-0-
03	61070 X	46743	-0-	-14327	-0-	42	1	46701	2	N	-0-					-0-
04	59100 X	40510	-0-	-18590	-0-	40	1	40470	2	N	-0-					-0-
05	41912 X	37103	-0-	-4809	-0-	40	1	37063	2	N	-0-					-0-
06	45240 X	39489	-0-	-5751	-0-	307	1	39182	2	N	-0-					-0-
07	46748 X	40296	-0-	-6452	-0-	665	1	39631	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54124 X	46393	-0-	-7731	-0-	739	1	45654	2	N	-0-					-0-
03	57350 X	50397	-0-	-6953	-0-	830	1	49567	2	N	-0-					-0-
04	54960 X	47707	-0-	-7253	-0-	811	1	46896	2	N	-0-					-0-
05	55583 X	48010	-0-	-7573	-0-	829	1	47181	2	N	-0-					-0-
06	50580 X	45413	-0-	-5167	-0-	796	1	44617	2	N	-0-					-0-
07	51367 X	45752	-0-	-5615	-0-	839	1	44913	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30632 X	26993	-0-	-3639	-0-	430	1	26563	2	N	-0-					-0-
03	32612 X	29350	-0-	-3262	-0-	483	1	28867	2	N	-0-					-0-
04	31170 X	27844	-0-	-3326	-0-	473	1	27371	2	N	-0-					-0-
05	31651 X	28191	-0-	-3460	-0-	487	1	27704	2	N	-0-					-0-
06	29070 X	26837	-0-	-2233	-0-	470	1	26367	2	N	-0-					-0-
07	29884 X	27263	-0-	-2621	-0-	500	1	26763	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30660 X	24407	-0-	-6253	-0-	389	1	24018	2	N	-0-					-0-
03	32736 X	31279	-0-	-1457	-0-	515	1	30764	2	N	-0-					-0-
04	31290 X	28457	-0-	-2833	-0-	484	1	27973	2	N	-0-					-0-
05	31744 X	28720	-0-	-3024	-0-	496	1	28224	2	N	-0-					-0-
06	30270 X	27091	-0-	-3179	-0-	475	1	26616	2	N	-0-					-0-
07	31279 X	27839	-0-	-3440	-0-	510	1	27329	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

02	46368 X	29059	-0-	-17309	-0-	31	1	29028	2	N	-0-					-0-
03	51336 X	32086	-0-	-19250	-0-	29	1	32057	2	N	-0-					-0-
04	49680 X	27909	-0-	-21771	-0-	28	1	27881	2	N	-0-					-0-
05	37417 X	25823	-0-	-11594	-0-	28	1	25795	2	N	-0-					-0-
06	31140 X	31090	-0-	-50	-0-	242	1	30848	2	N	-0-					-0-
*07	35891 X	35891	-0-	-0-	-0-	592	1	35299	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

02	40488 X	32982	-0-	-7506	-0-	526	1	32456	2	N	-0-					-0-
03	42873 X	38499	-0-	-4374	-0-	634	1	37865	2	N	-0-					-0-
04	41340 X	35621	-0-	-5719	-0-	606	1	35015	2	N	-0-					-0-
05	42036 X	36501	-0-	-5535	-0-	631	1	35870	2	N	-0-					-0-
06	38160 X	36431	-0-	-1729	-0-	639	1	35792	2	N	-0-					-0-
07	38502 X	36465	-0-	-2037	-0-	668	1	35797	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

02	55188 X	47650	-0-	-7538	-0-	759	1	46891	2	N	-0-					-0-
03	58931 X	53816	-0-	-5115	-0-	886	1	52930	2	N	-0-					-0-
04	54600 X	49831	-0-	-4769	-0-	847	1	48984	2	N	-0-					-0-
05	55800 X	49793	-0-	-6007	-0-	860	1	48933	2	N	-0-					-0-
06	52080 X	47222	-0-	-4858	-0-	828	1	46394	2	N	-0-					-0-
07	53816 X	47955	-0-	-5861	-0-	879	1	47076	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

02	52240 X	52240	-0-	-0-	-0-	833	1	51407	2	N	-0-					-0-
03	55959 X	55959	-0-	-0-	-0-	922	1	55037	2	N	-0-					-0-
04	49700 X	49700	-0-	-0-	-0-	845	1	48855	2	N	-0-					-0-
05	57846 X	48547	-0-	-9299	-0-	839	1	47708	2	N	-0-					-0-
06	55980 X	45006	-0-	-10974	-0-	789	1	44217	2	N	-0-					-0-
07	57846 X	44709	-0-	-13137	-0-	820	1	43889	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

02	50456 X	42842	-0-	-7614	-0-	683	1	42159	2	N	-0-					-0-
03	53661 X	46233	-0-	-7428	-0-	761	1	45472	2	N	-0-					-0-
04	50550 X	43860	-0-	-6690	-0-	746	1	43114	2	N	-0-					-0-
05	50716 X	44247	-0-	-6469	-0-	764	1	43483	2	N	-0-					-0-
06	47370 X	41652	-0-	-5718	-0-	730	1	40922	2	N	-0-					-0-
07	47430 X	41915	-0-	-5515	-0-	768	1	41147	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

02	54544 X	47134	-0-	-7410	-0-	751	1	46383	2	N	-0-					-0-
03	57939 X	54084	-0-	-3855	-0-	891	1	53193	2	N	-0-					-0-
04	55052 X	55052	-0-	-0-	-0-	936	1	54116	2	N	-0-					-0-
05	57316 X	57316	-0-	-0-	-0-	990	1	56326	2	N	-0-					-0-
06	54742 X	54742	-0-	-0-	-0-	960	1	53782	2	N	-0-					-0-
07	56885 X	54980	-0-	-1905	-0-	1008	1	53972	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53340	X	51303	-0-	-2037	-0-	818	1	50485	2	N	-0-					-0-
03	58621	X	54558	-0-	-4063	-0-	898	1	53660	2	N	-0-					-0-
04	56880	X	52177	-0-	-4703	-0-	887	1	51290	2	N	-0-					-0-
05	58776	X	52587	-0-	-6189	-0-	909	1	51678	2	N	-0-					-0-
06	56880	X	50238	-0-	-6642	-0-	881	1	49357	2	N	-0-					-0-
07	56792	X	50795	-0-	-5997	-0-	931	1	49864	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

02	76244	X	46848	-0-	-29396	-0-	50	1	46798	2	N	-0-					-0-
03	84413	X	48400	-0-	-36013	-0-	44	1	48356	2	N	-0-					-0-
04	81690	X	44060	-0-	-37630	-0-	44	1	44016	2	N	-0-					-0-
05	64821	X	44389	-0-	-20432	-0-	47	1	44342	2	N	-0-					-0-
06	50190	X	45207	-0-	-4983	-0-	351	1	44856	2	N	-0-					-0-
07	51863	X	46510	-0-	-5353	-0-	767	1	45743	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

02	85008	X	49159	-0-	-35849	-0-	52	1	49107	2	N	-0-					-0-
03	94116	X	60009	-0-	-34107	-0-	54	1	59955	2	N	-0-					-0-
04	91080	X	50716	-0-	-40364	-0-	51	1	50665	2	N	-0-					-0-
05	64976	X	51225	-0-	-13751	-0-	55	1	51170	2	N	-0-					-0-
06	58080	X	52113	-0-	-5967	-0-	405	1	51708	2	N	-0-					-0-
07	60016	X	52137	-0-	-7879	-0-	860	1	51277	2	N	-0-					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

02	DLQ G-10		37834	-0-	37834	240644	829	1	36743	3	Y	61	71	1			16
							195	4	67	9							
03	DLQ G-10		46020	-0-	46020	286664	1003	1	44947	3	Y	48	49	1			15
							17	4	53	9							
04	328638	X	41974	-0-	-286664	-0-	1023	1	40830	3	Y	77	50	1			42
							36	4	85	9							
05	42874	X	42874	-0-	-0-	-0-	1071	1	41614	3	Y	65	84	1			23
							117	4	72	9							
06	47220	X	38929	-0-	-8291	-0-	992	1	37618	3	Y	60	43	1			40
							253	4	66	9							
07	46035	X	38280	-0-	-7755	-0-	1111	1	37077	3	Y	81	99	1			22
							3	4	89	9							

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

02	DLQ G-10		52263	-0-	52263	317246	1139	1	50554	3	Y	273	324	1			71
							270	4	300	9							
03	DLQ G-10		57207	-0-	57207	374453	1243	1	55697	3	Y	224	226	1			69
							21	4	246	9							
04	427814	X	53361	-0-	-374453	-0-	1292	1	51594	3	Y	389	246	1			212
							47	4	428	9							
05	49008	X	49008	-0-	-0-	-0-	1217	1	47302	3	Y	323	421	1			114
							134	4	355	9							
06	60930	X	49956	-0-	-10974	-0-	1267	1	48061	3	Y	276	206	1			184
							324	4	304	9							
*07	67927	X	67927	-0-	-0-	-0-	1969	1	65696	3	Y	234	354	1			64
							5	4	257	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53984 X	45228	-0-	-8756	-0-	721	1	44507	2	N	-0-					-0-
03	55397 X	52223	-0-	-3174	-0-	860	1	51363	2	N	-0-					-0-
04	52530 X	49564	-0-	-2966	-0-	843	1	48721	2	N	-0-					-0-
05	53165 X	50020	-0-	-3145	-0-	864	1	49156	2	N	-0-					-0-
06	50550 X	46435	-0-	-4115	-0-	814	1	45621	2	N	-0-					-0-
07	52235 X	45597	-0-	-6638	-0-	836	1	44761	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

02	40516 X	34550	-0-	-5966	-0-	551	1	33999	2	N	-0-					-0-
03	42253 X	40804	-0-	-1449	-0-	672	1	40132	2	N	-0-					-0-
04	38610 X	38528	-0-	-82	-0-	655	1	37873	2	N	-0-					-0-
05	39958 X	39958	-0-	-0-	-0-	690	1	39268	2	N	-0-					-0-
06	39480 X	37662	-0-	-1818	-0-	660	1	37002	2	N	-0-					-0-
07	40796 X	35983	-0-	-4813	-0-	660	1	35323	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

02	69468 X	59967	-0-	-9501	-0-	956	1	59011	2	N	-0-					-0-
03	74617 X	67677	-0-	-6940	-0-	1114	1	66563	2	N	-0-					-0-
04	69300 X	64816	-0-	-4484	-0-	1102	1	63714	2	N	-0-					-0-
05	70184 X	65179	-0-	-5005	-0-	1126	1	64053	2	N	-0-					-0-
06	65490 X	61911	-0-	-3579	-0-	1085	1	60826	2	N	-0-					-0-
07	67673 X	61710	-0-	-5963	-0-	1131	1	60579	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

02	63532 X	54192	-0-	-9340	-0-	864	1	53328	2	N	-0-					-0-
03	68293 X	61992	-0-	-6301	-0-	1021	1	60971	2	N	-0-					-0-
04	63390 X	57117	-0-	-6273	-0-	971	1	56146	2	N	-0-					-0-
05	63922 X	59154	-0-	-4768	-0-	1022	1	58132	2	N	-0-					-0-
06	60000 X	56259	-0-	-3741	-0-	986	1	55273	2	N	-0-					-0-
07	62000 X	56597	-0-	-5403	-0-	1038	1	55559	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

02	45416 X	37879	-0-	-7537	-0-	604	1	37275	2	N	-0-					-0-
03	48484 X	41697	-0-	-6787	-0-	687	1	41010	2	N	-0-					-0-
04	44820 X	39733	-0-	-5087	-0-	676	1	39057	2	N	-0-					-0-
05	45508 X	39767	-0-	-5741	-0-	687	1	39080	2	N	-0-					-0-
06	42510 X	37587	-0-	-4923	-0-	659	1	36928	2	N	-0-					-0-
07	41943 X	38452	-0-	-3491	-0-	705	1	37747	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

02	70924 X	59910	-0-	-11014	-0-	955	1	58955	2	N	-0-					-0-
03	75051 X	67953	-0-	-7098	-0-	1119	1	66834	2	N	-0-					-0-
04	70290 X	64986	-0-	-5304	-0-	1105	1	63881	2	N	-0-					-0-
05	70928 X	66138	-0-	-4790	-0-	1143	1	64995	2	N	-0-					-0-
06	65760 X	62448	-0-	-3312	-0-	1095	1	61353	2	N	-0-					-0-
07	67952 X	61335	-0-	-6617	-0-	1124	1	60211	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

02	71428 X	55841	-0-	-15587	-0-	357	1	55484	2	N	-0-					-0-
03	71021 X	57334	-0-	-13687	-0-	434	1	56900	2	N	-0-					-0-
04	67260 X	52587	-0-	-14673	-0-	410	1	52177	2	N	-0-					-0-
05	66991 X	55787	-0-	-11204	-0-	441	1	55346	2	N	-0-					-0-
06	62130 X	53072	-0-	-9058	-0-	453	1	52619	2	N	-0-					-0-
07	61814 X	50992	-0-	-10822	-0-	421	1	50571	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83272 X	65792	-0-	-17480	-0-	1049	1	64743	2	N	-0-					-0-
03	87048 X	73050	-0-	-13998	-0-	1203	1	71847	2	N	-0-					-0-
04	79080 X	68982	-0-	-10098	-0-	1173	1	67809	2	N	-0-					-0-
05	78182 X	69454	-0-	-8728	-0-	1200	1	68254	2	N	-0-					-0-
06	70680 X	64308	-0-	-6372	-0-	1127	1	63181	2	N	-0-					-0-
07	73036 X	63160	-0-	-9876	-0-	1158	1	62002	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

02	75516 X	65699	-0-	-9817	-0-	1047	1	64652	2	N	-0-					-0-
03	82212 X	73216	-0-	-8996	-0-	1206	1	72010	2	N	-0-					-0-
04	76050 X	69462	-0-	-6588	-0-	1181	1	68281	2	N	-0-					-0-
05	76973 X	69984	-0-	-6989	-0-	1209	1	68775	2	N	-0-					-0-
06	70860 X	66398	-0-	-4462	-0-	1164	1	65234	2	N	-0-					-0-
07	73222 X	66696	-0-	-6526	-0-	1223	1	65473	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

02	63224 X	54184	-0-	-9040	-0-	864	1	53320	2	N	-0-					-0-
03	67487 X	59960	-0-	-7527	-0-	987	1	58973	2	N	-0-					-0-
04	62670 X	57337	-0-	-5333	-0-	975	1	56362	2	N	-0-					-0-
05	62899 X	57641	-0-	-5258	-0-	996	1	56645	2	N	-0-					-0-
06	58500 X	54162	-0-	-4338	-0-	950	1	53212	2	N	-0-					-0-
07	59985 X	57727	-0-	-2258	-0-	1058	1	56669	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

02	68040 X	57152	-0-	-10888	-0-	911	1	56241	2	N	-0-					-0-
03	72571 X	63805	-0-	-8766	-0-	1051	1	62754	2	N	-0-					-0-
04	66750 X	60735	-0-	-6015	-0-	1033	1	59702	2	N	-0-					-0-
05	67208 X	60897	-0-	-6311	-0-	1052	1	59845	2	N	-0-					-0-
06	61740 X	57225	-0-	-4515	-0-	1003	1	56222	2	N	-0-					-0-
07	63798 X	56994	-0-	-6804	-0-	1045	1	55949	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

02	49000 X	45436	-0-	-3564	-0-	290	1	45146	2	N	-0-					-0-
03	49042 X	47869	-0-	-1173	-0-	362	1	47507	2	N	-0-					-0-
04	51946 X	51946	-0-	-0-	-0-	405	1	51541	2	N	-0-					-0-
05	51844 X	51844	-0-	-0-	-0-	410	1	51434	2	N	-0-					-0-
06	49658 X	49658	-0-	-0-	-0-	423	1	49235	2	N	-0-					-0-
07	53692 X	45933	-0-	-7759	-0-	380	1	45553	2	N	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

02	42672 X	42049	-0-	-623	-0-	1266	1	40783	2	N	-0-					-0-
03	45849 X	29690	-0-	-16159	-0-	1116	1	28574	2	N	-0-					-0-
04	44160 X	38215	-0-	-5945	-0-	1160	1	37055	2	N	-0-					-0-
05	46562 X	40281	-0-	-6281	-0-	1275	1	39006	2	N	-0-					-0-
06	45060 X	37315	-0-	-7745	-0-	1352	1	35963	2	N	-0-					-0-
07	46562 X	33767	-0-	-12795	-0-	1346	1	32421	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

02	112588 X	72386	-0-	-40202	-0-	77	1	72309	2	N	-0-					-0-
03	124651 X	86381	-0-	-38270	-0-	78	1	86303	2	N	-0-					-0-
04	120630 X	66925	-0-	-53705	-0-	67	1	66858	2	N	-0-					-0-
05	91202 X	58209	-0-	-32993	-0-	62	1	58147	2	N	-0-					-0-
06	83580 X	65731	-0-	-17849	-0-	511	1	65220	2	N	-0-					-0-
07	86366 X	72563	-0-	-13803	-0-	1197	1	71366	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22820	X	19677	-0-	-3143	-0-	593	1	19084	2	N	-0-					-0-
03	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	948	1	24257	2	N	-0-					-0-
04	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	686	1	21892	2	N	-0-					-0-
05	21793	X	21360	-0-	-433	-0-	676	1	20684	2	N	-0-					-0-
06	24390	X	19767	-0-	-4623	-0-	716	1	19051	2	N	-0-					-0-
07	25203	X	18202	-0-	-7001	-0-	726	1	17476	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

02	125860	X	81656	-0-	-44204	-0-	87	1	81569	2	N	-0-					-0-
03	139345	X	114757	-0-	-24588	-0-	104	1	114653	2	N	-0-					-0-
04	134850	X	96064	-0-	-38786	-0-	96	1	95968	2	N	-0-					-0-
05	102517	X	87512	-0-	-15005	-0-	93	1	87419	2	N	-0-					-0-
06	111060	X	90816	-0-	-20244	-0-	706	1	90110	2	N	-0-					-0-
07	114762	X	93022	-0-	-21740	-0-	1534	1	91488	2	N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

02	28028	X	17729	-0-	-10299	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	17515	-0-	-13516	-0-	17515	2			N	-0-					-0-
04	80250	X	18943	-0-	-61307	-0-	1351	1	17592	2	N	-0-					-0-
05	82925	X	23769	-0-	-59156	-0-	3471	1	20298	2	N	-0-					-0-
06	80250	X	22011	-0-	-58239	-0-	3139	1	18872	2	N	-0-					-0-
*07	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	2632	1	17148	2	N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

02	32256	X	23370	-0-	-8886	-0-	23370	2			N	-0-					-0-
03	35712	X	22890	-0-	-12822	-0-	22890	2			N	-0-					-0-
04	98190	X	24269	-0-	-73921	-0-	1731	1	22538	2	N	-0-					-0-
05	101463	X	31011	-0-	-70452	-0-	4529	1	26482	2	N	-0-					-0-
06	98190	X	28346	-0-	-69844	-0-	4043	1	24303	2	N	-0-					-0-
07	25885	X	24302	-0-	-1583	-0-	3233	1	21069	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

02	86240	X	38772	-0-	-47468	-0-	41	1	38731	2	N	-0-					-0-
03	95480	X	40100	-0-	-55380	-0-	36	1	40064	2	N	-0-					-0-
04	92400	X	34911	-0-	-57489	-0-	35	1	34876	2	N	-0-					-0-
05	64108	X	30645	-0-	-33463	-0-	33	1	30612	2	N	-0-					-0-
06	41550	X	37500	-0-	-4050	-0-	291	1	37209	2	N	-0-					-0-
07	42935	X	38703	-0-	-4232	-0-	638	1	38065	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

02	78245	X	78245	-0-	-0-	-0-	500	1	77745	2	N	-0-					-0-
03	88283	X	88283	-0-	-0-	-0-	668	1	87615	2	N	-0-					-0-
04	90341	X	90341	-0-	-0-	-0-	705	1	89636	2	N	-0-					-0-
05	91028	X	91028	-0-	-0-	-0-	720	1	90308	2	N	-0-					-0-
06	87759	X	87759	-0-	-0-	-0-	748	1	87011	2	N	-0-					-0-
07	93341	X	83356	-0-	-9985	-0-	689	1	82667	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

02	96208	X	35521	-0-	-60687	-0-	474	1	35047	2	N	-0-					-0-
03	106516	X	39944	-0-	-66572	-0-	437	1	39507	2	N	-0-					-0-
04	103080	X	40926	-0-	-62154	-0-	48	1	40878	2	N	-0-					-0-
05	67084	X	49814	-0-	-17270	-0-	110	1	49704	2	N	-0-					-0-
06	55200	X	38510	-0-	-16690	-0-	271	1	38239	2	N	-0-					-0-
*07	58569	X	58569	-0-	-0-	-0-	1225	1	57344	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102480 X	75778	-0-	-26702	-0-	1208	1	74570	2	N	-0-					-0-
03	107074 X	92725	-0-	-14349	-0-	1527	1	91198	2	N	-0-					-0-
04	96510 X	86148	-0-	-10362	-0-	1465	1	84683	2	N	-0-					-0-
05	96162 X	85605	-0-	-10557	-0-	1479	1	84126	2	N	-0-					-0-
06	89730 X	79961	-0-	-9769	-0-	1402	1	78559	2	N	-0-					-0-
07	92721 X	78620	-0-	-14101	-0-	1441	1	77179	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

02	59248 X	23338	-0-	-35910	-0-	311	1	23027	2	N	-0-					-0-
03	65596 X	23765	-0-	-41831	-0-	260	1	23505	2	N	-0-					-0-
04	63480 X	20407	-0-	-43073	-0-	24	1	20383	2	N	-0-					-0-
05	35464 X	22072	-0-	-13392	-0-	49	1	22023	2	N	-0-					-0-
06	26970 X	24869	-0-	-2101	-0-	175	1	24694	2	N	-0-					-0-
*07	33631 X	33631	-0-	-0-	-0-	703	1	32928	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

02	82600 X	67798	-0-	-14802	-0-	1081	1	66717	2	N	-0-					-0-
03	86893 X	77220	-0-	-9673	-0-	1272	1	75948	2	N	-0-					-0-
04	79020 X	72320	-0-	-6700	-0-	1230	1	71090	2	N	-0-					-0-
05	78647 X	71935	-0-	-6712	-0-	1243	1	70692	2	N	-0-					-0-
06	74730 X	67192	-0-	-7538	-0-	1178	1	66014	2	N	-0-					-0-
07	77221 X	66246	-0-	-10975	-0-	1214	1	65032	2	N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

02	15999 X	15999	-0-	-0-	-0-	839	1	15160	2	N	-0-					-0-
03	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	926	1	15570	2	N	-0-					-0-
04	38040 X	13505	-0-	-24535	-0-	758	1	12747	2	N	-0-					-0-
05	39308 X	14233	-0-	-25075	-0-	823	1	13410	2	N	-0-					-0-
06	38040 X	13311	-0-	-24729	-0-	913	1	12398	2	N	-0-					-0-
07	17701 X	12303	-0-	-5398	-0-	651	1	11652	2	N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

02	20536 X	20536	-0-	-0-	-0-	1076	1	19460	2	N	-0-					-0-
03	21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	1197	1	20135	2	N	-0-					-0-
04	18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	1019	1	17129	2	N	-0-					-0-
05	19609 X	19609	-0-	-0-	-0-	1134	1	18475	2	N	-0-					-0-
06	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	1207	1	16390	2	N	-0-					-0-
*07	20908 X	20908	-0-	-0-	-0-	1107	1	19801	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

02	101472 X	83037	-0-	-18435	-0-	1323	1	81714	2	N	-0-					-0-
03	106888 X	92500	-0-	-14388	-0-	1523	1	90977	2	N	-0-					-0-
04	97110 X	86436	-0-	-10674	-0-	1470	1	84966	2	N	-0-					-0-
05	95914 X	85854	-0-	-10060	-0-	1483	1	84371	2	N	-0-					-0-
06	89520 X	80083	-0-	-9437	-0-	1404	1	78679	2	N	-0-					-0-
07	92504 X	79013	-0-	-13491	-0-	1448	1	77565	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

