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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
WHITWORTH WELL #: 1H RRCID -> 273598 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEESON ENERGY, INC. 061799
REDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 232716 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1613 RRCID -> 211560 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1411 - 1516

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE

CASHFLOW EXPLORATION, INC. 139559
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 140604 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 1518 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARIS ENERGY, INC. 146369
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 251750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 127 RRCID -> 264210 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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 128 RRCID -> 264230 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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 130 RRCID -> 264232 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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 131 RRCID -> 264233 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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 132 RRCID -> 264234 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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 222 RRCID -> 265261 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14516 PERF.13652 - 13682

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HUNTER CREDIT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 275876 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 279475 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAVERICK ENERGY, INC. 534184
STONE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 137944 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2019 - P/A 10/29/19

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCULLY EXPLORATION LLC 760540
VELESKY WELL #: 1 RRCID -> 251848 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELESKY WELL #: 2 RRCID -> 256044 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 1144 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
WASHBURN RANCH WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 6260

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	144	1	726	2	Y	3	12	1			15
							3	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	124	1	614	2	Y	5	5	1			15
							6	9									
08	930	N	212	-0-	-718	-0-	34	1	169	2	Y	8	10	1			13
							9	9									
09	870	N	585	-0-	-285	-0-	105	1	474	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
10	744	N	613	-0-	-131	-0-	109	1	496	2	Y	7	6	1			14
							8	9									
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	115	1	529	2	Y	16	20	1			10
							18	9									

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

06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	619	1	3119	2	Y	350	330	1			188
							385	9									
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	679	1	3371	2	Y	327	339	1			176
							360	9									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	584	1	2882	2	Y	269	321	1			124
							296	9									
09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	743	1	3370	2	Y	324	342	1			106
							356	9									
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	805	1	3669	2	Y	365	324	1			147
							402	9									
*11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	713	1	3284	2	Y	378	314	1			211
							416	9									

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

06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	29	1	149	2	Y	-0-	1	1			5
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	248	N	49	-0-	-199	-0-	8	1	39	2	Y	2					5
							2	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	180	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	36	1	165	2	Y	-0-	1	1			1
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	301	1	1519	2	Y	60	59	1			30
							66	9									
07	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	333	1	1652	2	Y	28	32	1			26
							31	9									
08	1860	X	1739	-0-	-121	-0-	288	1	1421	2	Y	27	29	1			24
							30	9									
09	1890	X	1764	-0-	-126	-0-	314	1	1425	2	Y	23	30	1			17
							25	9									
10	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	320	1	1459	2	Y	28	15	1			30
							31	9									
11	1950	X	1664	-0-	-286	-0-	287	1	1321	2	Y	51	48	1			33
							56	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	57	1	287	2	Y	-0-					5
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	325	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	60	1	298	2	Y	-0-					6
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	75	1	342	2	Y	-0-	4	1			2
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	64	1	294	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
11	360	N	266	-0-	-94	-0-	46	1	214	2	Y	5	5	1			4
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	893	-0-	-157	-0-	148	1	744	2	Y	1	15	1			13
							1	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	137	1	682	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
08	1085	N	685	-0-	-400	-0-	114	1	560	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
09	900	N	690	-0-	-210	-0-	123	1	557	2	Y	9	6	1			16
							10	9									
10	837	N	746	-0-	-91	-0-	132	1	603	2	Y	10	7	1			19
							11	9									
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	131	1	605	2	Y	22	28	1			13
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	112	1	565	2	Y	17	22	1			12
							19	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	118	1	584	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
08	961	N	627	-0-	-334	-0-	104	1	516	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	143	1	648	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	138	1	628	2	Y	10	5	1			11
							11	9									
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	146	1	673	2	Y	30	24	1			17
							33	9									

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
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	2984	3	862	9	N	784					1816
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-	188	1			1628
*08	3100	X	2305	-0-	-795	-0-	2305	3			N	-0-					1628
09	4560	X	2721	-0-	-1839	-0-	2721	3			N	-0-					1628
*10	4712	X	1800	-0-	-2912	-0-	1592	3	208	9	N	189	189	1			1628
11	3840	X	3003	-0-	-837	-0-	3003	3			N	-0-					1628