02	84368 X	84368	-0-	-0-	-0-	539	1	83829	2	N	-0-					-0-
03	89161 X	89161	-0-	-0-	-0-	675	1	88486	2	N	-0-					-0-
04	86368 X	86368	-0-	-0-	-0-	674	1	85694	2	N	-0-					-0-
05	86499 X	86499	-0-	-0-	-0-	684	1	85815	2	N	-0-					-0-
06	81738 X	81738	-0-	-0-	-0-	697	1	81041	2	N	-0-					-0-
*07	79073 X	79073	-0-	-0-	-0-	654	1	78419	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84859 X	84859	-0-	-0-	-0-	543	1	84316	2	N	-0-					-0-
03	89817 X	89817	-0-	-0-	-0-	679	1	89138	2	N	-0-					-0-
04	86020 X	86020	-0-	-0-	-0-	671	1	85349	2	N	-0-					-0-
05	87692 X	87692	-0-	-0-	-0-	694	1	86998	2	N	-0-					-0-
06	82791 X	82791	-0-	-0-	-0-	706	1	82085	2	N	-0-					-0-
*07	78962 X	78962	-0-	-0-	-0-	653	1	78309	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

02	112511 X	112511	-0-	-0-	-0-	719	1	111792	2	N	-0-					-0-
03	122347 X	122347	-0-	-0-	-0-	926	1	121421	2	N	-0-					-0-
04	115660 X	115660	-0-	-0-	-0-	902	1	114758	2	N	-0-					-0-
05	120796 X	120796	-0-	-0-	-0-	955	1	119841	2	N	-0-					-0-
06	114565 X	114565	-0-	-0-	-0-	977	1	113588	2	N	-0-					-0-
*07	114038 X	114038	-0-	-0-	-0-	943	1	113095	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

02	128912 X	77195	-0-	-51717	-0-	494	1	76701	2	N	-0-					-0-
03	131626 X	112245	-0-	-19381	-0-	849	1	111396	2	N	-0-					-0-
04	124560 X	112117	-0-	-12443	-0-	875	1	111242	2	N	-0-					-0-
05	123349 X	112837	-0-	-10512	-0-	892	1	111945	2	N	-0-					-0-
06	108630 X	102851	-0-	-5779	-0-	877	1	101974	2	N	-0-					-0-
07	115847 X	103288	-0-	-12559	-0-	854	1	102434	2	N	-0-					-0-

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

02	55468 X	39684	-0-	-15784	-0-	870	1	38599	3	Y	9	10	1			2
						205	4	10	9							
03	56079 X	43386	-0-	-12693	-0-	946	1	42415	3	Y	8	8	1			2
						16	4	9	9							
04	DLQ G-10	38910	-0-	38910	38910	950	1	37926	3	Y	-0-	2	1			-0-
						34	4									
05	DLQ G-10	36004	-0-	36004	74914	901	1	35003	3	Y	1	1	1			-0-
						99	4	1	9							
06	DLQ G-10	34013	-0-	34013	108927	868	1	32922	3	Y	1	1	1			-0-
						222	4	1	9							
*07	140981 X	32054	-0-	-108927	-0-	933	1	31119	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

02	155820 X	102855	-0-	-52965	-0-	4	1	102851	2	N	-0-					-0-
03	158069 X	130739	-0-	-27330	-0-	332	1	130407	2	N	-0-					-0-
04	139110 X	120378	-0-	-18732	-0-	288	1	120090	2	N	-0-					-0-
05	136524 X	120196	-0-	-16328	-0-	310	1	119886	2	N	-0-					-0-
06	127020 X	110649	-0-	-16371	-0-	309	1	110340	2	N	-0-					-0-
07	130727 X	106950	-0-	-23777	-0-	310	1	106640	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

02	184912 X	35650	-0-	-149262	-0-	1	1	35649	2	N	-0-					-0-
03	194122 X	98311	-0-	-95811	-0-	250	1	98061	2	N	-0-					-0-
04	177960 X	84031	-0-	-93929	-0-	201	1	83830	2	N	-0-					-0-
05	179211 X	91957	-0-	-87254	-0-	237	1	91720	2	N	-0-					-0-
06	95130 X	90410	-0-	-4720	-0-	253	1	90157	2	N	-0-					-0-
07	98301 X	92965	-0-	-5336	-0-	269	1	92696	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	38836	X	27940	-0-	-10896	-0-	613	1	27183	3	Y	-0-			-0-
							144	4							
03	39494	X	28888	-0-	-10606	-0-	630	1	28247	3	Y	-0-			-0-
							11	4							
04	DLQ G-10		38095	-0-	38095	38095	930	1	37132	3	Y	-0-			-0-
							33	4							
05	DLQ G-10		37415	-0-	37415	75510	936	1	36376	3	Y	-0-			-0-
							103	4							
06	DLQ G-10		32839	-0-	32839	108349	838	1	31787	3	Y	-0-			-0-
							214	4							
*07	139868	X	31519	-0-	-108349	-0-	917	1	30600	3	Y	-0-			-0-
							2	4							

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

02	161000	X	97019	-0-	-63981	-0-	4	1	97015	2	N	-0-			-0-
03	162998	X	147380	-0-	-15618	-0-	374	1	147006	2	N	-0-			-0-
04	143670	X	133297	-0-	-10373	-0-	319	1	132978	2	N	-0-			-0-
05	142197	X	131374	-0-	-10823	-0-	339	1	131035	2	N	-0-			-0-
06	142620	X	120280	-0-	-22340	-0-	336	1	119944	2	N	-0-			-0-
07	147374	X	117111	-0-	-30263	-0-	339	1	116772	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

02	180488	X	117989	-0-	-62499	-0-	5	1	117984	2	N	-0-			-0-
03	188232	X	142384	-0-	-45848	-0-	361	1	142023	2	N	-0-			-0-
04	170370	X	134420	-0-	-35950	-0-	322	1	134098	2	N	-0-			-0-
05	170345	X	140320	-0-	-30025	-0-	362	1	139958	2	N	-0-			-0-
06	154830	X	131521	-0-	-23309	-0-	368	1	131153	2	N	-0-			-0-
07	142383	X	131131	-0-	-11252	-0-	380	1	130751	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

02	174552	X	127537	-0-	-47015	-0-	5	1	127532	2	N	-0-			-0-
03	181195	X	148555	-0-	-32640	-0-	377	1	148178	2	N	-0-			-0-
04	163830	X	138584	-0-	-25246	-0-	332	1	138252	2	N	-0-			-0-
05	164269	X	140415	-0-	-23854	-0-	363	1	140052	2	N	-0-			-0-
06	153600	X	131411	-0-	-22189	-0-	367	1	131044	2	N	-0-			-0-
07	148552	X	130188	-0-	-18364	-0-	377	1	129811	2	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

02	163324	X	51958	-0-	-111366	-0-	2	1	51956	2	N	-0-			-0-
03	166346	X	82848	-0-	-83498	-0-	210	1	82638	2	N	-0-			-0-
04	146730	X	49885	-0-	-96845	-0-	119	1	49766	2	N	-0-			-0-
05	145390	X	47292	-0-	-98098	-0-	122	1	47170	2	N	-0-			-0-
06	80190	X	43937	-0-	-36253	-0-	123	1	43814	2	N	-0-			-0-
07	82863	X	45124	-0-	-37739	-0-	131	1	44993	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

02	67750	X	67750	-0-	-0-	-0-	72	1	67678	2	N	-0-			-0-
03	68965	X	68965	-0-	-0-	-0-	62	1	68903	2	N	-0-			-0-
04	60848	X	60848	-0-	-0-	-0-	61	1	60787	2	N	-0-			-0-
05	58252	X	58252	-0-	-0-	-0-	62	1	58190	2	N	-0-			-0-
06	52216	X	52216	-0-	-0-	-0-	406	1	51810	2	N	-0-			-0-
*07	49860	X	49860	-0-	-0-	-0-	822	1	49038	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	194032	-0-	194032	628535	3092	1	190940	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN	189727	-0-	189727	818262	3124	1	186603	2	N	-0-					-0-
04	980266 X	162004	-0-	-818262	-0-	2754	1	159250	2	N	-0-					-0-
05	154760 X	154760	-0-	-0-	-0-	2674	1	152086	2	N	-0-					-0-
06	234360 X	132322	-0-	-102038	-0-	2320	1	130002	2	N	-0-					-0-
07	214830 X	127053	-0-	-87777	-0-	2329	1	124724	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

02	SHUT IN	183732	-0-	183732	600402	2928	1	180804	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN	176975	-0-	176975	777377	2914	1	174061	2	N	-0-					-0-
04	927792 X	150415	-0-	-777377	-0-	2557	1	147858	2	N	-0-					-0-
05	141482 X	141482	-0-	-0-	-0-	2444	1	139038	2	N	-0-					-0-
06	220200 X	123305	-0-	-96895	-0-	2162	1	121143	2	N	-0-					-0-
07	203422 X	118244	-0-	-85178	-0-	2168	1	116076	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

02	0 W	175452	-0-	175452	593175	2796	1	172656	2	N	-0-					-0-
03	0 W	166954	-0-	166954	760129	2749	1	164205	2	N	-0-					-0-
04	905829 X	145700	-0-	-760129	-0-	2477	1	143223	2	N	-0-					-0-
05	247163 X	139307	-0-	-107856	-0-	2407	1	136900	2	N	-0-					-0-
06	239190 X	119793	-0-	-119397	-0-	2100	1	117693	2	N	-0-					-0-
07	194246 X	109703	-0-	-84543	-0-	2011	1	107692	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	304443	-0-	304443	304443	773	1	303670	2	N	-0-					-0-
04	699812 X	395369	-0-	-304443	-0-	947	1	394422	2	N	-0-					-0-
05	423150 X	364865	-0-	-58285	-0-	942	1	363923	2	N	-0-					-0-
06	450990 X	320090	-0-	-130900	-0-	895	1	319195	2	N	-0-					-0-
07	408549 X	302040	-0-	-106509	-0-	874	1	301166	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	240878	-0-	240878	240878	611	1	240267	2	N	-0-					-0-
04	633583 X	392705	-0-	-240878	-0-	941	1	391764	2	N	-0-					-0-
05	409324 X	380761	-0-	-28563	-0-	983	1	379778	2	N	-0-					-0-
06	396120 X	335131	-0-	-60989	-0-	937	1	334194	2	N	-0-					-0-
07	405790 X	317590	-0-	-88200	-0-	919	1	316671	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	201454	-0-	201454	201454	511	1	200943	2	N	-0-					-0-
04	669737 X	468283	-0-	-201454	-0-	1122	1	467161	2	N	-0-					-0-
05	466023 X	431455	-0-	-34568	-0-	1114	1	430341	2	N	-0-					-0-
06	373724 X	373724	-0-	-0-	-0-	1045	1	372679	2	N	-0-					-0-
07	466023 X	346435	-0-	-119588	-0-	1003	1	345432	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	228449	-0-	228449	228449	580	1	227869	2	N	-0-					-0-
04	647772 X	419323	-0-	-228449	-0-	1004	1	418319	2	N	-0-					-0-
05	436015 X	404581	-0-	-31434	-0-	1045	1	403536	2	N	-0-					-0-
06	421950 X	360199	-0-	-61751	-0-	1007	1	359192	2	N	-0-					-0-
07	433287 X	341442	-0-	-91845	-0-	988	1	340454	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	353540	-0-	353540	353540	897	1	352643	2	N	-0-					-0-
04	785269 X	431729	-0-	-353540	-0-	1034	1	430695	2	N	-0-					-0-
05	466023 X	402889	-0-	-63134	-0-	1040	1	401849	2	N	-0-					-0-
06	450990 X	347385	-0-	-103605	-0-	971	1	346414	2	N	-0-					-0-
07	446121 X	325325	-0-	-120796	-0-	942	1	324383	2	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	366696	-0-	366696	366696	931	1	365765	2	N	-0-					-0-
04	797204 X	430508	-0-	-366696	-0-	1031	1	429477	2	N	-0-					-0-
05	467697 X	397237	-0-	-70460	-0-	1026	1	396211	2	N	-0-					-0-
06	452610 X	337241	-0-	-115369	-0-	943	1	336298	2	N	-0-					-0-
07	444850 X	311030	-0-	-133820	-0-	900	1	310130	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940 X	9244	-0-	-696	-0-	894	1	8347	2	N	3					8
						3	9									
03	11005 X	9346	-0-	-1659	-0-	990	1	8356	2	N	-0-					8
04	9750 X	9434	-0-	-316	-0-	958	1	8476	2	N	-0-					8
05	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	3043	1	7757	2	N	-0-					8
06	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	1280	1	9136	2	N	4					12
						4	9									
*07	12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	5270	1	7222	2	N	7					19
						8	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7504 X	6519	-0-	-985	-0-	978	1	5541	2	Y	-0-					23
03	8308 X	7384	-0-	-924	-0-	1480	1	5904	2	Y	-0-					23
04	8040 X	7279	-0-	-761	-0-	1045	1	6234	2	Y	-0-					23
05	7564 X	7478	-0-	-86	-0-	1258	1	6216	2	Y	4	15	1			12
						4	9									
06	7320 X	6429	-0-	-891	-0-	1189	1	5240	2	Y	-0-					12
07	7533 X	6694	-0-	-839	-0-	1160	1	5534	2	Y	-0-					12

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	717	1	4063	2	Y	-0-					7
03	5146 X	4437	-0-	-709	-0-	889	1	3548	2	Y	-0-					7
04	5070 X	4228	-0-	-842	-0-	607	1	3621	2	Y	-0-					7
05	5239 X	4198	-0-	-1041	-0-	706	1	3490	2	Y	2	5	1			4
						2	9									
06	5070 X	3658	-0-	-1412	-0-	677	1	2981	2	Y	-0-					4
07	5239 X	3727	-0-	-1512	-0-	646	1	3081	2	Y	-0-					4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368 X	2754	-0-	-1614	-0-	413	1	2341	2	Y	-0-					13
03	4836 X	489	-0-	-4347	-0-	98	1	391	2	Y	-0-					13
04	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	1294	1	7719	2	Y	-0-					13
05	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	1147	1	5669	2	Y	3	9	1			7
						3	9									
06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	899	1	3961	2	Y	-0-					7
07	5673 X	5383	-0-	-290	-0-	933	1	4450	2	Y	-0-					7

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	540	1	3058	2	Y	-0-					194
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	857	1	3420	2	Y	-0-					194
04	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	656	1	3917	2	Y	-0-					194
05	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	768	1	3796	2	Y	35	127	1			102
						39	9									
06	4140 X	3425	-0-	-715	-0-	634	1	2791	2	Y	-0-					102
07	4681 X	3888	-0-	-793	-0-	674	1	3214	2	Y	-0-					102

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

02	47012 X	43530	-0-	-3482	-0-	2350	1	41177	2	N	3					8
						3	9									
03	52049 X	45519	-0-	-6530	-0-	2509	1	43010	2	N	-0-					8
04	47940 X	39387	-0-	-8553	-0-	2517	1	36870	2	N	-0-					8
05	49538 X	46857	-0-	-2681	-0-	2525	1	44332	2	N	-0-					8
06	47940 X	42925	-0-	-5015	-0-	2617	1	40304	2	N	4					12
						4	9									
07	48205 X	38980	-0-	-9225	-0-	5508	1	33464	2	N	7					19
						8	9									

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

02	54488 X	48655	-0-	-5833	-0-	2627	1	46028	2	N	-0-					-0-
03	60326 X	51223	-0-	-9103	-0-	2823	1	48400	2	N	-0-					-0-
04	53010 X	41291	-0-	-11719	-0-	2638	1	38653	2	N	-0-					-0-
05	54374 X	52112	-0-	-2262	-0-	2808	1	49304	2	N	-0-					-0-
06	52620 X	44544	-0-	-8076	-0-	2716	1	41828	2	N	-0-					-0-
07	53878 X	15	-0-	-53863	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 11658 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-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 11382 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 11709 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-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 11781 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-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 08/08/2020 TOTAL DEPTH 12177 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-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

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) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

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-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

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-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

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-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

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 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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	551	303	1			493
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	357	1			139
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					102
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					220
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218					438

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 17H RRCID -> 151599 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-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

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) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

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-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

UPP OPERATING, LLC 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		41	-0-	41	65	3	1	38	3	Y	-0-					23
03	DLQ G-10		38	-0-	38	103	3	1	35	3	Y	-0-					23
04	DLQ G-10		27	-0-	27	130	2	1	25	3	Y	-0-					23
05	DLQ G-10		21	-0-	21	151	2	1	19	3	Y	-0-	1	1			22
06	185	N	34	-0-	-151	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					22
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					22

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		348	-0-	348	783	26	1	322	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		381	-0-	381	1164	30	1	351	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		358	-0-	358	1522	29	1	329	3	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		325	-0-	325	1847	25	1	300	3	Y	-0-					6
06	2114	N	267	-0-	-1847	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					6
07	372	N	101	-0-	-271	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					6

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		69	-0-	69	140	6	1	63	3	Y	-0-					21
03	DLQ G-10		75	-0-	75	215	7	1	68	3	Y	-0-	21	1			-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	280	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		60	-0-	60	340	6	1	51	3	Y	3					3
							3	9									
06	392	N	52	-0-	-340	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	2	1			1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					1

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	557	-0-	557	1398	91	1	466	3	Y	-0-					10
03	DLQ G-10	613	-0-	613	2011	106	1	507	3	Y	-0-	7	1			3
04	DLQ G-10	603	-0-	603	2614	107	1	495	3	Y	1					4
						1	9									
05	DLQ G-10	829	-0-	829	3443	155	1	674	3	Y	-0-	1	1			3
06	2900 N	873	-0-	-2027	1416	163	1	709	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
*07	2213 N	797	-0-	-1416	-0-	153	1	644	3	Y	-0-					2

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

02	DLQ G-10	309	-0-	309	754	51	1	258	3	Y	-0-					7
03	DLQ G-10	258	-0-	258	1012	45	1	213	3	Y	-0-	5	1			2
04	DLQ G-10	256	-0-	256	1268	45	1	211	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10	231	-0-	231	1499	43	1	188	3	Y	-0-	1	1			1
06	1974 N	475	-0-	-1499	-0-	88	1	386	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	101	1	424	3	Y	-0-					1

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

02	DLQ G-10	166	-0-	166	340	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	196	-0-	196	536	18	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	185	-0-	185	721	18	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	181	-0-	181	902	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	1089 N	187	-0-	-902	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

02	DLQ G-10	101	-0-	101	166	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	67	-0-	67	233	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	65	-0-	65	298	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	67	-0-	67	365	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	441 N	76	-0-	-365	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
*07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	191	-0-	191	205	18	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	DLQ G-10	173	-0-	173	378	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	188	-0-	188	566	18	1	161	3	Y	8					8
						9	9									
06	DLQ G-10	197	-0-	197	763	20	1	176	3	Y	1	5	1			4
						1	9									
*07	955 N	192	-0-	-763	-0-	20	1	171	3	Y	1					5
						1	9									

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

02	DLQ G-10	111	-0-	111	252	18	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	138	-0-	138	390	24	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	138	-0-	138	528	24	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	122	-0-	122	650	23	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	788 N	138	-0-	-650	-0-	26	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	25	1	105	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

02	DLQ G-10	386	-0-	386	920	63	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	525	-0-	525	1445	91	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	518	-0-	518	1963	92	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	716	-0-	716	2679	134	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	2900 N	683	-0-	-2217	462	127	1	556	3	Y	-0-					-0-
*07	1128 N	666	-0-	-462	-0-	128	1	538	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

02	DLQ G-10	354	-0-	354	885	58	1	296	3	Y	-0-					9
03	DLQ G-10	529	-0-	529	1414	92	1	437	3	Y	-0-	7	1			2
04	DLQ G-10	527	-0-	527	1941	93	1	433	3	Y	1					3
						1	9									
05	DLQ G-10	466	-0-	466	2407	87	1	379	3	Y	-0-	1	1			2
06	2900 N	510	-0-	-2390	17	95	1	415	3	Y	-0-	1	1			1
*07	551 N	534	-0-	-17	-0-	103	1	431	3	Y	-0-					1

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	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-

HOPKINS (ELLEN) //CONT.// 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

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-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

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-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

02	924	N	828	-0-	-96	-0-	97	1	718	2	Y	12				93
							13	9								
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	77	1	825	2	Y	14				107
							15	9								
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	127	1	771	2	Y	10				117
							11	9								
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	146	1	810	2	Y	8				125
							9	9								
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	149	1	765	2	Y	9				134
							10	9								
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				134

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

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-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	2	N	-0-				17
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	26	1	283	2	N	-0-				17
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	80	1	482	2	N	-0-				17
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	120	1	666	2	N	-0-				17
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	138	1	710	2	N	-0-				17
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				17

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	287	-0-	287	287	24	1	259	2	Y	4					4
						4	9									
04	14B2 EXT	924	-0-	924	1211	129	1	784	2	Y	10					14
						11	9									
05	14B2 EXT	924	-0-	924	2135	140	1	775	2	Y	8					22
						9	9									
06	2982 X	847	-0-	-2135	-0-	136	1	702	2	Y	8					30
						9	9									
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					30

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

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-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

02	6412 X	6170	-0-	-242	-0-	727	1	5398	2	Y	41					105
						45	9									
03	7099 X	5875	-0-	-1224	-0-	498	1	5331	2	Y	42	76	1			71
						46	9									
04	6870 X	5904	-0-	-966	-0-	831	1	5033	2	Y	36					107
						40	9									
05	6820 X	6321	-0-	-499	-0-	959	1	5323	2	Y	35					142
						39	9									
06	6207 X	6166	-0-	-41	-0-	997	1	5128	2	Y	37	160	1			19
						41	9									
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					19

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	44	1	323	2	Y	2					28
						2	9									
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	33	1	358	2	Y	3	5	1			26
						3	9									
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	46	1	279	2	Y	2					28
						2	9									
05	403 N	330	-0-	-73	-0-	50	1	278	2	Y	2					30
						2	9									
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	47	1	243	2	Y	2	8	1			24
						2	9									
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					24

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	215	1	1597	2	N	13					26
							14	9									
03	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	148	1	1581	2	N	18					44
							20	9									
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	225	1	1366	2	N	13					57
							14	9									
05	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	302	1	1678	2	N	15					72
							17	9									
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	274	1	1411	2	N	17	80	1			9
							19	9									
07	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					9

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	136	1	1009	2	N	12					129
							13	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	84	1	901	2	N	11					140
							12	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	159	1	961	2	N	12					152
							13	9									
05	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	167	1	926	2	N	12					164
							13	9									
06	960	N	532	-0-	-428	-0-	86	1	440	2	N	5	99	1			70
							6	9									
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					70

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

02	588	N	288	-0-	-300	-0-	34	1	254	2	N	-0-					15
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	66	1	702	2	N	6	20	1			1
							7	9									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	136	1	821	2	N	7					8
							8	9									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	64	1	356	2	N	3					11
							3	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	126	1	646	2	N	3					14
							3	9									
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					14

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

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-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

02	2072 N	2003	-0-	-69	-0-	237	1	1763	2	N	3					15
						3	9									
03	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	177	1	1892	2	N	3					18
						3	9									
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	273	1	1652	2	N	4					22
						4	9									
05	2232 N	2181	-0-	-51	-0-	333	1	1847	2	N	1					23
						1	9									
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	337	1	1735	2	N	2					25
						2	9									
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					25

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

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 (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

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-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

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 (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

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 WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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 #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

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-

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-			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 #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-			-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	N	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	79	1	477	2	N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	82	1	453	2	N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	68	1	351	2	N	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

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-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

02	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	409	1	3036	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3347	-0-	-249	-0-	286	1	3061	2	N	-0-			-0-
04	3480 X	3289	-0-	-191	-0-	466	1	2823	2	N	-0-			-0-
05	3813 X	3558	-0-	-255	-0-	543	1	3015	2	N	-0-			-0-
06	3690 X	3345	-0-	-345	-0-	544	1	2801	2	N	-0-			-0-
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

02	0	17235	-0-	17235	53317	2042	1	15163	2	N	27	182	1	23
						30	9							
03	0	14747	-0-	14747	68064	1259	1	13464	2	N	22			45
						24	9							
04	34528	14216	-0-	-20312	47752	2011	1	12183	2	N	20			65
						22	9							
05	20584	11850	-0-	-8734	39018	1806	1	10025	2	N	17			82
						19	9							
*06	50570	11552	-0-	-39018	-0-	1876	1	9653	2	N	21			103
						23	9							
07	19096 #	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT			103

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

02	8484 X	3978	-0-	-4506	-0-	472	1 3504 2	Y	2			77
						2	9					
03	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-			Y	-0-			77
04	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-			Y	-0-			77
05	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			Y	-0-			77
06	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-			Y	-0-			77
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			77

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	347	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-	1	1			1
04	480 N	391	-0-	-89	-0-	30	1	360	2	Y	1					2
						1	9									
05	434 N	347	-0-	-87	-0-	30	1	314	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
06	450 N	350	-0-	-100	-0-	33	1	317	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	320	-0-	320	320	28	1	292	2	Y	-0-					2

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

02	24332 X	14023	-0-	-10309	-0-	1024	1	12621	2	N	344	374	1			155
						378	9									
03	26863 X	26863	-0-	-0-	-0-	1761	1	24317	2	N	714	550	1			319
						785	9									
04	24750 X	23993	-0-	-757	-0-	1459	1	21775	2	N	690	745	1			264
						759	9									
05	24831 X	23301	-0-	-1530	-0-	1386	1	21181	2	N	667	729	1			202
						734	9									
06	26010 X	22445	-0-	-3565	-0-	1390	1	20344	2	N	646	709	1			139
						711	9									
07	26877 X	23216	-0-	-3661	-0-	1463	1	21017	2	N	669	532	1			276
						736	9									

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					6
03	3038 X	2295	-0-	-743	-0-	63	1	2232	2	N	-0-					6
04	2850 X	1841	-0-	-1009	-0-	55	1	1786	2	N	-0-					6
05	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	44	1	1211	2	N	-0-					6
06	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	2	N	-0-					6
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					6

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

02	DLQ G-10	2571	-0-	2571	5210	293	2	1460	3	Y	80	129	1			59
						730	4	88	9							
03	DLQ G-10	2281	-0-	2281	7491	427	2	1342	3	Y	81	64	1			76
						423	4	89	9							
04	DLQ G-10	2300	-0-	2300	9791	345	2	1352	3	Y	85	63	1			98
						509	4	94	9							
05	DLQ G-10	1842	-0-	1842	11633	185	2	1450	3	Y	55	91	1			62
						146	4	61	9							
06	DLQ G-10	1967	-0-	1967	13600	227	2	1289	3	Y	69	48	1			83
						375	4	76	9							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13600					Y	NO RPT					83

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

02	DLQ G-10	4232	-0-	4232	8713	636	2	3396	3	Y	136	225	1			101
						50	4	150	9							
03	DLQ G-10	4765	-0-	4765	13478	1029	2	3077	3	Y	140	109	1			132
						505	4	154	9							
04	DLQ G-10	4016	-0-	4016	17494	797	2	2936	3	Y	78	109	1			101
						197	4	86	9							
05	DLQ G-10	4165	-0-	4165	21659	466	2	3281	3	Y	172	94	1			179
						229	4	189	9							
06	DLQ G-10	4334	-0-	4334	25993	672	2	3513	3	Y	135	138	1			176
						149	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25993					Y	NO RPT					176

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CALLON (EAGLE FORD) LLC 124805
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1627	-0-	-473	-0-	331	1	1171	3	Y	53	50	0	1	8	3
							67	4	58	9							
03	2325	X	1892	-0-	-433	-0-	443	1	1449	3	Y	-0-	3	0			-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	396	1	1097	3	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1385	-0-	-413	-0-	398	1	975	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	1830	X	1309	-0-	-521	-0-	382	1	906	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

02	924	N	830	-0-	-94	-0-	830	2			N	-0-					16
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					16
04	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					16
05	930	N	610	-0-	-320	-0-	610	2			N	-0-					16
06	1080	N	861	-0-	-219	-0-	861	2			N	-0-					16
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

02	4172	X	3263	-0-	-909	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4269	-0-	-939	-0-	4269	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	2939	-0-	-2101	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	3820	-0-	-1388	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	2319	-0-	-1821	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	1904	-0-	-2374	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	358	3	19	9	Y	17	3	8			437
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	666	3	41	9	Y	37	191	1	8	8	275
04	600	N	406	-0-	-194	-0-	384	3	22	9	Y	20	8	8			287
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	717	3	31	9	Y	28	5	8			310
06	690	N	499	-0-	-191	-0-	469	3	30	9	Y	27					337
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	385	3	21	9	Y	19					356

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

02	974	X	974	-0-	-0-	-0-	910	3	64	9	Y	58					1362
03	527	X	27	-0-	-500	-0-	27	3			Y	-0-	106	0			1256
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					1256
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					1256
06	1050	X	82	-0-	-968	-0-	82	3			Y	-0-					1256
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1256

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1					652
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					652
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					652
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2306	3	85	9	Y	77	63	0			666
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1581	3	57	9	Y	52	26	0			692
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					692

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	525	-0-	-2191	-0-	452	3	73	9	Y	66	137	0	4	8	2548
03	2263	X	19	-0-	-2244	-0-	1	3	18	9	Y	16					2564
04	2190	X	1876	-0-	-314	-0-	1682	3	194	9	Y	176	203	0			2537
05	2263	X	416	-0-	-1847	-0-	306	3	110	9	Y	100	19	0			2618
06	1350	X	2	-0-	-1348	-0-	2	3			Y	-0-					2618
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	1					2619

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	168	3	33	9	Y	30	18	0			997
03	248	N	105	-0-	-143	-0-	91	3	14	9	Y	13	6	0			1004
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	211	3	26	9	Y	24	22	0			1006
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	74	3	15	9	Y	14	13	0			1007
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	261	3	17	9	Y	15	16	0			1006
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	172	3	15	9	Y	14	8	0			1012

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	87	1	1526	3	Y	107	88	1			134
							118	9									
03	3224	X	1238	-0-	-1986	-0-	42	1	1040	3	Y	142	153	1			123
							156	9									
04	3120	X	1429	-0-	-1691	-0-	25	1	1290	3	Y	104	108	1			119
							114	9									
05	2170	X	1467	-0-	-703	-0-	17	1	1343	3	Y	97	79	1			137
							107	9									
*06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	92	1	1853	3	Y	85	87	1			135
							94	9									
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					135

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	341 N	3	-0-	-338	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

02	560 N	363	-0-	-197	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	480 N	315	-0-	-165	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	209	1	1872	2	N	6					408
						7	9									
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	193	1	641	2	N	5					413
						6	9									
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	97	1	308	2	N	352					765
						387	9									
05	3100 N	8283	-0-	5183	5183	89	1	7943	2	N	228					993
						251	9									
06	3000 N	3276	-0-	276	5459	234	1	2931	2	N	101	183	1			911
						111	9									
*07	3100 N	2489	-0-	-611	4848	293	1	2009	2	N	170					936
						187	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

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

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

02	4676	X	1113	-0-	-3563	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4135	-0-	-305	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3722	-0-	-866	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	3046	-0-	-2624	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

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-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

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-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

02	2800	N	3059	-0-	259	259	3059	3			N	-0-					-0-
03	259	N	-0-	-0-	-259	-0-					N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	1	-0-	-2129	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	134	1	501	2	Y	27	30	1			1
							1	4	30	9							
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	200	1	804	2	Y	37	36	1			2
							41	9									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	429	1	1539	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
05	744	N	582	-0-	-162	-0-	120	1	407	2	Y	50	49	1			2
							55	9									
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	418	1	1728	2	Y	18	19	1			1
							1	4	20	9							
07	2046	X	1267	-0-	-779	-0-	177	1	1072	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					364

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	961	N	903	-0-	-58 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

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 (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

02	3122 R	2708	-0-	-414	-0-	112	1	2523	3	N	66	180	1			81
						73	9									
03	4030	4575	-0-	545	545	124	1	4346	3	N	95					176
						105	9									
04	3900	3448	-0-	-452	93	120	1	3328	3	N	-0-					176
05	4030	2926	-0-	-1104	-0-	124	1	2748	3	N	49					225
						54	9									
06	3900	2810	-0-	-1090	-0-	120	1	2665	3	N	23	182	1			66
						25	9									
07	4030	3111	-0-	-919	-0-	124	1	2969	3	N	16					82
						18	9									

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

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, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA 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) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

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-

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
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
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

2 D OIL & GAS LLC 953828
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

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-

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	192 N	192	-0-	-0-	-0-	98	1	94	2	N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	87	1	152	2	N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	79	1	140	2	N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	86	1	195	2	N	-0-			-0-
*07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	96	1	152	2	N	-0-			-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 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-

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-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	453	1	1105	3	Y	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	353	1	1330	3	Y	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	432	1	1384	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	447	1	1181	3	Y	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	409	1	1225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	445	1	1211	3	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	594	-0-	-302	-0-	78	1	516	3	Y	-0-					37
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	148	1	1925	3	Y	-0-					37
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	123	1	1629	3	Y	-0-	28	1			9
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	185	1	2426	3	Y	-0-					9
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	137	1	1755	3	Y	14					23
							15	9									
*07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	159	1	2057	3	Y	4					27
							4	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			60

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

02	10416 X	8302	-0-	-2114	-0-	2207	1	5360	3	Y	668	609	1			155
						735	9									
03	11532 X	10696	-0-	-836	-0-	2048	1	7659	3	Y	899	968	1			86
						989	9									
04	10140 X	9885	-0-	-255	-0-	2153	1	6861	3	Y	792	791	1			87
						871	9									
05	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	2949	1	7761	3	Y	645	588	1			144
						710	9									
06	10350 X	8818	-0-	-1532	-0-	2008	1	5995	3	Y	741	692	1			193
						815	9									
07	10695 X	9025	-0-	-1670	-0-	2260	1	6101	3	Y	604	690	1			107
						664	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

02	756 N	661	-0-	-95	-0-	70	1	566	3	Y	23					46
						25	9									
03	837 N	747	-0-	-90	-0-	59	1	665	3	Y	21					67
						23	9									
04	810 N	679	-0-	-131	-0-	52	1	615	3	Y	11					78
						12	9									
05	744 N	695	-0-	-49	-0-	54	1	635	3	Y	5					83
						6	9									
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	55	1	625	3	Y	2					85
						2	9									
07	713 N	676	-0-	-37	-0-	51	1	625	3	Y	-0-					85

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	1					2
						1	9									
03	279 N	188	-0-	-91	-0-	15	1	172	3	Y	1					3
						1	9									
04	270 N	144	-0-	-126	-0-	11	1	132	3	Y	1					4
						1	9									
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					4
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	328	3	Y	-0-					4
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	Y	-0-					4

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	5862	-0-	-1026	-0-	632	1	5206	3	Y	22					44
							24	9									
03	7471	X	7192	-0-	-279	-0-	573	1	6597	3	Y	20					64
							22	9									
04	6630	X	6434	-0-	-196	-0-	490	1	5932	3	Y	11					75
							12	9									
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	510	1	6151	3	Y	4					79
							4	9									
06	6960	X	6093	-0-	-867	-0-	482	1	5608	3	Y	3					82
							3	9									
07	7192	X	6439	-0-	-753	-0-	488	1	5951	3	Y	-0-					82

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	1983	-0-	-1433	-0-	210	1	1773	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	379	1	4426	3	Y	-0-					-0-
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	313	1	3845	3	Y	-0-					-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	300	1	3661	3	Y	-0-					-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	301	1	3565	3	Y	-0-					-0-
*07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	953	1	2728	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	815	-0-	-473	-0-	108	1	707	3	Y	-0-					55
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	195	1	2519	3	Y	-0-					55
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	181	1	2374	3	Y	-0-	35	1			20
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	151	1	1957	3	Y	-0-					20
06	1440	N	986	-0-	-454	-0-	71	1	902	3	Y	12					32
							13	9									
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	113	1	1469	3	Y	6					38
							7	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	62	1	759	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	312	1	2147	3	N	-0-					138
03	2139	X	1065	-0-	-1074	-0-	72	1	993	3	N	-0-					138
04	2070	X	913	-0-	-1157	-0-	61	1	852	3	N	-0-	91	1			47
05	2139	X	1354	-0-	-785	-0-	91	1	1263	3	N	-0-					47
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	178	1	2399	3	N	31					78
							34	9									
*07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	92	1	1234	3	N	16					94
							18	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	50	1	346	3	N	-0-					45
03	496	N	62	-0-	-434	-0-	4	1	58	3	N	-0-					45
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-	28	1			17
05	434	N	70	-0-	-364	-0-	5	1	65	3	N	-0-					17
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	45	3	N	10					27
							11	9									
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	5					32
							6	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	Y	4					8
							4	9									
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	24	1	262	3	Y	3					11
							3	9									
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	22	1	247	3	Y	2					13
							2	9									
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	24	1	272	3	Y	1					14
							1	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					14
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					14

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

02	3640	X	2793	-0-	-847	-0-	814	1	1978	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	743	1	2782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3300	X	3278	-0-	-22	-0-	782	1	2494	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	1017	1	2678	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3420	X	3075	-0-	-345	-0-	771	1	2303	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	846	1	2298	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	76	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	48	1	212	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	51	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	62	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	44	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	44	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	591 N	591	-0-	-0-	-0-	160	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	113	1	489	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	148	1	535	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	202	1	594	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	570 N	459	-0-	-111	-0-	107	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	713 N	460	-0-	-253	-0-	114	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

02	3731 R	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
03	5788	4502	-0-	-1286	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
04	3530 R	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	4123 #	3808	-0-	-315	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
*06	4080	2578	-0-	-1502	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
*07	4216	2586	-0-	-1630	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	156	-0-	156	262	156	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					1
*07	262 X	-0-	-0-	-262	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					2
*07	127 X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-					2

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	794	-0-	794	1695	794	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	934	-0-	934	2629	934	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	856	-0-	856	3485	856	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	907	-0-	907	4392	907	3			Y	-0-					1
06	2900 N	888	-0-	-2012	2380	888	3			Y	-0-					1
*07	3100 N	918	-0-	-2182	198	918	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					1
05	14B2 EXT	8	-0-	8	49	8	3			Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					1
*07	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	3			Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					Y	-0-					3
*07	58 X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-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

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					1
*07	64 N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					2
*07	64 X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					145
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	N	1					146
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					146
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	2	1			144
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	N	1					145
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					145

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					1
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					1
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					1
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					1
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					1
*07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952 N	914	-0-	-38	-0-	914	3			N	-0-					1
03	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					1
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					1
05	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					1
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					1
*07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	147	-0-	147	365	147	3			Y	-0-					129
03	DLQ G-10	146	-0-	146	511	146	3			Y	-0-					129
04	DLQ G-10	142	-0-	142	653	142	3			Y	-0-					129
05	DLQ G-10	140	-0-	140	793	140	3			Y	-0-					129
06	936 N	143	-0-	-793	-0-	143	3			Y	-0-					129
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					129

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	8	1	62	3	N	37	27	1			98
						41	9									
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	47	54	1			91
						52	9									
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	40	27	1			104
						44	9									
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	47	58	1			93
						52	9									
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	71	3	N	36	54	1			75
						40	9									
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	8	1	70	3	N	32	25	1			82
						35	9									

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	103	1	750	3	N	7	4	1			15
							8	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	87	1	2	2	N	7	8	1			14
							833	3	8	9							
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	3	2	N	6	4	1			16
							791	3	7	9							
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	81	1	1	2	N	8	9	1			15
							812	3	9	9							
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	82	1	1	2	N	5	8	1			12
							768	3	6	9							
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	88	1	1	2	N	7	4	1			15
							793	3	8	9							

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-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

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	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	122	1	1310	3	N	137	48	1			208
							151	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	108	1	1405	3	N	219	169	1			258
							241	9									
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	140	1	1	2	N	205	210	1			253
							1847	3	226	9							
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	226	1	1	2	N	169	274	1			148
							2591	3	186	9							
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	135	1	1912	3	N	65	92	1			121
							72	9									
*07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	117	1	1	2	N	84	108	1			97
							1820	3	92	9							

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	192	1	1618	3	N	7					36
						8	9									
03	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	117	1	6	2	N	2	28	1			10
						2008	3	2	9							
04	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	90	1	9	2	N	1					11
						1864	3	1	9							
05	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	125	1	5	2	N	-0-					11
						1901	3									
06	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	116	1	4	2	N	-0-					11
						1821	3									
*07	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	96	1	5	2	N	1					12
						1871	3	1	9							

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

KIPPY (COLE SD.) 49593 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 120686 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

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-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

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	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

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

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

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-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

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 (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

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 (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

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) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

02	588 N	558	-0-	-30	-0-	558	3	Y	-0-			35
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	Y	-0-			35
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	3	Y	-0-			35
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	Y	-0-			35
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	Y	-0-			35
07	T. A.	605	-0-	605	605	605	3	Y	-0-			35

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3	Y	-0-			35
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	Y	-0-			35
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	Y	-0-			35
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	Y	-0-			35
06	780 N	755	-0-	-25	-0-	755	3	Y	-0-			35
07	T. A.	476	-0-	476	476	476	3	Y	-0-			35

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019 - P/A 09/26/19

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

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-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

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-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

02	8568	N	3902	-0-	-4666	-0-	562	1	2604	2	Y	669	691	1	4	8	82
							736	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9148	N	9148	-0-	-0-	-0-	579	1	6385	2	Y	1985	1969	1	4	8	94
							2184	9									
04	DLQ G-10		6948	-0-	6948	6948	591	1	4697	2	Y	1509	1504	1	2	8	97
							1660	9									
05	DLQ G-10		7577	-0-	7577	14525	604	1	5236	2	Y	1579	1560	1	4	8	112
							1737	9									
06	DLQ G-10		7501	-0-	7501	22026	660	1	5300	2	Y	1401	1345	1	4	8	164
							1541	9									
07	DLQ G-10		7016	-0-	7016	29042	690	1	4885	2	Y	1310	1316	1	3	8	155
							1441	9									

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

02	7700	N	6627	-0-	-1073	-0-	339	1	5939	2	N	310	315	0	2	8	1
							8	4	341	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10640	N	10640	-0-	-0-	-0-	441	1	9547	2	N	580	580	0	1	8	-0-
							14	4	638	9							
04	10980	N	9779	-0-	-1201	-0-	413	1	8569	2	N	718	712	0	2	8	4
							7	4	790	9							
05	6526	N	7970	-0-	1444	1444	365	1	6956	2	N	590	591	0	1	8	2
							649	9									
06	10290	N	5585	-0-	-4705	-0-	411	1	4771	2	N	366	367	0	1	8	-0-
							403	9									
07	10106	N	9348	-0-	-758	-0-	412	1	8313	2	N	566	563	0	2	8	1
							623	9									

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

02	23212	#	18814	-0-	-4398	-4398	13	1	15447	2	Y	3049	3030	1	21	8	48
							3354	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4398																	
03	25699	#	21283	-0-	-4416	-8814	17	1	17128	2	Y	3762	3759	1	10	8	41
							4138	9									
04	24870	#	19839	-0-	-5031	-13845	19	1	15823	2	Y	3634	3602	1	12	8	61
							3997	9									
05	8828		19137	-0-	10309	-3536	18	1	15246	2	Y	3521	3527	1	9	8	46
							3873	9									
06	24330	#	17779	-0-	-6551	-10087	17	1	14216	2	Y	3224	3208	1	8	8	54
							3546	9									
07	21297	#	19071	-0-	-2226	-12313	24	1	15168	2	Y	3526	3519	1			61
							3879	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: D 11H RRCID -> 288942 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 20370 11/22/2020														

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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 PRORATED 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

02	21654	27008	-0-	5354	50353	1972	1	24313	2	Y	657	663	0	33	1	132
						723	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 50353																
03	39835	31556	-0-	-8279	42074	2064	1	28459	2	Y	939	867	0	73	1	131
						1033	9									
04	33596	29391	-0-	-4205	37869	1785	1	26638	2	Y	880	771	0	105	1	135
						968	9									
05	3531	29588	-0-	26057	63926	1761	1	26933	2	Y	813	755	0	95	1	98
						894	9									
06	11359	28296	-0-	16937	80863	1761	1	25712	2	Y	748	729	0	51	1	66
						823	9									
*07	34716	28474	-0-	-6242	74621	1804	1	25887	2	Y	712	651	0	68	1	59
						783	9									

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

02	75908 N	56860	-0-	-19048	-143077	4170	1	51401	2	Y	1172	1305	0	89	1	235
						1289	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -24616 CANCELLED UNDERAGE -> -118461																
03	80848 N	75939	-0-	-4909	-24616	4932	1	67993	2	Y	2740	2463	0	131	1	381
						3014	9									
04	72660 N	70141	-0-	-2519	-24616	4219	1	62951	2	Y	2701	2362	0	306	1	414
						2971	9									
05	31780 N	68913	-0-	37133	12517	4087	1	62484	2	Y	2129	1995	0	291	1	257
						2342	9									
06	79017 N	66500	-0-	-12517	-0-	4103	1	59966	2	Y	2210	2140	0	133	1	194
						2431	9									
07	72478 N	63107	-0-	-9371	-0-	3977	1	57064	2	Y	1878	1715	0	202	1	155
						2066	9									

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

02	17751	23925	-0-	6174	25550	1491	1	18385	2	Y	3681	4000	0	255	1	738
						4049	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25550																
03	32655	33373	-0-	718	26268	1791	1	24683	2	Y	6272	5726	0	411	1	873
						6899	9									
04	27540	29112	-0-	1572	27840	1466	1	21849	2	Y	5270	4635	0	701	1	807
						5797	9									
05	2895	28501	-0-	25606	53446	1408	1	21568	2	Y	5023	4656	0	568	1	606
						5525	9									
06	9312	22440	-0-	13128	66574	1163	1	16990	2	Y	3897	3847	0	313	1	343
						4287	9									
07	28458	25611	-0-	-2847	63727	1400	1	20088	2	Y	3748	3425	0	357	1	309
						4123	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84560 #	71964	-0-	-12596	-37390	5181	1	63888	2	Y	2632	2553	0	108	1	528
						2895	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -37390																
03	87854 #	73676	-0-	-14178	-51568	4748	1	65483	2	Y	3132	2930	0	294	1	436
						3445	9									
04	75240 #	66694	-0-	-8546	-60114	3992	1	59575	2	Y	2843	2494	0	350	1	435
						3127	9									
05	27668	63700	-0-	36032	-24082	3740	1	57189	2	Y	2519	2343	0	307	1	304
						2771	9									
06	75240 #	61959	-0-	-13281	-37363	3791	1	55383	2	Y	2532	2456	0	157	1	223
						2785	9									
07	77748 #	59693	-0-	-18055	-55418	3732	1	53540	2	Y	2201	2012	0	231	1	181
						2421	9									

BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	1017	-0-	1017	1017	67	1	905	2	Y	41	35	0			6
						45	9									
04	14B2 EXT	98663	-0-	98663	99680	5711	1	85193	2	Y	7054	5975	0	5	1	1080
						7759	9									
05	14B2 EXT	149984	-0-	149984	249664	8596	1	131421	2	Y	9061	8288	0	760	1	1093
						9967	9									
06	101698	99108	-0-	-2590	247074	6003	1	87709	2	Y	4905	5002	0	565	1	431
						5396	9									
*07	310802	86715	-0-	-224087	22987	5351	1	76778	2	Y	4169	3810	0	447	1	343
						4586	9									

BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	8230	-0-	8230	8230	522	1	7168	2	Y	491	423	0			68
						540	9									
04	14B2 EXT	114191	-0-	114191	122421	6471	1	96543	2	Y	10161	8618	0	55	1	1556
						11177	9									
05	14B2 EXT	186365	-0-	186365	308786	10519	1	160803	2	Y	13675	12487	0	1095	1	1649
						15043	9									
06	102371	152886	-0-	50515	359301	9109	1	133130	2	Y	9679	9624	0	853	1	851
						10647	9									
*07	312859	131656	-0-	-181203	178098	7926	1	113746	2	Y	9076	8294	0	886	1	747
						9984	9									

BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	11650	-0-	11650	11650	712	1	9830	2	Y	1007	867	0			140
						1108	9									
04	14B2 EXT	132721	-0-	132721	144371	7451	1	111144	2	Y	12842	10903	0	112	1	1967
						14126	9									
05	30623	183026	-0-	152403	296774	10167	1	155455	2	Y	15822	14497	0	1384	1	1908
						17404	9									
06	98512	155053	-0-	56541	353315	9170	1	134039	2	Y	10767	10741	0	987	1	947
						11844	9									
*07	301063	105423	-0-	-195640	157675	6320	1	90686	2	Y	7652	6993	0	976	1	630
						8417	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184056	-0-	-0-	-184056	591426					Y	-0-	394	0	95	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				591426												
03	338598	-0-	-0-	-338598	252828					Y	-0-					-0-
04	252828 R	-0-	-0-	-252828	-0-					Y	-0-					-0-
05	30014	25128	-0-	-4886	-4886	1352	1	20684	2	Y	2811	2472	0			339
						3092	9									
06	96554	182694	-0-	86140	81254	10204	1	149095	2	Y	21268	19562	0	175	1	1870
						23395	9									
*07	234154 R	152900	-0-	-81254	-0-	8848	1	126940	2	Y	15556	14215	0	1930	1	1281
						17112	9									

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	77902	-0-	77902	77902	4426	1	66036	2	Y	6764	5728	0			1036
						7440	9									
05	SHUT IN	333311	-0-	333311	411213	18938	1	289452	2	Y	22655	20230	0	729	1	2732
						24921	9									
*06		91802	268007	-0-	176205	587418	16083	1	235075	2	Y	15317	15289	0	1413	1	1347
						16849	9									
*07		280557	221719	-0-	-58838	528580	13630	1	195520	2	Y	11426	10441	0	1391	1	941
						12569	9									

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	81355	-0-	81355	81355	4549	1	67904	2	Y	8093	6854	0			1239
						8902	9									
05	14B2 EXT	264787	-0-	264787	346142	15213	1	232512	2	Y	15511	14008	0	872	1	1870
						17062	9									
*06		85558	247647	-0-	162089	508231	15087	1	220457	2	Y	11003	10938	0	968	1	967
						12103	9									
*07		261477	192927	-0-	-68550	439681	11979	1	171861	2	Y	8261	7549	0	999	1	680
						9087	9									

GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	106443	-0-	106443	106443	5983	1	89269	2	Y	10174	8616	0			1558
						11191	9									
05	SHUT IN	380994	-0-	380994	487437	21034	1	321541	2	Y	34926	31176	0	1097	1	4211
						38419	9									
*06		92956	281293	-0-	188337	675774	16258	1	237606	2	Y	24935	24775	0	2179	1	2192
						27429	9									
*07		284085	271872	-0-	-12213	663561	16139	1	231562	2	Y	21974	20080	0	2277	1	1809
						24171	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143001	49293	-0-	-93708	353413	3125	1	38555	2	Y	6921	7756	0	536	1	1387
						7613	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 353413																
03	263070	62825	-0-	-200245	153168	3362	1	46354	2	Y	11917	10873	0	773	1	1658
						13109	9									
04	210724 R	57556	-0-	-153168	-0-	2903	1	43344	2	Y	10281	9034	0	1331	1	1574
						11309	9									
05	23319	59179	-0-	35860	35860	2935	1	44848	2	Y	10360	9577	0	1108	1	1249
						11396	9									
06	75017	53535	-0-	-21482	14378	2861	1	41811	2	Y	8057	7952	0	646	1	708
						8863	9									
*07	65414 R	51036	-0-	-14378	-0-	2780	1	39863	2	Y	7630	6972	0	738	1	628
						8393	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 353413																
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-

GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
REPUBLIC EES, LLC 702639
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

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-

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	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	1	N	-0-			13
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1	N	-0-			13
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	1	N	-0-			13
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	1	N	-0-			13
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	1	N	-0-			13
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1	N	-0-			13

LOS CUATROS (JAMES LIME) //CONT.// 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1	N	-0-			13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1	N	-0-			13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1	N	-0-			13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1	N	-0-			13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1	N	-0-			13
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1	N	-0-			13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1	N	-0-			13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1	N	-0-			13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1	N	-0-			13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1	N	-0-			13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1	N	-0-			13
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1	N	-0-			13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1	N	-0-			13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1	N	-0-			13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1	N	-0-			13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1	N	-0-			13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1	N	-0-			13
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1	N	-0-			13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1	N	-0-			13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1	N	-0-			13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1	N	-0-			13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1	N	-0-			13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1	N	-0-			13
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1	N	-0-			13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					13
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					13
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					13
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					13
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					13

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					22
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					22
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					22
05	1240	N	873	-0-	-367	-0-	873	2			N	-0-					22
06	2520	N	511	-0-	-2009	-0-	511	2			N	-0-					22
07	1395	N	310	-0-	-1085	-0-	310	2			N	-0-					22

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1688	2	26	9	N	24					206
03	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1818	2	14	9	N	13	180	1			39
04	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1775	2	39	9	N	35					74
05	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1853	2	37	9	N	34					108
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	2	11	9	N	10					118
*07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1897	2	30	9	N	27					145

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	592	-0-	-52	-0-	592	2			N	-0-					83
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					83
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					83
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					83
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					83
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					83

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

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-

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-	-0-				Y	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					50

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-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-	-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 EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	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-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 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-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 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-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 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-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 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-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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-			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-

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-			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.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
2 D OIL & GAS LLC 953828
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

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-

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

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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

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

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

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

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
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

02	4144 X	3981	-0-	-163	-0-	3981	3	N	-0-			-0-
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	3	N	-0-			-0-
04	5010 X	4837	-0-	-173	-0-	4837	3	N	-0-			-0-
05	5177 X	4944	-0-	-233	-0-	4944	3	N	-0-			-0-
*06	5610 X	4937	-0-	-673	-0-	4937	3	N	-0-			-0-
07	5797 X	4068	-0-	-1729	-0-	4068	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

02	616 N	541	-0-	-75	-0-	541	3	N	-0-			-0-
03	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3	N	-0-			-0-
04	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	3	N	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-			-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-			-0-
07	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3	N	-0-			-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-			-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
06	1890 N	1430	-0-	-460	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
*07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1195	-0-	-233	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

02	980	N	823	-0-	-157	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

02	1456	N	1228	-0-	-228	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

02	336	N	190	-0-	-146	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

02	1064	N	849	-0-	-215	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	749	-0-	-361	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

02	2240	N	1993	-0-	-247	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1934	-0-	-236	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	645	-0-	-167	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	750	N	618	-0-	-132	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

02	1428	N	1217	-0-	-211	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

02	1176	N	764	-0-	-412	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1002	-0-	-300	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	731	-0-	-323	-0-	731	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

02	2436	X	1785	-0-	-651	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2336	-0-	-361	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2121	-0-	-399	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1609	-0-	-641	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1526	-0-	-799	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

02	952	N	665	-0-	-287	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
*06	1590	N	1080	-0-	-510	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	896	-0-	-747	-0-	896	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

02	1924	N	1731	-0-	-193	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2384	-0-	-346	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2378	-0-	-443	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2637	-0-	-93	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2101	-0-	-348	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

02	924	N	771	-0-	-153	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	921	3			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	889	-0-	-351	-0-	889	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044 N	940	-0-	-1104	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
06	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
*07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

02	2072 X	1304	-0-	-768	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03	2294 X	1856	-0-	-438	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	2220 X	1658	-0-	-562	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
05	2294 X	1722	-0-	-572	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	2070 X	1380	-0-	-690	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	1860 X	707	-0-	-1153	-0-	707	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

02	2066 N	2035	-0-	-31	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
04	1920 X	1577	-0-	-343	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
05	1984 X	1483	-0-	-501	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1920 X	1350	-0-	-570	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1984 X	1275	-0-	-709	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

02	1036 N	882	-0-	-154	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	995	-0-	-115	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	796	-0-	-258	-0-	796	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

02	2716 N	2209	-0-	-507	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
03	2914 N	2864	-0-	-50	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
06	2760 N	2613	-0-	-147	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
07	2697 N	2215	-0-	-482	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

02	2688 X	2333	-0-	-355	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
03	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	2790 X	2163	-0-	-627	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
06	2850 X	2678	-0-	-172	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
03	2449 X	2273	-0-	-176	-0-	2273	3		N	-0-			-0-
04	2370 X	2183	-0-	-187	-0-	2183	3		N	-0-			-0-
05	2449 X	1384	-0-	-1065	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
06	2370 X	1112	-0-	-1258	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
07	2263 X	937	-0-	-1326	-0-	937	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

02	1820 N	1247	-0-	-573	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
03	1953 N	1804	-0-	-149	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1419	-0-	-410	-0-	1419	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

02	560 N	331	-0-	-229	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3		N	-0-			-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
07	620 N	476	-0-	-144	-0-	476	3		N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

02	6160 X	3766	-0-	-2394	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
03	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2		N	-0-			-0-
04	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2		N	-0-			-0-
05	5301 X	5206	-0-	-95	-0-	5206	2		N	-0-			-0-
06	6540 X	4737	-0-	-1803	-0-	4737	2		N	-0-			-0-
07	6758 X	4193	-0-	-2565	-0-	4193	2		N	-0-			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

02	1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-				N	-0-			-0-
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1275	-0-	-492	-0-	1275	2		N	-0-			-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP 630555

WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
*07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	744	N	225	-0-	-519	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	434	N	120	-0-	-314	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	960	N	803	-0-	-157	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	961	N	602	-0-	-359	-0-	602	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1277	-0-	-223	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	982	-0-	-568	-0-	982	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	990	N	880	-0-	-110	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	899	N	438	-0-	-461	-0-	438	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
*07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

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-

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-					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-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	N	8					190
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2192	2	46	9	N	42					232
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8	158	1			82
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1825	2	10	9	N	9					91
*06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1926	2	18	9	N	16					107
*07	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2196	2	50	9	N	45					152

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					24
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					24
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					24
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					24
*06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					24
*07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					24

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CXL ENERGY LLC 195770
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156			N	-0-			181

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-			-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
*05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-
*06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
*05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

02	112 N	29	-0-	-83	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

02	1120 N	721	-0-	-399	-0-	721	3		N	-0-			-0-
03	1209 N	460	-0-	-749	-0-	460	3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
05	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	3		N	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	953	-0-	-225	-0-	953	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-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-
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-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	429	-0-	-243	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	713	N	274	-0-	-439	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
05	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	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	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-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	16	R	16	-0-	-0-	-0-	2	2	14	3	N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

02	1848	#	1426	-0-	-422	-0-	539	1	887	2	N	-0-					-0-
03	2046	#	1321	-0-	-725	-0-	709	1	612	2	N	-0-					-0-
04	2078	R	2078	-0-	-0-	-0-	815	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1925	R	1925	-0-	-0-	-0-	506	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1680	#	1132	-0-	-548	-0-	413	1	719	2	N	-0-					-0-
*07	2305	R	2305	-0-	-0-	-0-	364	1	1941	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

02	924 N	694	-0-	-230	-0-	625	3	69	9	N	63					494
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-	163	1			331
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	746	3	53	9	N	48					379
05	775 N	656	-0-	-119	-0-	656	3			N	-0-					379
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	843	3	48	9	N	44					423
*07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					423

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

02	476 N	352	-0-	-124	-0-	352	3			N	-0-					17
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					17
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					17
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					17
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					17
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

02	1708 N	1298	-0-	-410	-0-	1298	3			N	-0-					58
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					58
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					58
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					58
06	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	1820	3			N	-0-					58
*07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					58

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

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-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

02	532	N	428	-0-	-104	-0-	428	3			N	-0-					32
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					32
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					32
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					32
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					32
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					32

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

02	980	N	775	-0-	-205	-0-	775	3		N	-0-					40
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-					40
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3		N	-0-					40
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-					40
06	1020	N	851	-0-	-169	-0-	851	3		N	-0-					40
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3		N	-0-					22
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-					22
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3		N	-0-					22
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-					22
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-					22
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	3		N	-0-					23
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-					23
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					23
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-					23
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-					23
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-					33
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-					33
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-					33
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					33
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-					33
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

02	168	N	63	-0-	-105	-0-	63	3		N	-0-					70
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					70
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-					70
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-					70
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					70
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					70

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	301	-0-	-91	-0-	301	2		N	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	2		N	-0-			-0-
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2		N	-0-			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

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-

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-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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-

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-

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	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-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

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-

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
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-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

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

02	3248	729	-0-	-2519	-0-	729	3	N	-0-			-0-
03	3596	1947	-0-	-1649	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
04	3480	1805	-0-	-1675	-0-	1805	3	N	-0-			-0-
05	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
06	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
07	1953 #	1066	-0-	-887	-0-	1066	3	N	-0-			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

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	T. A.	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-

RHODE (7300) //CONT.// 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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 (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

02	1372 X	33	-0-	-1339	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					120
03	1705 X	986	-0-	-719	-0-	46	1	915	2	Y	23					143
						25	9									
04	1650 X	814	-0-	-836	-0-	45	1	765	2	Y	4	104	1			43
						4	9									
05	1023 X	678	-0-	-345	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					43
*06	610 X	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

02	3500 X	1894	-0-	-1606	-0-	59	1	1835	2	Y	-0-					200
03	3875 X	3062	-0-	-813	-0-	156	1	2906	2	Y	-0-					200
04	3630 X	3216	-0-	-414	-0-	177	1	3039	2	Y	-0-					200
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	139	1	2788	2	Y	-0-					200
*06	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	152	1	2555	2	Y	-0-					200
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					200

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

02	2660 X	1199	-0-	-1461	-0-	36	1	1163	2	Y	-0-					49
03	2511 X	1822	-0-	-689	-0-	88	1	1700	2	Y	31	31	1			49
						34	9									
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	124	1	2118	2	Y	23	31	1			41
						25	9									
05	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1635	2	Y	4	32	1			13
						4	9									
06	1290 X	1183	-0-	-107	-0-	64	1	1085	2	Y	31					44
						34	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	114	1	3594	2	Y	-0-					73
03	3689 X	3057	-0-	-632	-0-	151	1	2856	2	Y	45	46	1			72
						50	9									
04	3210 X	2618	-0-	-592	-0-	143	1	2450	2	Y	23	44	1			50
						25	9									
05	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	108	1	2190	2	Y	12	38	1			24
						13	9									
06	3960 X	2348	-0-	-1612	-0-	130	1	2178	2	Y	36					60
						40	9									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

02	2940 X	2425	-0-	-515	-0-	73	1	2352	2	Y	-0-					68
03	2852 X	1935	-0-	-917	-0-	98	1	1837	2	Y	-0-					68
04	2760 X	2271	-0-	-489	-0-	125	1	2146	2	Y	-0-					68
05	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	87	1	1746	2	Y	-0-					68
06	2610 X	1869	-0-	-741	-0-	105	1	1764	2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

02	3360 X	1723	-0-	-1637	-0-	62	1	1661	2	Y	-0-					54
03	3720 X	3043	-0-	-677	-0-	153	1	2890	2	Y	-0-					54
04	3450 X	3045	-0-	-405	-0-	168	1	2877	2	Y	-0-					54
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	128	1	2580	2	Y	-0-					54
*06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	148	1	2487	2	Y	-0-					54
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					16
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	5					21
						6	9									
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	2	15	1			8
						2	9									
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					8
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

02	2800 N	965	-0-	-1835	778	30	1	935	2	Y	-0-					75
03	2603 N	1825	-0-	-778	-0-	90	1	1711	2	Y	22					97
						24	9									
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	127	1	2164	2	Y	11	70	1			37
						12	9									
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	88	1	1776	2	Y	-0-					37
*06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	106	1	1775	2	Y	-0-					37
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8820	X	7343	-0-	-1477	-0-	230	1	7113	2	Y	-0-					178
03	9765	X	9152	-0-	-613	-0-	454	1	8568	2	Y	118	113	1			183
							130	9									
04	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	488	1	8367	2	Y	87	113	1			155
							96	9									
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	336	1	6785	2	Y	38	119	1			74
							42	9									
06	7860	X	7267	-0-	-593	-0-	401	1	6746	2	Y	109					183
							120	9									
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					183

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

02	1456	N	747	-0-	-709	-0-	721	2	26	9	N	24	139	1			54
03	1271	N	967	-0-	-304	-0-	922	2	45	9	N	41					95
04	930	N	797	-0-	-133	-0-	766	2	31	9	N	28					123
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	806	2	43	9	N	39					162
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	886	2	41	9	N	37	138	1			61
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	804	2	37	9	N	34					95

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
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 (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
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

02	5460	X	2619	-0-	-2841	-0-	2561	2	58	9	N	53	44	1			169
03	6045	X	3972	-0-	-2073	-0-	3895	2	77	9	N	70					239
04	5850	X	3140	-0-	-2710	-0-	3065	2	75	9	N	68	184	1			123
05	3534	X	2944	-0-	-590	-0-	2894	2	50	9	N	45					168
06	3840	X	2530	-0-	-1310	-0-	2501	2	29	9	N	26	45	1			149
07	3968	X	2274	-0-	-1694	-0-	2264	2	10	9	N	9					158

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	625	-0-	625	3900	606	2	19	9	N	17					68
03	0	W	31	-0-	31	3931	14	2	17	9	N	15	44	1			39
04	0	W	22	-0-	22	3953	14	2	8	9	N	7					46
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3953					N	2					48
06	0	W	3	-0-	3	3956	3	2			N	-0-					48
*07	3956	X	-0-	-0-	-3956	-0-					N	-0-					48

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

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	5292	X	3790	-0-	-1502	-0-	423	1	3331	3	Y	33					85
							36	9									
03	5859	X	5695	-0-	-164	-0-	634	1	5043	3	Y	16	84	1			17
							18	9									
04	5670	X	5177	-0-	-493	-0-	658	1	4468	3	Y	46					63
							51	9									
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	608	1	4592	3	Y	66					129
							73	9									
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	702	1	4739	3	Y	140	130	1			139
							154	9									
07	5704	X	5177	-0-	-527	-0-	620	1	4555	3	Y	2					141
							2	9									

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	125	1	984	3	Y	33					100
							36	9									
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	100	1	797	3	Y	9	91	1			18
							10	9									
04	750	N	613	-0-	-137	-0-	77	1	521	3	Y	14					32
							15	9									
05	1085	N	535	-0-	-550	-0-	60	1	453	3	Y	20					52
							22	9									
06	870	N	646	-0-	-224	-0-	78	1	523	3	Y	41	45	1			48
							45	9									
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	67	1	489	3	Y	1					49
							1	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7544 - 7699

02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1		-0-
04		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2020

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1 15	1 9	83 2	N	14	175 1		22
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	537 2	N	-0-			22
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162 2	N	-0-			22
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					147
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					147
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5151					Y	-0-					145
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5151					Y	NO RPT					145

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-				28
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-				28
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-				28
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-				28
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-				28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-				13
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-				13
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-				13
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	N	-0-				13
*06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-				13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

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 RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

02	448 N	206	-0-	-242	-0-	24	1	182	2	N	-0-					79
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	409	2	N	1					80
						1	9									
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	54	1	326	2	N	-0-					80
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	68	1	380	2	N	-0-					80
06	420 N	38	-0-	-382	-0-	6	1	32	2	N	-0-					80
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					80

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

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-

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

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-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE 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 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE 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 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BAKER RESOURCES 044365
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC. 723489
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

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-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	N	-0-					-0-
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	17	1	277	2	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ROCKSPRINGS FIELD SERVICES, INC.//CONT.// 723489

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
06	210 N	108	-0-	-102	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	N	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	N	-0-					-0-
06	390 N	342	-0-	-48	-0-	21	1	321	2	N	-0-					-0-
07	372 N	270	-0-	-102	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213

GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	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-					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-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

02	308 N	212	-0-	-96	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	341 N	83	-0-	-258	-0-	83	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-					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-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

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-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

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-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

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-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	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-					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-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	221	-0-	-864	-0-	221	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	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-					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-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

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-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

02	812	N	636	-0-	-176	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

02	224	N	173	-0-	-51	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

02	DLQ G-10		46	-0-	46	54	46	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		62	-0-	62	116	62	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		57	-0-	57	173	57	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		54	-0-	54	227	54	3			Y	-0-					-0-
06	278	N	51	-0-	-227	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

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-

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	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 348557
JACKSON WELL #: 1 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 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) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 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. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

02	924 N	767	-0-	-157	-0-	767	2			N	-0-					44
03	992 N	820	-0-	-172	-0-	820	2			N	-0-					44
04	900 N	680	-0-	-220	-0-	680	2			N	-0-					44
05	837 N	590	-0-	-247	-0-	590	2			N	-0-					44
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					44
*07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

02	448 N	289	-0-	-159	-0-	180	2	109	9	N	99	174	1			30
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	365	2	110	9	N	100					130
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	512	2	106	9	N	96	175	1			51
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	380	2	66	9	N	60					111
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	360	2	77	9	N	70					181
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	377	2	80	9	N	73	173	1			81

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

02	588	N	160	-0-	-428	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					-0-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

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
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
BARRON PETROLEUM LLC 053302
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12138 - 12220

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-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 12890 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	N	4					204
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					204
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1					205
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1					206
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					206
*07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					207

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464 #	1380	-0-	-1084	-0-	1378	2	2	9	N	2					202
03	2728 #	1919	-0-	-809	-0-	1916	2	3	9	N	3	179	1			26
04	2370 #	771	-0-	-1599	-0-	769	2	2	9	N	2					28
05	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					28
06	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					28
07	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					28

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

02	1736 #	154	-0-	-1582	-0-	113	1	41	9	Y	37					217
03	1922 #	1492	-0-	-430	-0-	1492	2			Y	-0-	170	1			47
04	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1390	2	102	9	Y	93					140
05	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1450	2	53	9	Y	48					188
06	1562 R	1562	-0-	-0-	-0-	1539	2	23	9	Y	21	177	1			32
07	1550 #	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			Y	-0-					32

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

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-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-					-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-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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-			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-

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-			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-

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-			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-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

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 LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	1	N	-0-			13
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	1	N	-0-			13
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	1	N	-0-			13
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	1	N	-0-			13
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	1	N	-0-			13
*07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	1	N	-0-			13

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	106	-0-	106	209	2	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	200	-0-	200	409	6	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	142	-0-	142	551	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	162	-0-	162	713	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	165	-0-	165	878	6	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	878					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

02	DLQ G-10	432	-0-	432	993	10	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	660	-0-	660	1653	20	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	545	-0-	545	2198	20	1	525	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	368	-0-	368	2566	11	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	606	-0-	606	3172	24	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3172					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

02	DLQ G-10	485	-0-	485	1251	11	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	909	-0-	909	2160	28	1	881	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1130	-0-	1130	3290	42	1	1088	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	923	-0-	923	4213	28	1	895	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1236	-0-	1236	5449	50	1	1186	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5449					Y	NO RPT					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

02	DLQ G-10	507	-0-	507	1005	12	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	577	-0-	577	1582	18	1	559	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	460	-0-	460	2042	17	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	509	-0-	509	2551	15	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	473	-0-	473	3024	19	1	454	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3024					Y	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

02	DLQ G-10	172	-0-	172	426	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	313	-0-	313	739	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	239	-0-	239	978	8	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	197	-0-	197	1175	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	224	-0-	224	1399	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1399					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

02	DLQ G-10	313	-0-	313	806	7	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	604	-0-	604	1410	18	1	586	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	506	-0-	506	1916	18	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	393	-0-	393	2309	12	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	506	-0-	506	2815	20	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2815					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	402	-0-	402	890	9	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	676	-0-	676	1566	21	1	655	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	531	-0-	531	2097	19	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	440	-0-	440	2537	13	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	591	-0-	591	3128	23	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3128					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

02	DLQ G-10	538	-0-	538	792	13	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1043	-0-	1043	1835	32	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	872	-0-	872	2707	32	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	618	-0-	618	3325	19	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	713	-0-	713	4038	28	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4038					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

02	DLQ G-10	426	-0-	426	1045	10	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	796	-0-	796	1841	25	1	771	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	637	-0-	637	2478	23	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	453	-0-	453	2931	14	1	439	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1066	-0-	1066	3997	43	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3997					Y	NO RPT					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

02	DLQ G-10	188	-0-	188	677	4	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	726	-0-	726	1403	22	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	493	-0-	493	1896	18	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	338	-0-	338	2234	10	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	535	-0-	535	2769	21	1	514	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2769					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

02	DLQ G-10	9	-0-	9	178	9	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	265	-0-	265	443	8	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	374	-0-	374	817	13	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	232	-0-	232	1049	7	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	377	-0-	377	1426	15	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1426					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

02	DLQ G-10	500	-0-	500	1309	12	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	992	-0-	992	2301	31	1	961	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	716	-0-	716	3017	26	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	619	-0-	619	3636	19	1	600	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	781	-0-	781	4417	31	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4417					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	133	-0-	133	352	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	289	-0-	289	641	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	235	-0-	235	876	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	178	-0-	178	1054	5	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	216	-0-	216	1270	8	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1270					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	155	-0-	155	370	3	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	244	-0-	244	614	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	226	-0-	226	840	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	149	-0-	149	989	4	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	264	-0-	264	1253	10	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1253					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	99	-0-	99	243	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	159	-0-	159	402	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	129	-0-	129	531	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	102	-0-	102	633	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	140	-0-	140	773	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	773					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	335	-0-	335	760	8	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	538	-0-	538	1298	16	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	409	-0-	409	1707	15	1	394	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	342	-0-	342	2049	10	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	500	-0-	500	2549	20	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2549					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	416	-0-	416	1052	10	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	782	-0-	782	1834	24	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	607	-0-	607	2441	22	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	459	-0-	459	2900	14	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	898	-0-	898	3798	36	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3798					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	262	-0-	-186	-0-	6	1	256	2	N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	15	1	474	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	2	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	7	1	248	2	N	-0-					-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	18	1	437	2	N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	454	-0-	-218	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	638	2	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	20	1	514	2	N	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	11	1	357	2	N	-0-					-0-
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	X	328	-0-	-2224	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	15	1	465	2	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	15	1	409	2	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	13	1	425	2	N	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	225	-0-	-167	-0-	5	1	220	2	N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	13	1	420	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	N	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	196	-0-	-336	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	13	1	423	2	N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	N	-0-					-0-
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	2	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	236	-0-	-128	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	2	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	14	1	592	2	N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	977	2	N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	773	2	N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	36	1	1121	2	N	-0-					-0-
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	51	1	1230	2	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	250	-0-	-142	-0-	6	1	244	2	N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	538	2	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	N	-0-					-0-
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	25	1	614	2	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	6	1	253	2	N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	2	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-					-0-
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	529	2	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	170	-0-	-362	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
03	372	N	65	-0-	-307	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	4	1	184	2	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	12	1	377	2	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	6	1	277	2	N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	2	N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	8	1	269	2	N	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	307	-0-	-85	-0-	7	1	300	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	486	2	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	10	1	327	2	N	-0-					-0-
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

02	336 N	214	-0-	-122	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	20	1	625	2	N	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	2	N	-0-					-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

02	280 N	259	-0-	-21	-0-	6	1	253	2	N	-0-					-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	-0-					-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-					-0-
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	N	-0-					-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	2	N	-0-					-0-
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	16	1	507	2	N	-0-					-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-					-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	23	1	740	2	N	-0-					-0-
*06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	719	2	N	-0-					-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-					198
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	N	-0-					198
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					198
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	2	N	-0-					198
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	N	-0-					198
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

02	308 N	184	-0-	-124	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	N	-0-					-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	331	2	N	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-					-0-
*06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	N	-0-					-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

02	112 N	16	-0-	-96	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	15	1	600	2	N	-0-			-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	32	1	996	2	N	-0-			-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	44	1	1154	2	N	-0-			-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	N	-0-			-0-
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	51	1	1212	2	N	-0-			-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	4	1	176	2	N	-0-			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	N	-0-			-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	N	-0-			-0-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	-0-			-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	700	N	474	-0-	-226	-0-	11	1	463	2	N	-0-			-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	27	1	860	2	N	-0-			-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	2	N	-0-			-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	N	-0-			-0-
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	38	1	914	2	N	-0-			-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	16	1	644	2	N	-0-			-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	-0-			-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	751	2	N	-0-			-0-
05	744	N	602	-0-	-142	-0-	18	1	584	2	N	-0-			-0-
*06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	38	1	910	2	N	-0-			-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	633	-0-	-599	-0-	15	1	618	2	N	-0-			-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	41	1	1293	2	N	-0-			-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	49	1	1266	2	N	-0-			-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	30	1	948	2	N	-0-			-0-
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	52	1	1237	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	4	1	173	2	N	-0-			-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	12	1	370	2	N	-0-			-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	N	-0-			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-			-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	540	2	N	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	242	-0-	-374	-0-	5	1	237	2	N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	25	1	795	2	N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18	1	572	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	31	1	751	2	N	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	363	-0-	-169	-0-	8	2	355	8	N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
*06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	23	1	558	2	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	24	-0-	-88	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	N	-0-					-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	339	-0-	-165	-0-	8	1	331	2	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	21	1	678	2	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	18	1	489	2	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	11	1	361	2	N	-0-					-0-
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	565	2	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	10	1	314	2	N	-0-					-0-
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	11	1	441	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	635	2	N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	17	1	529	2	N	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	2	N	-0-					-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-
03	217	N	69	-0-	-148	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
05	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	125	-0-	-99	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
*06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	228	-0-	-108	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	13	1	405	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	635	-0-	-401	-0-	15	1	620	2	N	-0-					-0-
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	29	1	919	2	N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	43	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-					-0-
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	51	1	1221	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	8	1	326	2	N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	N	-0-					-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	27	1	644	2	N	-0-					-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	7	1	307	2	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	7	1	244	2	N	-0-					-0-
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	592	2	N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

02	560	N	506	-0-	-54	-0-	12	1	494	2	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	569	2	N	-0-					-0-
05	558	N	467	-0-	-91	-0-	14	1	453	2	N	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	26	1	633	2	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

02	280	N	171	-0-	-109	-0-	4	1	167	2	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-					-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	265	2	N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

02	560	N	502	-0-	-58	-0-	12	1	490	2	N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	23	1	712	2	N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	552	2	N	-0-					-0-
05	558	N	436	-0-	-122	-0-	13	1	423	2	N	-0-					-0-
*06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	N	-0-					-0-
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

02	252	N	21	-0-	-231	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	19	1	608	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	2	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	2	N	-0-					-0-
*06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	557	2	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

02	280	N	184	-0-	-96	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

02	112	N	111	-0-	-1	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	172	-0-	-220	-0-	4	1	168	2	N	-0-					-0-
03	372	N	18	-0-	-354	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	N	-0-					-0-
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	678	2	N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	6	1	262	2	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	13	1	410	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	8	1	253	2	N	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	3	1	147	2	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	12	1	494	2	N	-0-					-0-
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	23	1	723	2	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	2	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	24	1	758	2	N	-0-					-0-
*06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	2	N	-0-					-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	N	-0-					-0-
*06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	705	2	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	8	1	357	2	N	-0-					-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	467	2	N	-0-					-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	N	-0-					-0-
05	403 N	287	-0-	-116	-0-	8	1	279	2	N	-0-					-0-
*06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	20	1	484	2	N	-0-					-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 N	95	-0-	-157	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	9	1	285	2	N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560 N	414	-0-	-146	-0-	10	1	404	2	N	-0-					-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	718	2	N	-0-					-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	542	2	N	-0-					-0-
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-
*06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	N	-0-					-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448 N	331	-0-	-117	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	718	2	N	-0-					-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	18	1	472	2	N	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	414	2	N	-0-					-0-
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	2	N	-0-					-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	12	1	504	2	N	-0-					-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	21	1	648	2	N	-0-					-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-					-0-
05	558 N	455	-0-	-103	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481	2	N	-0-					-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476 N	285	-0-	-191	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	21	1	653	2	N	-0-					-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	N	-0-					-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	N	-0-					-0-
*06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	N	-0-					-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	18	-0-	-206	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	2	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	7	1	316	2	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	413	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	N	-0-					-0-
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	2	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	8	1	352	2	N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	17	1	539	2	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	10	1	336	2	N	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	21	1	517	2	N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	480	-0-	-164	-0-	11	1	469	2	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	28	1	877	2	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	27	1	718	2	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	17	1	547	2	N	-0-					-0-
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	34	1	812	2	N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	12	1	477	2	N	-0-					-0-
03	465	N	221	-0-	-244	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	531	2	N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	645	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	675	2	N	-0-					-0-
07	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	2	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	389	-0-	-87	-0-	9	1	380	2	N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	617	2	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	19	1	491	2	N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	12	1	378	2	N	-0-					-0-
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	501	2	N	-0-					-0-
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	3	1	151	2	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	N	-0-					-0-
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	13	1	534	2	N	-0-					188
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	38	1	1201	2	N	4	4	8			188
							4	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	2	N	-0-					188
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	10	10	8			188
							11	9									
*06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	40	1	966	2	N	-0-					188
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					188

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

02	1064	N	938	-0-	-126	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	813	-0-	-241	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	922	-0-	-163	-0-	922	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

02	812	N	620	-0-	-192	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	496	N	215	-0-	-281	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	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 #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

02	924	N	496	-0-	-428	-0-	496	2			N	-0-					14
03	1023	N	247	-0-	-776	-0-	247	2			N	-0-					14
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					14
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					14
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					14
07	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-					14

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	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	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	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 #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

02	224	N	152	-0-	-72	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

02	1120	N	884	-0-	-236	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	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	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

02	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	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	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					33
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					33
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					33
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					33
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					33
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					33

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	509	-0-	-583	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

02	448	N	156	-0-	-292	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	496	N	129	-0-	-367	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

02	560	N	451	-0-	-109	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

02	140	N	47	-0-	-93	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

02	112 N	38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	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	476 N	398	-0-	-78	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	496 N	263	-0-	-233	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

02	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	512	-0-	-496	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

02	280 N	7	-0-	-273	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

02	392 N	298	-0-	-94	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

02	112 N	75	-0-	-37	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

02	1568 N	1256	-0-	-312	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1560	-0-	-120	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1291	-0-	-445	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

02	448 N	353	-0-	-95	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	364 N	277	-0-	-87	-0-	277	2	N	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2	N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
07	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

02	308 N	208	-0-	-100	-0-	208	2	N	-0-			-0-
03	310 N	28	-0-	-282	-0-	28	2	N	-0-			-0-
04	330 N	40	-0-	-290	-0-	40	2	N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2	N	-0-			-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	809	-0-	-214	-0-	809	2	N	-0-			-0-
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1037	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
*07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

02	392 N	340	-0-	-52	-0-	340	2	N	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2	N	-0-			-0-
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2	N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

02	560 N	496	-0-	-64	-0-	496	2	N	-0-			-0-
03	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2	N	-0-			-0-
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	2	N	-0-			-0-
05	558 N	406	-0-	-152	-0-	406	2	N	-0-			-0-
06	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	2	N	-0-			-0-
07	589 N	390	-0-	-199	-0-	390	2	N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

02	840 N	824	-0-	-16	-0-	824	2	N	-0-			-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			-0-
05	899 N	765	-0-	-134	-0-	765	2	N	-0-			-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
07	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

02	1092	N	645	-0-	-447	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

02	1316	N	1134	-0-	-182	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

02	392	N	186	-0-	-206	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	527	N	198	-0-	-329	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

02	252	N	174	-0-	-78	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

02	924	N	454	-0-	-470	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	992	N	766	-0-	-226	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	868 N	493	-0-	-375	-0-	493	2		N	-0-			-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
04	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	2		N	-0-			-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
06	900 N	289	-0-	-611	-0-	289	2		N	-0-			-0-
07	837 N	177	-0-	-660	-0-	177	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

02	224 N	163	-0-	-61	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
*07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	989	-0-	-241	-0-	989	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	582	-0-	-503	-0-	582	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
04	2670 N	2516	-0-	-154	-0-	2516	2		N	-0-			-0-
05	2852 N	2091	-0-	-761	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3249	-0-	249	249	3249	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3128	-0-	28	277	3128	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

02	14B2 EXT	551	-0-	551	4238	551	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	658	-0-	658	4896	658	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	475	-0-	475	5371	475	2		N	-0-			-0-
05	5371 X	-0-	-0-	-5371	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	301	2		N	-0-			-0-
05	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2		N	-0-			-0-
06	420 N	265	-0-	-155	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

02	700 N	502	-0-	-198	-0-	502	2		N	-0-			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
05	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2		N	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
07	620 N	533	-0-	-87	-0-	533	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2		N	-0-			-0-
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
05	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2		N	-0-			-0-
06	510 N	404	-0-	-106	-0-	404	2		N	-0-			-0-
07	465 N	295	-0-	-170	-0-	295	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1399	-0-	-281	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
*07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
05	930 N	789	-0-	-141	-0-	789	2		N	-0-			-0-
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	948	-0-	-137	-0-	948	2		N	-0-			-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

02	588 N	534	-0-	-54	-0-	534	2		N	-0-			-0-
03	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2		N	-0-			-0-
04	600 N	474	-0-	-126	-0-	474	2		N	-0-			-0-
05	589 N	437	-0-	-152	-0-	437	2		N	-0-			-0-
06	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	2		N	-0-			-0-
07	496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

02	364 N	342	-0-	-22	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	2		N	-0-			-0-
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2		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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	192	-0-	-704	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	777	-0-	-243	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	445	-0-	-843	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4	-0-	4	8	4	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

02	168	N	103	-0-	-65	-0-	99	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

02	924	N	706	-0-	-218	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	630	N	283	-0-	-347	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	527	N	140	-0-	-387	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	450	N	225	-0-	-225	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	119	-0-	-161	-0-	3	1	116	2	N	-0-					-0-
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	9	1	249	2	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	9	1	215	2	N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	12	1	319	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

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-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

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-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

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-

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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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-

UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
*07	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

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-

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-				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-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

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-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

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-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2021 - WELL PLUGGED 3-17-2021

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2021 - WELL PLUGGED 3-12-2021

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	734	1	5452	2	N	20					141
							22	9									
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	503	1	5378	2	N	18					159
							20	9									
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	830	1	5027	2	N	25					184
							28	9									
05	6262	X	6097	-0-	-165	-0-	927	1	5148	2	N	20					204
							22	9									
06	6060	X	3123	-0-	-2937	-0-	507	1	2606	2	N	9					213
							10	9									
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					213

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

02	1148 N	1137	-0-	-11	-0-	68	1	1069	3	Y	-0-					-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
04	1050 N	913	-0-	-137	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
05	1271 N	1034	-0-	-237	-0-	277	1	757	3	Y	-0-					-0-
*06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-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	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	407	1	1223	2	N	-0-					-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	271	1	1479	2	N	-0-					-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	744 N	564	-0-	-180	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	900 N	395	-0-	-505	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	651 N	240	-0-	-411	-0-	240	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	883	-0-	-41	-0-	53	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	249	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

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-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

02	168	N	40	-0-	-128	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

02	616	N	253	-0-	-363	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	2			N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	224	1	3505	2	Y	-0-			-0-
03	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			Y	-0-			-0-
04	3510 X	3265	-0-	-245	-0-	3265	2			Y	-0-			-0-
05	4123 X	3600	-0-	-523	-0-	965	1	2635	2	Y	-0-			-0-
06	3990 X	3506	-0-	-484	-0-	3506	2			Y	-0-			-0-
07	4123 X	3489	-0-	-634	-0-	3489	2			Y	-0-			-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

02	1484 N	1430	-0-	-54	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
06	1590 N	1378	-0-	-212	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
07	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	1369	2			N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

02	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-			-0-
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	412	1	1242	2	N	-0-			-0-
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	257	1	1401	2	N	-0-			-0-
05	2108 N	454	-0-	-1654	-0-	454	2			N	-0-			-0-
06	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
07	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	1639	2			N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
04	810 N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-			-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
*07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

02	672 N	491	-0-	-181	-0-	491	2			Y	-0-			-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
04	870 N	158	-0-	-712	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
05	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
*07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-			-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-			-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-			-0-
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

02	5180 X	3018	-0-	-2162	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	2630	-0-	-780	-0-	2629	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	4200 X	3027	-0-	-1173	-0-	3026	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	4340 X	2688	-0-	-1652	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
06	4200 X	2729	-0-	-1471	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-			-0-
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2906	-0-	-34	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
05	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2		N	-0-			-0-
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
04	960 N	885	-0-	-75	-0-	885	2		N	-0-			-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

02	2380 X	1222	-0-	-1158	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1547	-0-	-103	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1657	-0-	-113	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	448	N	134	-0-	-314	-0-	134	2			N	-0-			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
05	1922	N	1135	-0-	-787	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	1023	-0-	-627	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	977	-0-	-253	-0-	977	2			N	-0-			-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

02	5544	X	2840	-0-	-2704	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
03	3441	X	2850	-0-	-591	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	2897	-0-	-2803	-0-	2897	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	2773	-0-	-3117	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
06	5700	X	2857	-0-	-2843	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-			-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	19	1	252	2	N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	-0-			-0-
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	11	1	146	2	N	-0-			-0-
06	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-			-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-			-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	2	N	-0-			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	N	-0-			-0-
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611

GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	867	-0-	-1933	14716	55	1	812	2	Y	-0-			8
03	3100 N	947	-0-	-2153	12563	89	1	858	2	Y	-0-			8
04	3000 N	813	-0-	-2187	10376	48	1	765	2	Y	-0-			8
*05	3100 N	1088	-0-	-2012	8364	73	1	1015	2	Y	-0-			8
*06	3000 N	846	-0-	-2154	6210	87	1	759	2	Y	-0-			8
07	DLQ G-10	328	-0-	328	6538	23	1	305	2	Y	-0-			8

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2105 N	372	-0-	-1733	-0-	24	1	348	2	Y	-0-			-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	51	1	491	2	Y	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-			-0-
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-			-0-
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	299	-0-	299	299	21	1	278	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	780 N	162	-0-	-618	-0-	10	1	152	2	Y	-0-			13
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	Y	-0-			13
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			13
*05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			13
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	Y	-0-			13
07	DLQ G-10	208	-0-	208	208	14	1	194	2	Y	-0-			13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14 N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	875	-0-	-1925	9596	56	1	819	2	Y	-0-			8
03	3100 N	752	-0-	-2348	7248	71	1	681	2	Y	-0-			8
04	3000 N	214	-0-	-2786	4462	13	1	201	2	Y	-0-			8
*05	3100 N	375	-0-	-2725	1737	25	1	350	2	Y	-0-			8
*06	2135 N	398	-0-	-1737	-0-	41	1	357	2	Y	-0-			8
07	DLQ G-10	421	-0-	421	421	29	1	392	2	Y	-0-			8

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1401 N	130	-0-	-1271	-0-	8	1	122	2	Y	-0-			18
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	Y	-0-			18
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-			18
*05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-			18
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-			18
07	DLQ G-10	137	-0-	137	137	9	1	128	2	Y	-0-			18

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	375	-0-	-2425	1160	24	1	351	2	Y	-0-			-0-
03	1656 N	496	-0-	-1160	-0-	47	1	449	2	Y	-0-			-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	2	Y	-0-			-0-
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-			-0-
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	420	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	474	-0-	474	474	33	1	441	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					8
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					8
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					8
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					8
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10	73	-0-	73	73	5	1	68	2	Y	-0-					8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

02	952 N	785	-0-	-167	-0-	50	1	735	2	N	-0-					-0-
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	113	1	1091	2	N	-0-					-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	929	2	N	-0-					-0-
*05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	73	1	1012	2	N	-0-					-0-
*06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	108	1	939	2	N	-0-					-0-
*07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	74	1	1003	2	N	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

02	580 N	62	-0-	-518	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					6
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					6
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					6
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					6
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10	42	-0-	42	42	3	1	39	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

02	2800 N	456	-0-	-2344	456	29	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	981 N	525	-0-	-456	-0-	49	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	-0-					-0-
*05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					-0-
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	437	-0-	437	437	30	1	407	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

02	1399 N	185	-0-	-1214	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	Y	-0-					-0-
*05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	52	1	727	2	Y	-0-					-0-
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	53	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	416	-0-	416	416	29	1	387	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

02	2800 N	1044	-0-	-1756	12272	67	1	977	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1219	-0-	-1881	10391	115	1	1104	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1161	-0-	-1839	8552	69	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	1301	-0-	-1799	6753	88	1	1213	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	1183	-0-	-1817	4936	122	1	1061	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1168	-0-	1168	6104	80	1	1088	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	949	N	106	-0-	-843	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					17
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	Y	-0-					17
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					17
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					17
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		87	-0-	87	87	6	1	81	2	Y	-0-					17

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2771	N	201	-0-	-2570	-0-	12	1	181	2	Y	7					17
							8	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	2	Y	-0-					17
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	2					19
							2	9									
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					19
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		268	-0-	268	268	18	1	250	2	Y	-0-					19

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	112	-0-	-2688	1494	7	1	105	2	Y	-0-					11
03	1679	N	185	-0-	-1494	-0-	17	1	168	2	Y	-0-					11
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					11
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					11
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		181	-0-	181	181	12	1	169	2	Y	-0-					11

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	732	-0-	-2068	7377	44	1	644	2	Y	40					54
							44	9									
03	3100	N	1298	-0-	-1802	5575	122	1	1176	2	Y	-0-					54
04	3000	N	785	-0-	-2215	3360	47	1	738	2	Y	-0-					54
*05	3100	N	607	-0-	-2493	867	41	1	566	2	Y	-0-					54
*06	1848	N	981	-0-	-867	-0-	101	1	880	2	Y	-0-					54
07	DLQ G-10		851	-0-	851	851	59	1	792	2	Y	-0-					54

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	226	-0-	-2574	584	14	1	212	2	Y	-0-					11
03	865	N	281	-0-	-584	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					11
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					11
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					11
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		176	-0-	176	176	12	1	164	2	Y	-0-					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1395	-0-	-1405	16767	88	1	1292	2	Y	14					42
						15	9									
03	3100 N	1625	-0-	-1475	15292	148	1	1429	2	Y	44	82	1			4
						48	9									
04	3000 N	1382	-0-	-1618	13674	78	1	1247	2	Y	52					56
						57	9									
*05	3100 N	1551	-0-	-1549	12125	104	1	1447	2	Y	-0-					56
*06	3000 N	1489	-0-	-1511	10614	150	1	1300	2	Y	35	80	1			11
						39	9									
07	DLQ G-10	1470	-0-	1470	12084	100	1	1348	2	Y	20					31
						22	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

02	2800 N	370	-0-	-2430	792	24	1	346	2	Y	-0-					20
03	1046 N	254	-0-	-792	-0-	24	1	230	2	Y	-0-					20
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					20
*05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	68	1	935	2	Y	-0-					20
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	53	1	458	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10	481	-0-	481	481	33	1	448	2	Y	-0-					20

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

02	965 N	114	-0-	-851	-0-	7	1	103	2	Y	4					14
						4	9									
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	16	28	1			2
						18	9									
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	17					19
						19	9									
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					19
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	12	27	1			4
						13	9									
07	DLQ G-10	182	-0-	182	182	12	1	162	2	Y	7					11
						8	9									

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	1163 N	221	-0-	-942	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					1
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	Y	-0-					1
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					1
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					1
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	267	-0-	267	267	18	1	249	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1073	-0-	-1727	17758	67	1	985	2	Y	19					25
							21	9									
03	3100	N	1271	-0-	-1829	15929	120	1	1151	2	Y	-0-					25
04	3000	N	1067	-0-	-1933	13996	63	1	1004	2	Y	-0-					25
*05	3100	N	1137	-0-	-1963	12033	77	1	1060	2	Y	-0-					25
*06	3000	N	1118	-0-	-1882	10151	115	1	1003	2	Y	-0-					25
07	DLQ G-10		1075	-0-	1075	11226	74	1	1001	2	Y	-0-					25

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	260	-0-	-272	-0-	17	1	243	2	N	-0-					114
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	N	-0-					114
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					114
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					114
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	N	-0-					114
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					114

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	674	-0-	-2126	3755	43	1	631	2	Y	-0-					2
03	3100	N	747	-0-	-2353	1402	70	1	677	2	Y	-0-					2
04	2106	N	704	-0-	-1402	-0-	42	1	662	2	Y	-0-					2
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	46	1	642	2	Y	-0-					2
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		695	-0-	695	695	48	1	647	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	20					49
							22	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	391	2	Y	19	53	1			15
							21	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	30					45
							33	9									
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	Y	-0-					45
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	492	2	Y	-0-					45
07	DLQ G-10		694	-0-	694	694	44	1	602	2	Y	44					89
							48	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	602	-0-	-2198	6332	38	1	564	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	721	-0-	-2379	3953	68	1	653	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	596	-0-	-2404	1549	35	1	561	2	Y	-0-					-0-
*05	2235	N	686	-0-	-1549	-0-	46	1	640	2	Y	-0-					-0-
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	76	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		768	-0-	768	768	53	1	715	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	887	-0-	-1913	10982	57	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	953	-0-	-2147	8835	90	1	863	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	807	-0-	-2193	6642	48	1	759	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	965	-0-	-2135	4507	65	1	900	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1055	-0-	-1945	2562	109	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		993	-0-	993	3555	68	1	925	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	765	-0-	-2035	11513	47	1	693	2	Y	23					60
							25	9									
03	3100	N	1151	-0-	-1949	9564	106	1	1017	2	Y	25	66	1			19
							28	9									
04	3000	N	957	-0-	-2043	7521	54	1	862	2	Y	37					56
							41	9									
*05	3100	N	1051	-0-	-2049	5472	71	1	980	2	Y	-0-					56
*06	3000	N	1226	-0-	-1774	3698	126	1	1100	2	Y	-0-					56
07	DLQ G-10		1000	-0-	1000	4698	65	1	874	2	Y	55					111
							61	9									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

02	2706	N	392	-0-	-2314	-0-	25	1	367	2	Y	-0-					2
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	2	Y	-0-					2
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					2
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					2
*06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		264	-0-	264	264	18	1	246	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

02	2800	N	1391	-0-	-1409	15427	89	1	1302	2	Y	-0-					2
03	3100	N	1050	-0-	-2050	13377	99	1	951	2	Y	-0-					2
04	3000	N	119	-0-	-2881	10496	7	1	112	2	Y	-0-					2
*05	3100	N	114	-0-	-2986	7510	8	1	106	2	Y	-0-					2
*06	3000	N	188	-0-	-2812	4698	19	1	169	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		981	-0-	981	5679	68	1	913	2	Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					3

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

02	2800	N	871	-0-	-1929	11018	56	1	815	2	Y	-0-					2
03	3100	N	1127	-0-	-1973	9045	106	1	1021	2	Y	-0-					2
04	3000	N	1025	-0-	-1975	7070	61	1	964	2	Y	-0-					2
*05	3100	N	924	-0-	-2176	4894	62	1	862	2	Y	-0-					2
*06	3000	N	869	-0-	-2131	2763	90	1	779	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		803	-0-	803	3566	55	1	748	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

02	2800	N	303	-0-	-2497	2345	19	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	2807	N	462	-0-	-2345	-0-	43	1	419	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					-0-
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		358	-0-	358	358	25	1	333	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	77	-0-	77	77	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	17					42
						19	9									
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	16	45	1			13
						18	9									
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	25					38
						28	9									
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					38
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					38
07	DLQ G-10	203	-0-	203	203	11	1	150	2	Y	38					76
						42	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	654	-0-	-2146	7610	42	1	612	2	Y	-0-					29
03	3100 N	807	-0-	-2293	5317	76	1	731	2	Y	-0-					29
04	3000 N	983	-0-	-2017	3300	58	1	925	2	Y	-0-					29
*05	3100 N	900	-0-	-2200	1100	61	1	839	2	Y	-0-					29
*06	2089 N	989	-0-	-1100	-0-	102	1	887	2	Y	-0-					29
07	DLQ G-10	825	-0-	825	825	57	1	768	2	Y	-0-					29

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	753	-0-	-2047	7681	48	1	705	2	Y	-0-					10
03	3100 N	811	-0-	-2289	5392	76	1	735	2	Y	-0-					10
04	3000 N	758	-0-	-2242	3150	45	1	713	2	Y	-0-					10
*05	3100 N	769	-0-	-2331	819	52	1	717	2	Y	-0-					10
*06	1557 N	738	-0-	-819	-0-	76	1	662	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10	792	-0-	792	792	55	1	737	2	Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	675	-0-	-2125	4984	43	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	845	-0-	-2255	2729	79	1	766	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	676	-0-	-2324	405	40	1	636	2	Y	-0-					-0-
*05	1128 N	723	-0-	-405	-0-	49	1	674	2	Y	-0-					-0-
*06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	74	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	746	-0-	746	746	51	1	695	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	561	-0-	-2239	5669	36	1	525	2	Y	-0-					2
03	3100 N	640	-0-	-2460	3209	60	1	580	2	Y	-0-					2
04	3000 N	586	-0-	-2414	795	35	1	551	2	Y	-0-					2
*05	1419 N	624	-0-	-795	-0-	42	1	582	2	Y	-0-					2
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	58	1	503	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	567	-0-	567	567	39	1	528	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1768 N	96	-0-	-1672	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	38	-0-	38	38	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

02	651 N	88	-0-	-563	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-					-0-
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-					-0-
*06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	335	-0-	335	335	23	1	312	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

02	2800 N	383	-0-	-2417	2919	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	479	-0-	-2621	298	45	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	721 N	423	-0-	-298	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-					-0-
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	45	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	394	-0-	394	394	27	1	367	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

02	2800 N	742	-0-	-2058	8181	47	1	695	2	Y	-0-					12
03	3100 N	954	-0-	-2146	6035	90	1	864	2	Y	-0-					12
04	3000 N	839	-0-	-2161	3874	50	1	789	2	Y	-0-					12
*05	3100 N	821	-0-	-2279	1595	55	1	766	2	Y	-0-					12
*06	2406 N	811	-0-	-1595	-0-	84	1	727	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10	781	-0-	781	781	54	1	727	2	Y	-0-					12

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

02	2800 N	827	-0-	-1973	5512	53	1	774	2	Y	-0-					4
03	3100 N	891	-0-	-2209	3303	84	1	807	2	Y	-0-					4
04	3000 N	721	-0-	-2279	1024	43	1	678	2	Y	-0-					4
*05	1887 N	863	-0-	-1024	-0-	58	1	805	2	Y	-0-					4
*06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	84	1	731	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10	766	-0-	766	766	53	1	713	2	Y	-0-					4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

02	2800 N	690	-0-	-2110	3886	44	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	586	-0-	-2514	1372	55	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	2096 N	724	-0-	-1372	-0-	43	1	681	2	Y	-0-					-0-
*05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	2	Y	-0-					-0-
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	67	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	607	-0-	607	607	42	1	565	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					5
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					5
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					5
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					5
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	489	-0-	-2311	6657	30	1	442	2	Y	15					20
							17	9									
03	3100	N	696	-0-	-2404	4253	65	1	631	2	Y	-0-					20
04	3000	N	674	-0-	-2326	1927	40	1	634	2	Y	-0-					20
*05	2667	N	740	-0-	-1927	-0-	50	1	690	2	Y	-0-					20
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	72	1	622	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		616	-0-	616	616	42	1	574	2	Y	-0-					20

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	2					9
							2	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	11	19	1			1
							12	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	12					13
							13	9									
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					13
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	8	18	1			3
							9	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					7

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	422	-0-	-2378	3066	27	1	395	2	Y	-0-					1
03	3100	N	521	-0-	-2579	487	49	1	472	2	Y	-0-					1
04	989	N	502	-0-	-487	-0-	30	1	472	2	Y	-0-					1
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					1
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	505	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		532	-0-	532	532	37	1	495	2	Y	-0-					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	886	-0-	-374	-0-	56	1	830	2	N	-0-					5
03	1240	X	973	-0-	-267	-0-	92	1	881	2	N	-0-					5
04	1140	X	959	-0-	-181	-0-	57	1	902	2	N	-0-					5
05	1054	X	786	-0-	-268	-0-	53	1	733	2	N	-0-					5
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	86	1	752	2	N	-0-					5
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	62	1	835	2	N	-0-					5

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					13
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					13
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					13
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					13
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2074	-0-	-726	22533	132	1	1942	2	Y	-0-					8
03	3100	N	1947	-0-	-1153	21380	183	1	1764	2	Y	-0-					8
04	3000	N	1609	-0-	-1391	19989	95	1	1514	2	Y	-0-					8
*05	3100	N	2056	-0-	-1044	18945	138	1	1918	2	Y	-0-					8
*06	3000	N	1251	-0-	-1749	17196	129	1	1122	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1270	-0-	1270	18466	87	1	1183	2	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	651	-0-	-2149	5898	41	1	609	2	Y	1					2
							1	9									
03	3100	N	865	-0-	-2235	3663	81	1	783	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3000	N	799	-0-	-2201	1462	47	1	751	2	Y	1					2
							1	9									
*05	2280	N	818	-0-	-1462	-0-	55	1	763	2	Y	-0-					2
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	93	1	808	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		847	-0-	847	847	58	1	788	2	Y	1					3
							1	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		182	-0-	182	182	13	1	169	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

02	2800	N	530	-0-	-2270	5590	34	1	496	2	Y	-0-					13
03	3100	N	589	-0-	-2511	3079	55	1	534	2	Y	-0-					13
04	3000	N	531	-0-	-2469	610	31	1	500	2	Y	-0-					13
*05	1161	N	551	-0-	-610	-0-	37	1	514	2	Y	-0-					13
*06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	60	1	526	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		524	-0-	524	524	36	1	488	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

02	2800	N	967	-0-	-1833	9069	62	1	905	2	Y	-0-					1
03	3100	N	1218	-0-	-1882	7187	115	1	1103	2	Y	-0-					1
04	3000	N	969	-0-	-2031	5156	57	1	912	2	Y	-0-					1
*05	3100	N	1154	-0-	-1946	3210	78	1	1076	2	Y	-0-					1
*06	3000	N	959	-0-	-2041	1169	99	1	860	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1099	-0-	1099	2268	76	1	1023	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1129	-0-	-1671	13457	72	1	1057	2	Y	-0-			3
03	3100 N	1279	-0-	-1821	11636	120	1	1159	2	Y	-0-			3
04	3000 N	1144	-0-	-1856	9780	68	1	1076	2	Y	-0-			3
*05	3100 N	1188	-0-	-1912	7868	80	1	1108	2	Y	-0-			3
*06	3000 N	1021	-0-	-1979	5889	105	1	916	2	Y	-0-			3
07	DLQ G-10	1406	-0-	1406	7295	97	1	1309	2	Y	-0-			3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

02	2800 N	646	-0-	-2154	2876	39	1	578	2	Y	26			79
						29	9							
03	3100 N	602	-0-	-2498	378	57	1	545	2	Y	-0-			79
04	1329 N	951	-0-	-378	-0-	56	1	895	2	Y	-0-			79
*05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	73	1	1007	2	Y	-0-			79
*06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	92	1	802	2	Y	-0-			79
07	DLQ G-10	582	-0-	582	582	40	1	542	2	Y	-0-			79

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

02	2800 N	24	-0-	-2776	5520	2	1	22	2	Y	-0-			62
03	3100 N	63	-0-	-3037	2483	6	1	57	2	Y	-0-			62
04	3000 N	2827	-0-	-173	2310	167	1	2660	2	Y	-0-			62
*05	3100 N	3010	-0-	-90	2220	203	1	2807	2	Y	-0-			62
*06	3000 N	2470	-0-	-530	1690	255	1	2215	2	Y	-0-			62
07	DLQ G-10	1132	-0-	1132	2822	78	1	1054	2	Y	-0-			62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

02	2800 N	468	-0-	-2332	7020	30	1	438	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1029	-0-	-2071	4949	97	1	932	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	964	-0-	-2036	2913	57	1	907	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	1131	-0-	-1969	944	76	1	1055	2	Y	-0-			-0-
*06	2115 N	1171	-0-	-944	-0-	121	1	1050	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1065	-0-	1065	1065	73	1	992	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

02	2800 N	1339	-0-	-1461	19778	85	1	1254	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1448	-0-	-1652	18126	136	1	1312	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1305	-0-	-1695	16431	77	1	1228	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	1626	-0-	-1474	14957	110	1	1516	2	Y	-0-			-0-
*06	3000 N	1388	-0-	-1612	13345	143	1	1245	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1509	-0-	1509	14854	104	1	1405	2	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	N	-0-			58
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	N	-0-			58
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	2	N	-0-			58
*05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	N	-0-			58
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	N	-0-			58
*07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	N	-0-			58

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	45	-0-	45	45	3	1	42	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

02	297 N	159	-0-	-138	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					28
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					28
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					28
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					28
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10	122	-0-	122	122	8	1	114	2	Y	-0-					28

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	26	-0-	26	26	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

02	2800 N	390	-0-	-2410	3049	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	783	-0-	-2317	732	74	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	1411 N	679	-0-	-732	-0-	40	1	639	2	Y	-0-					-0-
*05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	56	1	769	2	Y	-0-					-0-
*06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	71	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	554	-0-	554	554	38	1	516	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

02	2800 N	568	-0-	-2232	5639	36	1	532	2	Y	-0-					4
03	3100 N	600	-0-	-2500	3139	56	1	544	2	Y	-0-					4
04	3000 N	736	-0-	-2264	875	44	1	692	2	Y	-0-					4
*05	1631 N	756	-0-	-875	-0-	51	1	705	2	Y	-0-					4
*06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	76	1	663	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10	937	-0-	937	937	65	1	872	2	Y	-0-					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

02	429 N	197	-0-	-232	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					1
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	Y	-0-					1
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					1
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					1
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10	184	-0-	184	184	13	1	171	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	672	-0-	-2128	6887	43	1	629	2	Y	-0-					20
03	3100 N	671	-0-	-2429	4458	63	1	608	2	Y	-0-					20
04	3000 N	1067	-0-	-1933	2525	63	1	1004	2	Y	-0-					20
*05	3100 N	1005	-0-	-2095	430	68	1	937	2	Y	-0-					20
*06	1425 N	995	-0-	-430	-0-	103	1	892	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10	1113	-0-	1113	1113	77	1	1036	2	Y	-0-					20

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	639	-0-	-2161	4175	41	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	660	-0-	-2440	1735	62	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	2260 N	525	-0-	-1735	-0-	31	1	494	2	Y	-0-					-0-
*05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	190	-0-	190	190	13	1	177	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1313	-0-	-1487	12800	84	1	1229	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1344	-0-	-1756	11044	126	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1210	-0-	-1790	9254	72	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	1312	-0-	-1788	7466	88	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	969	-0-	-2031	5435	100	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1392	-0-	1392	6827	96	1	1296	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	55	-0-	55	55	4	1	51	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	904	-0-	-1896	6777	58	1	846	2	Y	-0-					18
03	3100 N	897	-0-	-2203	4574	80	1	772	2	Y	41					59
						45	9									
04	3000 N	874	-0-	-2126	2448	48	1	760	2	Y	60	106	1			13
						66	9									
*05	3100 N	803	-0-	-2297	151	54	1	749	2	Y	-0-					13
*06	954 N	803	-0-	-151	-0-	83	1	720	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10	808	-0-	808	808	56	1	752	2	Y	-0-					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
*05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

02	2800 N	438	-0-	-2362	1794	28	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	2155 N	361	-0-	-1794	-0-	34	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	Y	-0-					-0-
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	276	-0-	276	276	19	1	257	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

02	2800 N	260	-0-	-2540	1035	17	1	243	2	Y	-0-					12
03	1427 N	392	-0-	-1035	-0-	37	1	355	2	Y	-0-					12
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	-0-					12
*05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	529	2	Y	-0-					12
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	56	1	483	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10	465	-0-	465	465	32	1	433	2	Y	-0-					12

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

02	2800 N	489	-0-	-2311	3182	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	572	-0-	-2528	654	54	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	1145 N	491	-0-	-654	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-
*05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	53	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	580	-0-	580	580	40	1	540	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

02	2800 N	373	-0-	-2427	5263	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	481	-0-	-2619	2644	45	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	421	-0-	-2579	65	25	1	396	2	Y	-0-					-0-
*05	453 N	388	-0-	-65	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	429	-0-	429	429	30	1	399	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

02	2800 N	825	-0-	-1975	5899	53	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	904	-0-	-2196	3703	85	1	819	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	703	-0-	-2297	1406	42	1	661	2	Y	-0-					-0-
*05	2413 N	1007	-0-	-1406	-0-	68	1	939	2	Y	-0-					-0-
*06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	104	1	903	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	952	-0-	952	952	66	1	886	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

02	2800 N	491	-0-	-2309	3142	31	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	566	-0-	-2534	608	53	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	1301 N	693	-0-	-608	-0-	41	1	652	2	Y	-0-					-0-
*05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	Y	-0-					-0-
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	55	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	697	-0-	697	697	48	1	649	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					6
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	15					21
							17	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	15	32	1			4
							17	9									
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					4
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					4

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1088	-0-	-1712	12728	69	1	1019	2	Y	-0-					43
03	3100	N	635	-0-	-2465	10263	60	1	575	2	Y	-0-					43
04	3000	N	398	-0-	-2602	7661	24	1	374	2	Y	-0-					43
*05	3100	N	415	-0-	-2685	4976	28	1	387	2	Y	-0-					43
*06	3000	N	430	-0-	-2570	2406	44	1	386	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		481	-0-	481	2887	33	1	448	2	Y	-0-					43

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	81	-0-	-2719	2552	5	1	76	2	Y	-0-					6
03	2599	N	47	-0-	-2552	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					6
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	Y	-0-					6
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	71	1	980	2	Y	-0-					6
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		855	-0-	855	855	59	1	796	2	Y	-0-					6

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	900	-0-	-1900	10561	57	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	947	-0-	-2153	8408	89	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	951	-0-	-2049	6359	56	1	895	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1131	-0-	-1969	4390	76	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1074	-0-	-1926	2464	111	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		981	-0-	981	3445	68	1	913	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1034	-0-	-1766	12078	66	1	968	2	Y	-0-					8
03	3100	N	1109	-0-	-1991	10087	104	1	1005	2	Y	-0-					8
04	3000	N	1179	-0-	-1821	8266	70	1	1109	2	Y	-0-					8
*05	3100	N	943	-0-	-2157	6109	64	1	879	2	Y	-0-					8
*06	3000	N	753	-0-	-2247	3862	78	1	675	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1268	-0-	1268	5130	87	1	1181	2	Y	-0-					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	305	-0-	-2495	995	19	1	286	2	Y	-0-					6
03	1392	N	397	-0-	-995	-0-	36	1	346	2	Y	14					20
							15	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	14	30	1			4
							15	9									
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	Y	-0-					4
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	41	1	358	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		359	-0-	359	359	25	1	334	2	Y	-0-					4

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

02	2800	N	441	-0-	-2359	1232	28	1	410	2	Y	3					11
							3	9									
03	1644	N	412	-0-	-1232	-0-	39	1	373	2	Y	-0-					11
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					11
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					11
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		394	-0-	394	394	27	1	367	2	Y	-0-					11

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

02	2800	N	1584	-0-	-1216	19917	110	1	1474	2	Y	-0-					14
03	3100	N	1636	-0-	-1464	18453	100	1	1536	2	Y	-0-					14
04	3000	N	1620	-0-	-1380	17073	126	1	1494	2	Y	-0-					14
*05	3100	N	1574	-0-	-1526	15547	9	1	1565	2	Y	-0-					14
*06	3000	N	1567	-0-	-1433	14114	119	1	1448	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		1626	-0-	1626	15740	12	1	1614	2	Y	-0-					14

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

02	2800	N	2090	-0-	-710	26513	54	1	1996	2	Y	36					63
							40	9									
03	3100	N	2177	-0-	-923	25590	41	1	2126	2	Y	9	56	1			16
							10	9									
04	3000	N	2059	-0-	-941	24649	142	1	1847	2	Y	64					80
							70	9									
*05	3100	N	2267	-0-	-833	23816	72	1	2171	2	Y	22	55	1			47
							24	9									
*06	3000	N	2114	-0-	-886	22930	27	1	2087	2	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		2148	-0-	2148	25078	57	1	2091	2	Y	-0-					47

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

02	2800	N	272	-0-	-2528	2508	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	2754	N	246	-0-	-2508	-0-	23	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
*06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		60	-0-	60	60	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	294	-0-	-2506	386	19	1	275	2	Y	-0-					1
03	782	N	396	-0-	-386	-0-	37	1	358	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	1					1
							1	9									
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	-0-					1
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	42	1	365	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		378	-0-	378	378	26	1	351	2	Y	1					1
							1	9									

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	952	-0-	-0-	-0-	61	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	1533	-0-	-1722	-0-	144	1	1389	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1252	-0-	-1898	-0-	74	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	208	1	2884	2	Y	-0-					-0-
*06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	300	1	2606	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2289	-0-	2289	2289	158	1	2131	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	401	-0-	-2399	2495	28	1	373	2	Y	-0-					14
03	2876	N	381	-0-	-2495	-0-	23	1	358	2	Y	-0-					14
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	2	Y	-0-					14
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	416	2	Y	-0-					14
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		411	-0-	411	411	3	1	408	2	Y	-0-					14

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	411	-0-	-2389	1338	26	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	1853	N	515	-0-	-1338	-0-	48	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	2	Y	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	54	1	466	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		457	-0-	457	457	31	1	426	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	654	-0-	-2146	8808	42	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	873	-0-	-2227	6581	82	1	791	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	869	-0-	-2131	4450	51	1	818	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	811	-0-	-2289	2161	55	1	756	2	Y	-0-					-0-
*06	2926	N	765	-0-	-2161	-0-	79	1	686	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		744	-0-	744	744	51	1	693	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1183	N	149	-0-	-1034	-0-	3	1	113	2	Y	30					53
							33	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	Y	6	46	1			13
							7	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	Y	54					67
							59	9									
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	18	46	1			39
							20	9									
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	3	1	213	2	Y	-0-					39
07	DLQ G-10		241	-0-	241	241	6	1	235	2	Y	-0-					39

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					43
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					43
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					43
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					43
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		84	-0-	84	84	2	1	82	2	Y	-0-					43

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	723	-0-	-2077	7039	49	1	661	2	Y	12					14
							13	9									
03	3100	N	795	-0-	-2305	4734	48	1	733	2	Y	13	11	1			16
							14	9									
04	3000	N	832	-0-	-2168	2566	65	1	767	2	Y	-0-	13	1			3
*05	3100	N	702	-0-	-2398	168	4	1	696	2	Y	2					5
							2	9									
*06	995	N	827	-0-	-168	-0-	62	1	763	2	Y	2					7
							2	9									
07	DLQ G-10		672	-0-	672	672	5	1	658	2	Y	8	12	1			3
							9	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1082	N	40	-0-	-1042	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		40	-0-	40	40	3	1	37	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	425	-0-	-2375	2224	27	1	398	2	Y	-0-					5
03	2644	N	420	-0-	-2224	-0-	40	1	380	2	Y	-0-					5
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					5
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	67	1	934	2	Y	-0-					5
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		727	-0-	727	727	50	1	677	2	Y	-0-					5

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	815	-0-	-1985	6596	56	1	759	2	Y	-0-					40
03	3100	N	771	-0-	-2329	4267	47	1	724	2	Y	-0-					40
04	3000	N	714	-0-	-2286	1981	56	1	658	2	Y	-0-					40
*05	2683	N	702	-0-	-1981	-0-	4	1	698	2	Y	-0-					40
*06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	-0-					40
07	DLQ G-10		724	-0-	724	724	5	1	719	2	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2019	N	209	-0-	-1810	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					3
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	2	Y	-0-					3
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					3
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					3
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		358	-0-	358	358	25	1	333	2	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	617	-0-	-2183	6767	42	1	562	2	Y	12					14
							13	9									
03	3100	N	674	-0-	-2426	4341	40	1	620	2	Y	13	11	1			16
							14	9									
04	3000	N	605	-0-	-2395	1946	47	1	558	2	Y	-0-	13	1			3
*05	2521	N	575	-0-	-1946	-0-	3	1	570	2	Y	2					5
							2	9									
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	615	2	Y	2					7
							2	9									
07	DLQ G-10		706	-0-	706	706	5	1	692	2	Y	8	12	1			3
							9	9									

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	531	-0-	-2269	4469	36	1	480	2	Y	14					16
							15	9									
03	3100	N	579	-0-	-2521	1948	34	1	528	2	Y	15	13	1			18
							17	9									
04	2475	N	527	-0-	-1948	-0-	41	1	486	2	Y	-0-	15	1			3
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	430	2	Y	3					6
							3	9									
*06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	2					8
							2	9									
07	DLQ G-10		464	-0-	464	464	3	1	451	2	Y	9	14	1			3
							10	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1180	-0-	-1620	10072	75	1	1105	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1414	-0-	-1686	8386	133	1	1281	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1582	-0-	-1418	6968	94	1	1488	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1452	-0-	-1648	5320	98	1	1354	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1526	-0-	-1474	3846	157	1	1369	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1495	-0-	1495	5341	103	1	1392	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	679	-0-	-2121	8013	43	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	893	-0-	-2207	5806	84	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	723	-0-	-2277	3529	43	1	680	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	693	-0-	-2407	1122	47	1	646	2	Y	-0-					-0-
*06	1936	N	814	-0-	-1122	-0-	84	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		761	-0-	761	761	52	1	709	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	489	-0-	-2311	2718	31	1	458	2	Y	-0-					1
03	3100	N	553	-0-	-2547	171	52	1	501	2	Y	-0-					1
04	687	N	516	-0-	-171	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					1
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	29	1	396	2	Y	-0-					1
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	396	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		527	-0-	527	527	36	1	491	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	811 X	811	-0-	-0-	-0-	52	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	3286 X	945	-0-	-2341	-0-	89	1	856	2	Y	-0-					-0-
04	1650 X	671	-0-	-979	-0-	40	1	631	2	Y	-0-					-0-
*05	701 X	701	-0-	-0-	-0-	47	1	654	2	Y	-0-					-0-
*06	870 X	715	-0-	-155	-0-	74	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	682	-0-	682	682	47	1	635	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

02	2800 N	919	-0-	-1881	9246	59	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1121	-0-	-1979	7267	105	1	1016	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	929	-0-	-2071	5196	55	1	874	2	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	994	-0-	-2106	3090	67	1	927	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	1108	-0-	-1892	1198	114	1	994	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	791	-0-	791	1989	54	1	737	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2800 N	386	-0-	-2414	1484	9	1	337	2	Y	36					63
						40	9									
03	1905 N	421	-0-	-1484	-0-	8	1	403	2	Y	9	56	1			16
						10	9									
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	64					80
						70	9									
*05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	22	55	1			47
						24	9									
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	Y	-0-					47
07	DLQ G-10	330	-0-	330	330	9	1	321	2	Y	-0-					47

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

02	2800 N	921	-0-	-1879	12996	59	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	1138	-0-	-1962	11034	107	1	1031	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	1016	-0-	-1984	9050	60	1	956	2	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	1053	-0-	-2047	7003	71	1	982	2	Y	-0-					-0-
*06	3000 N	988	-0-	-2012	4991	102	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	970	-0-	970	5961	67	1	903	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					19
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					19
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					19
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					19
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		59	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-					19

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	643	-0-	-2157	5601	41	1	602	2	Y	-0-					28
03	3100	N	778	-0-	-2322	3279	73	1	705	2	Y	-0-					28
04	3000	N	680	-0-	-2320	959	40	1	640	2	Y	-0-					28
*05	1681	N	722	-0-	-959	-0-	49	1	673	2	Y	-0-					28
*06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	68	1	595	2	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		600	-0-	600	600	41	1	559	2	Y	-0-					28

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1358	N	216	-0-	-1142	-0-	15	1	198	2	Y	3					4
							3	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	152	2	Y	1					2
							1	9									
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		210	-0-	210	210	2	1	206	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	2	3	9	Y	3					4
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	Y	3	3	1			4
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	4	1			1
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	5	2	2	9	Y	2	3	1			1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1032	-0-	-1768	8024	65	1	957	2	Y	9					28
							10	9									
03	3100	N	1188	-0-	-1912	6112	109	1	1045	2	Y	31	56	1			3
							34	9									
04	3000	N	1249	-0-	-1751	4361	72	1	1138	2	Y	35					38
							39	9									
*05	3100	N	1248	-0-	-1852	2509	84	1	1164	2	Y	-0-					38
*06	3000	N	1150	-0-	-1850	659	116	1	1008	2	Y	24	54	1			8
							26	9									
07	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1882	83	1	1126	2	Y	13					21
							14	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

02	2800	N	2606	-0-	-194	6668	166	1	2440	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2643	-0-	-457	6211	249	1	2394	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2276	-0-	-724	5487	135	1	2141	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2170	-0-	-930	4557	146	1	2024	2	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1992	-0-	-1008	3549	206	1	1786	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1944	-0-	1944	5493	134	1	1810	2	Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	17	1	199	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	121	-0-	-375	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	100	-0-	-380	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	3	Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	64	1	1014	3	Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	68	1	795	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	59	1	705	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	50	1	601	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	549	-0-	-226	-0-	46	1	503	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		35	-0-	35	40	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	44	X	4	-0-	-40	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	674	3	Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	76	1	890	3	Y	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	907	3	Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	74	1	888	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	80	1	869	3	Y	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	186	-0-	-178	-0-	13	1	161	3	Y	11	22	1			10
							12	9									
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	Y	34					44
							37	9									
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	50	1	1186	3	Y	32	58	1			18
							35	9									
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	36	1	1163	3	Y	52					70
							57	9									
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	3	Y	78					148
							86	9									
07	1054	N	710	-0-	-344	-0-	45	1	650	3	Y	14	138	1			24
							15	9									

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

02	112	N	29	-0-	-83	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	343	-0-	-287	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	58	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	73	1	877	3	Y	-0-					-0-
*07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	70	1	757	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	50	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	3	Y	-0-					-0-
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	70	1			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

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	82	1			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

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	85	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	103	1	1105	3	Y	-0-					-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	117	1	1024	3	Y	-0-					-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	111	1	980	3	Y	-0-					-0-
*07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	113	1	943	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

02	252 N	209	-0-	-43	-0-	209	3			N	-0-					67
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	415	3	63	9	N	57	93	1			31
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	496	3	75	9	N	68	88	1			11
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	262	3	24	9	N	22					33
06	450 N	333	-0-	-117	-0-	329	3	4	9	N	4					37
07	589 N	41	-0-	-548	-0-	16	3	25	9	N	23					60

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	175	1	1218	3	Y	-0-					-0-
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	263	1	1851	3	Y	-0-					-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	282	1	1857	3	Y	-0-					-0-
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	243	1	1861	3	Y	-0-					-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	63	1	1854	3	Y	-0-					-0-
*07	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	46	1	1575	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	27	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	295	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	174	-0-	-218	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	5					5
							6	9									
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	34	1	412	3	Y	-0-					5
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	38	1	408	3	Y	1					6
							1	9									

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	71	1	1033	3	Y	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	117	1	1842	3	Y	-0-					-0-
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	135	1	1587	3	Y	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	114	1	1354	3	Y	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	138	1	1654	3	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1274	-0-	-400	-0-	107	1	1167	3	Y	-0-					-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	40	1	628	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	548	3	Y	10					10
							11	9									
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	45	1	542	3	Y	-0-					10
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	41	1	484	3	Y	-0-					10
07	620	N	506	-0-	-114	-0-	43	1	463	3	Y	-0-					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	46	1	724	3	Y	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	110	1	1296	3	Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	3	Y	13					13
							14	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	87	1	1046	3	Y	-0-					13
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	95	1	1031	3	Y	4					17
							4	9									

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	3	N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	682	3	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	39	1	690	3	N	-0-					-0-
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	64	1	610	3	N	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	12	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	122	1	1921	3	Y	186	169	1			17
							205	9									
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	194	1	2283	3	Y	8					25
							9	9									
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	170	1	2021	3	Y	17	17	1			25
							19	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	133	1	1585	3	Y	-0-					25
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	113	1	1232	3	Y	-0-					25

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	21	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	23	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	42	1	393	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

02	196	N	84	-0-	-112	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	124	1	2633	3	Y	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	115	1	2197	3	Y	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	115	1	2215	3	Y	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	101	1	1807	3	Y	-0-					-0-
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	170	1	1607	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	87	1	1677	3	Y	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	121	1	2342	3	Y	-0-					-0-
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	109	1	1949	3	Y	-0-					-0-
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	175	1	1656	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

02	476	N	240	-0-	-236	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	32	1	1378	3	Y	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	70	1	1476	3	Y	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1245	3	Y	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	3	Y	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	3	Y	-0-					-0-
*07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	120	1	1137	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	98	1	1426	3	Y	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	106	1	1681	3	Y	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	122	1	1430	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	115	1	1374	3	Y	-0-					-0-
06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	129	1	1539	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	130	1	1417	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					30
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	378	3	19	9	Y	17					47
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	3	6	9	Y	5	45	1			7
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	101	3	54	9	Y	49					56
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	213	3	46	9	Y	42					98
07	279	N	128	-0-	-151	-0-	2	1	126	3	Y	-0-	77	1	2	7	19

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	4	1	54	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	6					8
							7	9									
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	55	3	Y	4					8
							4	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	Y	7					15
							8	9									
*07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	45	1	655	3	Y	1	12	1			4
							1	9									

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	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	38	1	450	3	Y	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	423	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	9	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	20	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	20	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	22	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	37	1	355	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					22
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					22
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	399	3	4	9	Y	4					26
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	529	3	23	9	Y	21	45	1			2
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					2
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	10	1	535	3	Y	3					5
							3	9									

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-					-0-
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	3	2	9	Y	2					2
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	3	1	9	Y	1					1
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	21	1	1101	3	Y	1					2
							1	9									

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560 N	269	-0-	-291	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	345	-0-	-45	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	Y	-0-					-0-
*07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	3					3
						3	9									
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					3
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					3
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					3

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

02	364 N	361	-0-	-3	-0-	339	3	22	9	Y	20					39
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					39
04	480 N	385	-0-	-95	-0-	385	3			Y	-0-					39
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					39
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	449	3	1	9	Y	1					40
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	354	3	4	9	Y	4					44

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	26	1	1096	3	Y	-0-					-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	64	1	1346	3	Y	-0-					-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	3	Y	-0-					-0-
05	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	50	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	61	1	1082	3	Y	-0-					-0-
07	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	104	1	987	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	-0-			-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	32			32
						35	9							
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	Y	7			39
						8	9							
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	Y	9			48
						10	9							
*07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	Y	-0-			48

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	716	3	Y	-0-			-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	345	-0-	-255	-0-	17	1	328	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	268	-0-	-538	-0-	13	1	255	3	Y	-0-			-0-
06	720 N	175	-0-	-545	-0-	9	1	166	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	185	-0-	-187	-0-	18	1	167	3	Y	-0-			-0-

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
*07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

02	56 N	49	-0-	-7	-0-	1	1	48	3	N	-0-			-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	N	-0-			-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	57	1	1085	3	N	62			62
						68	9							
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1449	3	N	16			78
						18	9							
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	92	1	1646	3	N	42			120
						46	9							
*07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	180	1	1711	3	N	18			138
						20	9							

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	11	1	459	3	Y	-0-			-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	Y	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	469	-0-	-58	-0-	23	1	446	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	415	-0-	-125	-0-	22	1	393	3	Y	-0-			-0-
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	41	1	391	3	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					10
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					10
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	90	80	1			20
							99	9									
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					20
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					20
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-					20

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	28	1	1188	3	Y	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	68	1	1453	3	Y	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	1218	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	867	-0-	-466	-0-	43	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	86	1	1540	3	Y	-0-					-0-
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	132	1	1247	3	Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	33					33
							36	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					33
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	151	3	Y	13					46
							14	9									
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	14	1	132	3	Y	10					56
							11	9									

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

02	56	N	48	-0-	-8	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	12					12
							13	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	50	3	Y	2					14
							2	9									
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	46	1	1971	3	Y	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	107	1	2279	3	Y	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	85	1	1635	3	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	111	1	1984	3	Y	-0-					-0-
*07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	157	1	1483	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	8	1	323	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	10					10
							11	9									
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	-0-					10
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	N	3					13
							3	9									
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	42	1	397	3	N	2					15
							2	9									

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	3	Y	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	3	Y	11					11
							12	9									
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	945	3	Y	3					14
							3	9									
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	922	3	Y	6					20
							7	9									
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	92	1	869	3	Y	-0-					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	3			Y	-0-					11
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1212	3	89	9	Y	81	61	1			31
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1360	3	32	9	Y	29					60
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1407	3	25	9	Y	23	83	1			-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	3	25	9	Y	23					23
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	11	1	590	3	Y	3					26
							3	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

02	980	N	335	-0-	-645	-0-	20	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	86	1	1138	3	Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	90	1	709	3	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	85	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	154	1	978	3	Y	-0-					-0-
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	130	1	786	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

02	112	N	74	-0-	-38	-0-	26	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	25	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	30	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	64	1	664	3	Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	82	1	1163	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	960	-0-	-330	-0-	64	1	896	3	Y	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	86	1	1091	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	962	-0-	-238	-0-	74	1	888	3	Y	-0-					-0-
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	89	1	940	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

02	168	N	136	-0-	-32	-0-	49	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	53	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

02	140	N	63	-0-	-77	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	59	-0-	-151	-0-	8	1	49	3	Y	2					2
							2	9									
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	61	1	954	3	Y	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	128	1	1688	3	Y	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	3	Y	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	198	1	1297	3	Y	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	200	1	1268	3	Y	-0-					-0-
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	109	1	658	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

02	392	N	389	-0-	-3	-0-	24	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	74	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	78	1	494	3	Y	3					3
							3	9									
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	83	1	503	3	Y	-0-					3

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

02	196	N	36	-0-	-160	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

02	700	N	636	-0-	-64	-0-	4	1	580	3	N	47	38	1			9
							52	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	8	1	736	3	N	-0-					9
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	3	N	-0-					9
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	3	N	-0-					9
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	21	1	756	3	N	16					25
							18	9									
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	749	3	N	-0-					25

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	242	3	N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	85	1	808	3	N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	75	1	729	3	N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	81	1	680	3	N	-0-					-0-
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	69	1	684	3	N	-0-					-0-
07	806	N	715	-0-	-91	-0-	66	1	649	3	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	54	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	83	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	93	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	98	1	626	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	105	1	636	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	80	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	63	1	400	3	Y	-0-					-0-
*07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	61	1	372	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	328	-0-	-62	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	248	-0-	-322	-0-	34	1	214	3	Y	-0-					-0-
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	95	1	578	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	8	1	152	3	Y	34					34
							37	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					34
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	13					47
							14	9									
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	10					57
							11	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	71	-0-	-181	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	65					65
							72	9									
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	7	1	131	3	Y	30					95
							33	9									
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	Y	10					105
							11	9									

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

02	280	N	4	-0-	-276	-0-	4	3			Y	-0-					145
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	68	1	882	3	Y	53	108	1			90
							58	9									
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	3	Y	42	105	1			27
							46	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	995	3	Y	43					70
							47	9									
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	889	3	Y	33					103
							36	9									
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	60	1	873	3	Y	37	88	1			52
							41	9									

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

02	140	N	83	-0-	-57	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	111	1	1449	3	Y	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	69	1	1634	3	Y	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	52	1	1686	3	Y	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	75	1	1528	3	Y	-0-					-0-
*07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	114	1	1661	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	927 N	927	-0-	-0-	-0-	131	1	796	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

02	252 N	228	-0-	-24	-0-	5	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	12	1	231	3	Y	11					11
						12	9									
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	12	1	230	3	Y	1					12
						1	9									
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	1					13
						1	9									
07	279 N	200	-0-	-79	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					13

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	Y	1					1
						1	9									
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	1					2
						1	9									
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	2					4
						2	9									
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					4

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

02	1316 N	1180	-0-	-136	-0-	1180	3			N	-0-					65
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1105	3	130	9	N	118	81	1			102
04	1410 N	1089	-0-	-321	-0-	1060	3	29	9	N	26	111	1			17
05	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1119	3	106	9	N	96	76	1			37
06	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1110	3	72	9	N	65	47	1			55
*07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	20	1	1048	3	N	49	22	1			82
						54	9									

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6216	X	5909	-0-	-307	-0-	44	1	5796	3	Y	63	59	1			22
							69	9									
03	6851	X	6604	-0-	-247	-0-	71	1	6422	3	Y	101	63	1			60
							111	9									
04	6570	X	6250	-0-	-320	-0-	257	1	5974	3	Y	17	61	1			16
							19	9									
05	6634	X	6470	-0-	-164	-0-	246	1	6150	3	Y	67	61	1			22
							74	9									
06	6390	X	6165	-0-	-225	-0-	163	1	5959	3	Y	39					61
							43	9									
07	6603	X	6379	-0-	-224	-0-	268	1	6035	3	Y	69	121	1			9
							76	9									

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

02	140	N	127	-0-	-13	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	61	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	Y	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	45	1	5853	3	Y	72	74	1			32
							79	9									
03	6479	X	5947	-0-	-532	-0-	64	1	5788	3	Y	86	58	1			60
							95	9									
04	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	260	1	6043	3	Y	17	58	1			19
							19	9									
05	6603	X	6273	-0-	-330	-0-	239	1	5960	3	Y	67	60	1			26
							74	9									
06	6390	X	5575	-0-	-815	-0-	148	1	5390	3	Y	34					60
							37	9									
07	6603	X	6313	-0-	-290	-0-	264	1	5965	3	Y	76	124	1			12
							84	9									

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

02	3416	X	3296	-0-	-120	-0-	25	1	3214	3	Y	52	51	1			21
							57	9									
03	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	39	1	3586	3	Y	93	57	1			57
							102	9									
04	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	144	1	3347	3	Y	17	57	1			17
							19	9									
05	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	138	1	3435	3	Y	67	60	1			24
							74	9									
06	3600	X	3445	-0-	-155	-0-	91	1	3321	3	Y	30					54
							33	9									
07	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	150	1	3377	3	Y	65	109	1			10
							72	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3650	-0-	-130	-0-	136	1	3343	3	N	155					322
							171	9									
03	4123	X	3959	-0-	-164	-0-	151	1	3634	3	N	158	181	1			299
							174	9									
04	3990	X	3833	-0-	-157	-0-	138	1	3530	3	N	150	180	1			269
							165	9									
05	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	130	1	3668	3	N	153	180	1			242
							168	9									
06	3900	X	3866	-0-	-34	-0-	123	1	3586	3	N	143	180	1			205
							157	9									
07	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	121	1	3710	3	N	146	164	1			187
							161	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

02	448	N	295	-0-	-153	-0-	59	1	236	3	Y	-0-					206
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	96	1	346	3	Y	4					210
							4	9									
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	67	1	252	3	Y	-0-					210
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	72	1	286	3	Y	-0-					210
06	420	N	257	-0-	-163	-0-	54	1	203	3	Y	-0-					210
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	45	1	159	3	Y	-0-					210

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

02	364	N	147	-0-	-217	-0-	28	1	119	3	Y	-0-					33
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	25	1	94	3	Y	-0-					33
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	73	1	283	3	Y	24	38	1			19
							26	9									
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	Y	2					21
							2	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	51	1	200	3	Y	1					22
							1	9									
07	403	N	188	-0-	-215	-0-	40	1	148	3	Y	-0-					22

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	N	-0-					25
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	23	1	111	3	N	-0-					25
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	4	1	19	3	N	25	33	1			17
							28	9									
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	6	1	31	3	N	1					18
							1	9									
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	7	1	35	3	N	-0-					18
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	25	3	N	1					19
							1	9									

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-					-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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	143	1	491	3	Y	2					72
							2	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	147	1	556	3	Y	4					76
							4	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	151	1	548	3	Y	3					79
							3	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	149	1	650	3	Y	2					81
							2	9									
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	147	1	723	3	Y	8	65	1			24
							9	9									
*07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	135	1	848	3	Y	-0-					24

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	98	1	236	3	Y	12					34
							13	9									
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	99	1	283	3	Y	10					44
							11	9									
04	450	N	299	-0-	-151	-0-	52	1	247	3	Y	-0-					44
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	75	1	229	3	Y	4					48
							4	9									
06	390	N	260	-0-	-130	-0-	65	1	195	3	Y	-0-					48
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	61	1	177	3	Y	1					49
							1	9									

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	22	1	70	3	Y	1					38
							1	9									
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	23	1	80	3	Y	2					40
							2	9									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	24	1	82	3	Y	1					41
							1	9									
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	89	3	Y	1					42
							1	9									
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	90	3	Y	5	34	1			13
							6	9									
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	14	1	82	3	Y	-0-					13

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	74	3	Y	1					54
							1	9									
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	86	3	Y	3					57
							3	9									
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	18	1	65	3	Y	2					59
							2	9									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	Y	1					60
							1	9									
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	105	3	Y	6	48	1			18
							7	9									
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	-0-					18

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	214	1	430	3	Y	23					57
							25	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	235	1	548	3	Y	21					78
							23	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	185	1	664	3	Y	-0-					78
05	744	N	597	-0-	-147	-0-	168	1	421	3	Y	7					85
							8	9									
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	209	1	513	3	Y	-0-					85
07	868	N	603	-0-	-265	-0-	180	1	421	3	Y	2					87
							2	9									

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	463	-0-	-377	-0-	89	1	374	3	N	-0-					66
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	167	1	626	3	N	-0-					66
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	120	1	466	3	N	35	67	1			34
							39	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	109	1	447	3	N	5					39
							6	9									
06	780	N	675	-0-	-105	-0-	136	1	537	3	N	2					41
							2	9									
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	109	1	403	3	N	1					42
							1	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	242	-0-	-234	-0-	47	1	195	3	Y	-0-					24
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	179	1	665	3	Y	1					25
							1	9									
04	510	N	384	-0-	-126	-0-	79	1	305	3	Y	-0-					25
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	59	1	242	3	Y	-0-					25
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	171	1	669	3	Y	-0-					25
07	403	N	223	-0-	-180	-0-	48	1	175	3	Y	-0-					25

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	17	-0-	-235	-0-	5	1	11	3	Y	1					24
							1	9									
03	217	N	55	-0-	-162	-0-	14	1	40	3	Y	1					25
							1	9									
04	330	N	89	-0-	-241	-0-	15	1	74	3	Y	-0-					25
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	110	1	338	3	Y	6					31
							7	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	54	1	165	3	Y	-0-					31
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	10	1	31	3	Y	-0-					31

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-				-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

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-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

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-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

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-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

DICKINSON, J. H. WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

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	232 N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	Y	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	224	3	Y	-0-			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	72	1	380	3	Y	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	132	1	377	3	Y	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-			-0-
*07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	72	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	74	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	126	1	667	3	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	170	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	47	1	467	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	243	-0-	-501	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	27	1	54	3	Y	33	27	1			6
							36	9									
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	68	1	38	3	Y	-0-					6
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	17	1	13	3	Y	-0-					6
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	36	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	34	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	36	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	66	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	73	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	48	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	58	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	84	1	523	3	Y	-0-					-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	45	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	105	-0-	-405	-0-	39	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	53	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	37	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	128	3	Y	30					30
							33	9									
05	217	N	103	-0-	-114	-0-	15	1	88	3	Y	-0-					30
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	1	1	7	3	Y	120					150
							132	9									
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	6	105	1			51

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 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	14	11	1			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

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	32	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	40	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	64	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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-					N	NO RPT					-0-
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-

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-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

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-

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-					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-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

02	532	N	413	-0-	-119	-0-	55	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	70	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	96	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	120	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	46	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	31	1	463	3	Y	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924 N	549	-0-	-375	-0-	74	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	57	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	125	1	662	3	Y	-0-					-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	167	1	474	3	Y	-0-					-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	47	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	806 N	348	-0-	-458	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

02	7 N	-0-	-0-	-7	-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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	28 N	18	-0-	-10	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	71	1	454	3	N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	100	1	652	3	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	76	1	403	3	N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	147	1	420	3	N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	33	-0-	-463	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					7
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	Y	5	10	1			2
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	Y	-0-					2
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	1					3
							1	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					3
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	Y	14					17
							15	9									

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	26	1	12	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	12	1	27	3	N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	129	-0-	-1019	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	108	1	734	3	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	3	N	-0-					-0-
07	868	N	303	-0-	-565	-0-	53	1	250	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	133	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	106	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	98	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	1			Y	-0-					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	124	1	1126	3	Y	6					17
							7	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	838	3	14	9	Y	13	20	1			10
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	73	1	1194	3	Y	-0-					10
05	1395	N	708	-0-	-687	-0-	3	1	681	3	Y	22	29	1			3
							24	9									
06	810	N	7	-0-	-803	-0-	6	3	1	9	Y	1					4
07	1302	N	246	-0-	-1056	-0-	1	1	245	3	Y	-0-					4

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					30
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	78	3	9	9	Y	8	31	1			7
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	4					11
							4	9									
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					11
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	14	1	61	3	Y	-0-					11
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	76	3	Y	13					24
							14	9									

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1	1151	3	Y	-0-					-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	3	Y	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	84	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	79	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	140	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	36	-0-	-646	-0-	9	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	102	-0-	-468	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	69	-0-	69	69	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	73	-0-	73	142	12	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	111	-0-	111	253	29	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	379 X	126	-0-	-253	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
*07	589 X	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-					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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

02	1456 N	749	-0-	-707	-0-	101	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	178	1	1164	3	Y	-0-					-0-
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	236	1	1246	3	Y	-0-					-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	271	1	770	3	Y	-0-					-0-
06	1290 N	716	-0-	-574	-0-	65	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	1519 N	442	-0-	-1077	-0-	28	1	414	3	Y	-0-					-0-

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-					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-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

02	616 N	194	-0-	-422	-0-	19	1	155	3	Y	18					41
						20	9									
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	495	3	79	9	Y	72	78	1			35
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	364	3	Y	9	8	1			36
						10	9									
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	386	3	Y	56	71	1			21
						62	9									
*06	570 N	79	-0-	-491	-0-	12	1	49	3	Y	16					37
						18	9									
*07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	91	1	426	3	Y	49	34	1			55
						54	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

02	84	N	39	-0-	-45	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	54	-0-	-101	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

02	392	N	290	-0-	-102	-0-	32	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	218	-0-	-172	-0-	41	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	205	-0-	-136	-0-	36	1	169	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		33	-0-	33	33	6	1	27	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	32	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	609	3	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	181	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	53	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	43	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	64	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	38	1	177	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	717	-0-	-67	-0-	30	1	687	3	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	61	1	706	3	N	-0-					-0-
04	780	N	676	-0-	-104	-0-	55	1	621	3	N	-0-					-0-
05	806	N	443	-0-	-363	-0-	80	1	363	3	N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	713	N	576	-0-	-137	-0-	8	1	568	3	N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	219	1	1413	3	N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	182	1	1186	3	N	-0-					-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	178	1	939	3	N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	282	1	804	3	N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	95	1	949	3	N	-0-					-0-
*07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	662	3	N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	58	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	52	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	81	1	427	3	Y	20					20
							22	9									
05	496	N	307	-0-	-189	-0-	80	1	227	3	Y	-0-					20
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	27	1	269	3	Y	-0-					20
07	558	N	303	-0-	-255	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					20

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	24	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	27	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	38	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	84	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	84	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	68	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	181	1	517	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	49	-0-	-551	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	118	-0-	118	118	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	130	-0-	130	248	21	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		642	-0-	642	890	167	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	966	X	76	-0-	-890	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
*07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

02	168	N	152	-0-	-16	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	29	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	51	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	56	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	72	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	118	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	60	-0-	60	60	7	1	53	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

02	896	N	877	-0-	-19	-0-	44	1	833	3	N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	179	1	847	3	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	386	1	662	3	N	33	18	1			15
							36	9									
05	961	N	795	-0-	-166	-0-	300	1	495	3	N	-0-					15
06	990	N	827	-0-	-163	-0-	262	1	565	3	N	-0-					15
07	1116	N	763	-0-	-353	-0-	342	1	421	3	N	-0-					15

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	88	1	309	3	Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	95	1	186	3	Y	122	108	1			14
							134	9									
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	171	1	96	3	Y	-0-					14
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	41	1	29	3	Y	-0-					14
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	132	1	848	3	N	-0-					-0-
03	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	217	1	1417	3	N	-0-					-0-
04	266	X	266	-0-	-0-	-0-	42	1	224	3	N	-0-					-0-
05	217	X	146	-0-	-71	-0-	38	1	108	3	N	-0-					-0-
06	210	X	10	-0-	-200	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	114	1	744	3	Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	168	1	888	3	Y	32					32
							35	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	321	1	913	3	Y	-0-					32
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	79	1	789	3	Y	-0-					32
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					32

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

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-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

02	1176 N	1063	-0-	-113	-0-	115	1	933	3	Y	14					31
						15	9									
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1586	3	62	9	Y	56	62	1			25
04	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	156	1	1061	3	Y	8	7	1			26
						9	9									
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	178	1	1344	3	Y	43	55	1			14
						47	9									
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	240	1	1024	3	Y	13					27
						14	9									
*07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	277	1	1297	3	Y	38	27	1			38
						42	9									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					17
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	226	1	8	3	Y	-0-					17
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	1	3	3	Y	-0-					17
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	1	2	3	Y	-0-					17
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	80	1	46	3	Y	-0-					17
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	30	1	1	3	Y	-0-					17

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	134	1	512	3	Y	-0-					10
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	238	1	731	3	Y	38					48
						42	9									
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	151	1	608	3	Y	12					60
						13	9									
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	288	1	138	3	Y	11					71
						12	9									
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	210	1	659	3	Y	39	99	1			11
						43	9									
*07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	207	1	496	3	Y	-0-					11

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	33					33
							36	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					33
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					33

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1450	-0-	-874	-0-	56	1	1361	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	107	1	2246	3	Y	43	32	1			11
							47	9									
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	94	1	2095	3	Y	42	26	1			27
							46	9									
05	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	37	1	968	3	Y	24	38	1			13
							26	9									
06	2310	N	1214	-0-	-1096	-0-	67	1	1141	3	Y	5					18
							6	9									
07	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	114	1	2114	3	Y	42					60
							46	9									

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2254	-0-	-1246	-0-	86	1	2107	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
03	3689	X	1026	-0-	-2663	-0-	47	1	979	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3362	-0-	-208	-0-	142	1	3164	3	Y	51	25	1			26
							56	9									
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	129	1	3375	3	Y	40	49	1			17
							44	9									
06	3030	X	2868	-0-	-162	-0-	158	1	2697	3	Y	12					29
							13	9									
*07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	195	1	3618	3	Y	44					73
							48	9									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		255	-0-	255	255	255	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		77	-0-	77	332	77	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		7	-0-	7	339	7	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4	-0-	4	343	4	3			N	-0-					-0-
06	463	X	120	-0-	-343	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	880	-0-	-100	-0-	94	1	756	3	N	27					48
							30	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	956	3	92	9	N	84					132
04	1110	N	871	-0-	-239	-0-	102	1	699	3	N	64	164	1			32
							70	9									
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	102	1	771	3	N	35	54	1			13
							39	9									
06	1020	N	945	-0-	-75	-0-	172	1	734	3	N	35					48
							39	9									
*07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	184	1	861	3	N	150	162	1			36
							165	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	182	1	450	3	N	80					80
							88	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	139	1	455	3	N	104	173	1			11
							114	9									
04	600	N	378	-0-	-222	-0-	48	1	279	3	N	46					57
							51	9									
05	806	N	307	-0-	-499	-0-	39	1	224	3	N	40	57	1			40
							44	9									
06	690	N	239	-0-	-451	-0-	31	1	189	3	N	17					57
							19	9									
07	403	N	266	-0-	-137	-0-	28	1	226	3	N	11					68
							12	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

02	224	N	157	-0-	-67	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-
03	248	N	87	-0-	-161	-0-	18	1	69	3	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	186	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	50	1	211	3	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	51	1	205	3	N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	47	1	175	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

02	84	N	39	-0-	-45	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	17	1	64	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	26	1	96	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

02	308	N	247	-0-	-61	-0-	40	1	207	3	N	-0-					-0-
03	310	N	185	-0-	-125	-0-	33	1	152	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	41	1	197	3	N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	38	1	196	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	51	1	250	3	N	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	54	1	243	3	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

02	14 N	-0-	-0-	-14	-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-

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019

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-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BRP ENERGY, LLC 041519
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

02	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2		N	-0-			-0-
03	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2		N	-0-			-0-
04	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2		N	-0-			-0-
05	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2		N	-0-			-0-
*06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2		N	-0-			-0-
07	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
*06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RESOURCES 044365
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	930	X	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	961	X	683	-0-	-278	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	720	X	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

02	3388	X	3370	-0-	-18	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3609	-0-	-21	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3542	-0-	-88	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

02	392	N	279	-0-	-113	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

02	2996	X	2409	-0-	-587	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2605	-0-	-712	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2347	-0-	-863	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2262	-0-	-1055	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2160	-0-	-780	-0-	15	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2454	-0-	-212	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

02	476	N	359	-0-	-117	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	201	1	315	2	N	-0-					-0-
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

02	6552	X	5377	-0-	-1175	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6471	-0-	-783	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6682	-0-	-68	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6761	-0-	-214	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4771	-0-	-1499	-0-	31	1	4740	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	4939	-0-	-1974	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

02	1624	N	1608	-0-	-16	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

02	5544	X	4639	-0-	-905	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5214	-0-	-924	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5061	-0-	-879	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5038	-0-	-201	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
*07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1377	-0-	-107	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	1344	1	5038	3	N	-0-					-0-
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
*07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11928	X	11492	-0-	-436	-0-	11492	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	12400	-0-	-806	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11758	-0-	-1022	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	11942	-0-	-1264	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
06	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
*07	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	2			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	872	-0-	-360	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1040	-0-	-355	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1010	-0-	-340	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	3	1	1802	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3111	-0-	-333	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3390	-0-	-392	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3353	-0-	-187	-0-	104	1	3249	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3202	-0-	-188	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-			-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	2	N	-0-			-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3483	-0-	-381	-0-	3483	3			N	-0-			-0-
03	4278	X	3865	-0-	-413	-0-	3865	2			N	-0-			-0-
04	3870	X	3829	-0-	-41	-0-	3829	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	3860	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3579	-0-	-171	-0-	18	1	3561	2	N	-0-			-0-
07	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	3658	2			N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2225	-0-	-71	-0-	2225	3			N	-0-			-0-
03	2542	N	2219	-0-	-323	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
04	2460	N	2197	-0-	-263	-0-	2	1	2195	2	N	-0-			-0-
05	2449	N	2289	-0-	-160	-0-	2	1	2287	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
07	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2259	2			N	-0-			-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-			-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-			-0-
04	5730	X	4853	-0-	-877	-0-	4853	2			N	-0-			-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
06	5730	X	5112	-0-	-618	-0-	135	1	4977	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	700	N	419	-0-	-281	-0-	419	3			N	-0-			-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-			-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
06	720	N	456	-0-	-264	-0-	456	2			N	-0-			-0-
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	1742	-0-	-1618	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
03	3224 X	3132	-0-	-92	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	1895	-0-	-1135	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
*07	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		N	-0-			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

02	3668 X	1906	-0-	-1762	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
03	3534 X	3427	-0-	-107	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
04	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-			-0-
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	2074	-0-	-1256	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
*07	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2		N	-0-			-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

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-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

02	1064 N	1025	-0-	-39	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	842	-0-	-429	-0-	842	2		N	-0-			-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	841	-0-	-306	-0-	841	2		N	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
*07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
03	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04	330 N	249	-0-	-81	-0-	249	2		N	-0-			-0-
05	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2		N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

02	1232 N	973	-0-	-259	-0-	973	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2		N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1062	-0-	-142	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1016	-0-	-334	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

02	2072	N	1934	-0-	-138	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1939	-0-	-281	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

02	1876	N	1682	-0-	-194	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

02	2660	X	2556	-0-	-104	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2783	-0-	-38	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2647	-0-	-113	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

02	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4804	-0-	-962	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	3107	-0-	-2473	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	2929	-0-	-2837	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3429	-0-	-1941	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4344	-0-	-1205	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

02	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

02	1204	N	1141	-0-	-63	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	967	-0-	-552	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	760	-0-	-650	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	919	-0-	-352	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

02	3388	X	2622	-0-	-766	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2013	-0-	-1304	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1268	-0-	-1942	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1454	-0-	-1863	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1870	-0-	-1100	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

02	728	N	669	-0-	-59	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	750	N	266	-0-	-484	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	744	N	330	-0-	-414	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	510	N	324	-0-	-186	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	2706	-0-	-1326	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2647	-0-	-1383	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2107	-0-	-1793	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2398	-0-	-1632	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3065	-0-	-685	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
*07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

02	700	N	694	-0-	-6	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

02	616	N	151	-0-	-465	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	589	N	144	-0-	-445	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

02	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1313	-0-	-607	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1419	-0-	-410	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

02	6020	X	5476	-0-	-544	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5813	-0-	-542	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5590	-0-	-560	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5682	-0-	-549	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5443	-0-	-587	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5572	-0-	-504	-0-	5572	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-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	2156	X	1764	-0-	-392	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1450	-0-	-503	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1113	-0-	-777	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1205	-0-	-748	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1400	-0-	-490	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1631	-0-	-322	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1281	-0-	-129	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

02	5124	X	4547	-0-	-577	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5256	-0-	-417	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5047	-0-	-443	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5096	-0-	-422	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4929	-0-	-351	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

02	1176	N	1136	-0-	-40	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

02	1876	N	1800	-0-	-76	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1939	-0-	-101	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1660	-0-	-290	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

02	3864	X	3102	-0-	-762	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3272	-0-	-1006	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3015	-0-	-1125	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2917	-0-	-1361	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	2686	-0-	-1454	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2628	-0-	-813	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

02	3808	X	3394	-0-	-414	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3476	-0-	-334	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3337	-0-	-293	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2			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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	183	1	4515	2	N	-0-					-0-
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	315	1	6764	2	N	-0-					-0-
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	332	1	6736	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5269	-0-	-63	-0-	277	1	4992	2	N	-0-					-0-
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	401	1	6954	2	N	-0-					-0-
*07	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	568	1	11435	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	27	1	552	2	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	605	2	N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	50	1	868	2	N	-0-					-0-
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	31	1	771	2	N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	2	N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	N	-0-					-0-
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	41	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	67	1	1441	2	N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	52	1	1050	2	N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	53	1	951	2	N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	64	1	1102	2	N	-0-					-0-
*07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	55	1	1113	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	32	1	777	2	N	-0-					-0-
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	74	1	1587	2	N	-0-					-0-
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	113	1	2285	2	N	-0-					-0-
05	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	101	1	1824	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	101	1	1759	2	N	-0-					-0-
*07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	261	1	5258	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	36	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	98	1	1777	2	N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	88	1	1526	2	N	-0-					-0-
*07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	52	1	1275	2	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	65	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	81	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	108	1	1952	2	N	-0-					-0-
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	143	1	2474	2	N	-0-					-0-
*07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	117	1	2360	2	N	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	150	1	3701	2	N	-0-					-0-
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	213	1	4583	2	N	-0-					-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	188	1	3804	2	N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	176	1	3176	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2943	-0-	-117	-0-	160	1	2783	2	N	-0-					-0-
*07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	158	1	3179	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	43	1	881	2	N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	70	1	1208	2	N	-0-					-0-
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	46	1	923	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	16	1	393	2	N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-
04	750	N	594	-0-	-156	-0-	28	1	566	2	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	2	N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	52	1	905	2	N	-0-					-0-
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	2	N	-0-					-0-
03	958	X	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	787	-0-	-983	-0-	37	1	750	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	1009	-0-	-820	-0-	53	1	956	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	586	-0-	-1184	-0-	32	1	554	2	N	-0-					-0-
07	961	X	729	-0-	-232	-0-	35	1	694	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
04	20	X	8	-0-	-12	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	34	1	845	2	N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	990	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	879	-0-	-411	-0-	41	1	838	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	2	N	-0-					-0-
06	990	N	735	-0-	-255	-0-	40	1	695	2	N	-0-					-0-
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1240	2	N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	N	-0-			-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	N	-0-			-0-
04	480 N	106	-0-	-374	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	14	1	258	2	N	-0-			-0-
06	480 N	184	-0-	-296	-0-	10	1	174	2	N	-0-			-0-
*07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	98	-0-	98	98	4	1	94	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	422	-0-	422	520	20	1	402	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	336	-0-	336	856	18	1	318	2	N	-0-			-0-
06	1155 X	299	-0-	-856	-0-	16	1	283	2	N	-0-			-0-
*07	194 X	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-			-0-
04	62 X	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	2	N	-0-			-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	735	2	N	-0-			-0-
04	750 N	643	-0-	-107	-0-	30	1	613	2	N	-0-			-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	N	-0-			-0-
06	750 N	14	-0-	-736	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
*07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	35	1	700	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3100 N	3284	-0-	184	184	146	1	3138	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	4214	-0-	1214	1398	198	1	4016	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	3959	-0-	3959	5357	208	1	3751	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3052	-0-	3052	8409	166	1	2886	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2823	-0-	2823	11232	134	1	2689	2	N	-0-			-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	41	1	1019	2	N	-0-			-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	2	N	-0-			-0-
04	900 N	672	-0-	-228	-0-	32	1	640	2	N	-0-			-0-
05	930 N	648	-0-	-282	-0-	34	1	614	2	N	-0-			-0-
06	630 N	565	-0-	-65	-0-	31	1	534	2	N	-0-			-0-
*07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	23	1	575	2	N	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	N	-0-			-0-
04	810 N	666	-0-	-144	-0-	31	1	635	2	N	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-			-0-
06	720 N	544	-0-	-176	-0-	30	1	514	2	N	-0-			-0-
07	682 N	571	-0-	-111	-0-	27	1	544	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD 45 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3299	-0-	299	299	155	1	3144	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2012	-0-	2012	2311	106	1	1906	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2387	-0-	2387	4698	130	1	2257	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3018	-0-	3018	7716	143	1	2875	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	23	1	560	2	N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	682	2	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	92	1	1594	2	N	-0-					-0-
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	80	-0-	-1150	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	591	-0-	591	591	28	1	563	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1425	-0-	1425	2016	75	1	1350	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1011	-0-	1011	3027	55	1	956	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	41	-0-	41	3068	2	1	39	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	181	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	386	1	8291	2	N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	333	1	6741	2	N	-0-					-0-
05	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	538	1	9711	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7621	-0-	-419	-0-	415	1	7206	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	8280	-0-	-28	-0-	392	1	7888	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	26	1	652	2	N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	42	1	763	2	N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	N	-0-					-0-
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		754	-0-	754	1265	29	1	725	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		769	-0-	769	2034	34	1	735	2	N	-0-					-0-
04	2392	X	358	-0-	-2034	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
05	837	N	287	-0-	-550	-0-	15	1	272	2	N	-0-					-0-
06	750	N	160	-0-	-590	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	52	1	1276	2	N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	N	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	N	-0-					-0-
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2671	-0-	-129	3058	104	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3176	-0-	76	3134	141	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	5654	X	2520	-0-	-3134	-0-	118	1	2402	2	N	-0-					-0-
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	118	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	105	1	1817	2	N	-0-					-0-
*07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	103	1	2067	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	49	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	82	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	77	1	1561	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	69	1	1252	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1145	-0-	-325	-0-	62	1	1083	2	N	-0-					-0-
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	38	1	927	2	N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	43	1	916	2	N	-0-					-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1158	2	N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	77	1	1397	2	N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	71	1	1230	2	N	-0-					-0-
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	57	1	1151	2	N	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	438	2	N	-0-					-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
04	420 N	270	-0-	-150	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
05	434 N	152	-0-	-282	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-					-0-
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	50	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	68	1	1371	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1082	-0-	1082	1082	57	1	1025	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1802	-0-	1802	2884	98	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2488	-0-	2488	5372	118	1	2370	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	60	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	N	-0-					-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	2	N	-0-					-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	N	-0-					-0-
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	25	1	433	2	N	-0-					-0-
07	527 N	485	-0-	-42	-0-	23	1	462	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	205	1	5061	2	N	-0-					-0-
03	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	259	1	5574	2	N	-0-					-0-
04	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	228	1	4615	2	N	-0-					-0-
05	3596 X	3541	-0-	-55	-0-	186	1	3355	2	N	-0-					-0-
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	192	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	3596 X	2913	-0-	-683	-0-	138	1	2775	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	51	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	98	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3129	-0-	3129	3129	164	1	2965	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	3296	-0-	3296	6425	180	1	3116	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2744	-0-	2744	9169	130	1	2614	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	78	1	1668	2	N	-0-					-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	61	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	65	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	69	1	1192	2	N	-0-					-0-
*07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	66	1	1334	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) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		2129	-0-	2129	2129	112	1	2017	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1609	-0-	1609	3738	88	1	1521	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3738					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		394	-0-	394	1014	15	1	379	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1155	-0-	1155	2169	51	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	3248	X	1079	-0-	-2169	-0-	51	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	2	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	N	-0-					-0-
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	748	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	105	1	2260	2	N	-0-					-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	121	1	2457	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2929	-0-	2929	2929	154	1	2775	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2283	-0-	2283	5212	124	1	2159	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2497	-0-	2497	7709	118	1	2379	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
04	651	X	571	-0-	-80	-0-	27	1	544	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	24	1	488	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	29	1	708	2	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	2	N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	48	1	865	2	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	2	N	-0-					-0-
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	97	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	127	1	2725	2	N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	114	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	94	1	1693	2	N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	109	1	1888	2	N	-0-					-0-
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	86	1	1725	2	N	-0-					-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4903	-0-	2103	2670	191	1	4712	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2600	-0-	-500	2170	116	1	2484	2	N	-0-					-0-
04	3490	X	1320	-0-	-2170	-0-	62	1	1258	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	1138	-0-	-40	-0-	60	1	1078	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	946	-0-	-194	-0-	52	1	894	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	859	-0-	-319	-0-	41	1	818	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	38	1	930	2	N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	42	1	891	2	N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	N	-0-					-0-
07	527	N	262	-0-	-265	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

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-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	585	-0-	585	585	31	1	554	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	41	-0-	41	626	2	1	39	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	85	-0-	85	711	4	1	81	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-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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

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-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

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-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261

BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	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-					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-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	75	1	1001	2	N	-0-			-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	N	-0-			-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	64	1	850	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	912	-0-	-235	-0-	64	1	848	2	N	-0-			-0-
06	990 N	911	-0-	-79	-0-	64	1	847	2	N	-0-			-0-
*07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	73	1	970	2	N	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

02	476 N	243	-0-	-233	-0-	17	1	226	2	N	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	N	-0-			-0-
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	35	1	461	2	N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	N	-0-			-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	683	2	N	-0-			-0-
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	34	1	453	2	N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-					-0-
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3		N	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-					-0-
04	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3		N	-0-					-0-
05	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	3		N	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	3		N	-0-					-0-
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3		N	-0-					-0-
03	3565	X	2393	-0-	-1172	-0-	2393	3		N	-0-					-0-
04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	3		N	-0-					-0-
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3		N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3		N	-0-					-0-
*07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3		N	-0-					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	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-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

02	7184	X	2489	-0-	-4695	-0-	2489	3		N	-0-					-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-					-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3		N	-0-					-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3		N	-0-					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT					-0-
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3444 X	2866	-0-	-578	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3		N	-0-			-0-
04	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3		N	-0-			-0-
05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3		N	-0-			-0-
06	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-				N	NO RPT			-0-
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

02	1840 N	913	-0-	-927	-0-	913	3		N	-0-			-0-
03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
04	2550 X	1742	-0-	-808	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3		N	-0-			-0-
06	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT			-0-
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

02	2688 X	2092	-0-	-596	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3		N	-0-			-0-
04	4110 X	3347	-0-	-763	-0-	3347	3		N	-0-			-0-
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3		N	-0-			-0-
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N	NO RPT			-0-
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3		N	-0-			-0-
03	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3		N	-0-			-0-
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3		N	-0-			-0-
06	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-				N	NO RPT			-0-
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT			-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-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

02	3192 X	213	-0-	-2979	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
04	3420 X	3267	-0-	-153	-0-	3267	3		N	-0-			-0-
05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3		N	-0-			-0-
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT			-0-
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

02	19180	X	14387	-0-	-4793	-0-	14387	3			N	-0-					-0-
03	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	17139	3			N	-0-					-0-
04	22810	X	22810	-0-	-0-	-0-	22810	3			N	-0-					-0-
05	19778	X	16035	-0-	-3743	-0-	16035	3			N	-0-					-0-
06	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT					-0-
07	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

02	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	3			N	-0-					-0-
03	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
04	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

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-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

02	3136	X	2756	-0-	-380	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4097	-0-	1097	1097	4097	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4055	-0-	955	2052	4055	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2052					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2052					N	NO RPT					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3517	-0-	-653	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2183	-0-	-2126	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

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-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3706	-0-	-882	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	3			N	-0-					-0-
05	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-
07	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

02	14B2 EXT		110	-0-	110	290	110	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		138	-0-	138	428	138	3			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	428					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	428					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	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-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

02	4648	X	3413	-0-	-1235	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4982	-0-	-178	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4216	-0-	-496	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

02	5740	X	4943	-0-	-797	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
04	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
05	6355	X	5198	-0-	-1157	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	905	-0-	-1451	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	486	-0-	-1584	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	350	-0-	-1231	-0-	350	2			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			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-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

02	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3		N	-0-			-0-
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3		N	-0-			-0-
04	4380 X	2738	-0-	-1642	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
05	3844 X	3402	-0-	-442	-0-	3402	3		N	-0-			-0-
06	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-				N	NO RPT			-0-
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3		N	-0-			-0-
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3452	-0-	352	352	3452	3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	74	-0-	-3678	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3396	-0-	-758	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-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-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

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) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675

PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*07	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-

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-					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 #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1			N	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
*07	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
*07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
06	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
*07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	56 N	42	-0-	-14 B	-0-	42	1	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1	N	-0-			-0-
*07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

02	56 N	40	-0-	-16 B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	1	N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	1	N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1	N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1	N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	1	N	-0-			-0-
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1	N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	1	N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

02	56 N	55	-0-	-1 B	-0-	55	1	N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	1	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1	N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1	N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	1	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1	N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1	N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	1	N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1	N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1	N	-0-			-0-
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1	N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1	N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	1	N	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			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 (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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1	N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	1			N	-0-					-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	1			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1			N	-0-					-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	1			N	-0-					-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-					-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	1			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-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-					N	NO RPT					-0-
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 #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

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 #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	1			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-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-					N	NO RPT					-0-
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) //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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	1		N	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	1		N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	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) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	1		N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1		N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-			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 #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	31	1	232	2	N	-0-					-0-
03	372	N	85	-0-	-287	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	57	1	344	2	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	46	1	258	2	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	50	1	259	2	N	-0-					-0-
07	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	67	1	495	2	N	-0-					-0-
03	403	N	90	-0-	-313	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	38	1	229	2	N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	72	1	399	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	136	1	821	2	N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	38	1	285	2	N	-0-					-0-
03	465	N	277	-0-	-188	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	2	N	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	41	1	225	2	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	45	1	231	2	N	-0-					-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-