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5370	X	4105	-0-	-1265	-0-	3674	3	16	4	N	377	3	0			1099
							415	9									
07	5549	X	3239	-0-	-2310	-0-	3221	3	16	4	N	2	2	0	183	1	916
							2	9									
*08	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	192	1	3094	3	N	362	362	1			916
							30	4	398	9							
09	4110	X	2239	-0-	-1871	-0-	132	1	2061	3	N	-0-					916
							46	4									
*10	4247	X	2433	-0-	-1814	-0-	44	1	2140	3	N	187	187	1			916
							43	4	206	9							
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					916

RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 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
06	4140	X	3550	-0-	-590	-0-	3498	3	19	4	N	30	2	0			212
							33	9									
07	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	2904	3	12	4	N	161	2	0	187	1	184
							177	9									
*08	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	121	1	1927	3	N	187	187	1			184
							25	4	206	9							
09	4710	X	1974	-0-	-2736	-0-	119	1	1813	3	N	-0-					184
							42	4									
*10	4867	X	1632	-0-	-3235	-0-	27	1	1375	3	N	187	187	1			184
							24	4	206	9							
*11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	87	1	3844	3	N	127	127	1			184
							61	4	140	9							

RYAN O WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 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
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	4	N	152	2	0			409
							167	9									
07	3720	X	2872	-0-	-848	-0-	2871	3	1	9	N	1	1	0			409
*08	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	172	1	2526	3	N	-0-					409
09	5280	X	1042	-0-	-4238	-0-	65	1	977	3	N	-0-					409
*10	5456	X	2673	-0-	-2783	-0-	49	1	2624	3	N	-0-					409
11	3780	X	3217	-0-	-563	-0-	72	1	3145	3	N	-0-					409

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
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	118	1	2195	2	Y	2	14	1			10
							2	9									
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	131	1	1878	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	96	1	1714	2	Y	2					5
							2	9									
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	158	1	2695	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
10	3100	N	3560	-0-	460	460	221	1	3335	2	Y	4					5
							4	9									
*11	3000	N	2708	-0-	-292	168	194	1	2506	2	Y	7	12	1			-0-
							8	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-	4	1			3
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	558	N	359	-0-	-199	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					1
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	40	1	612	2	Y	1					1
							1	9									
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	24	-0-	-666	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					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
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	8	1			5
07	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	91	1	1307	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	1426	N	1078	-0-	-348	-0-	54	1	1022	2	Y	2					3
							2	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-	2	1			1
10	1395	N	874	-0-	-521	-0-	54	1	820	2	Y	-0-					1
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	122	1	1612	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									

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
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	1					1
							1	9									
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	Y	2	3	1			-0-
							2	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
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	15	20	1			14
							17	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	Y	19	26	1			7
							21	9									
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	40					47
							44	9									
09	660	N	508	-0-	-152	-0-	27	1	471	2	Y	9	44	1			12
							10	9									
10	558	N	161	-0-	-397	-0-	9	1	144	2	Y	7					19
							8	9									
11	570	N	264	-0-	-306	-0-	19	1	245	2	Y	-0-	13	1			6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
06	7890	X	4068	-0-	-3822	-0-	205	1	3801	2	Y	56	102	1			74
							62	9									
07	4030	X	3285	-0-	-745	-0-	210	1	3014	2	Y	55	102	1			27
							61	9									
08	4030	X	2416	-0-	-1614	-0-	118	1	2235	2	Y	57					84
							63	9									
09	3900	X	3078	-0-	-822	-0-	164	1	2858	2	Y	51	105	1			30
							56	9									
10	4030	X	3189	-0-	-841	-0-	192	1	2916	2	Y	74					104
							81	9									
11	3900	X	2932	-0-	-968	-0-	206	1	2719	2	Y	6	90	1			20
							7	9									

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

06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	65	1	1196	2	Y	15	35	1			25
							17	9									
07	1085	N	370	-0-	-715	-0-	24	1	337	2	Y	8	26	1			7
							9	9									
08	744	N	289	-0-	-455	-0-	14	1	267	2	Y	7					14
							8	9									
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1366	2	Y	21	27	1			8
							23	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	69	1	1044	2	Y	32					40
							35	9									
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	Y	10	44	1			6
							11	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816

06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	217	N	86	-0-	-131	-0-	6	1	77	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	Y	28	21	1			7
							31	9									
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	Y	2	4	1			5
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	19	1	222	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	13	1	156	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	28	1	334	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	11	7	1			5
							12	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
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	14	1	161	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	605	2	Y	18	13	1			11
							20	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
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		149	-0-	149	159	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		286	-0-	286	445	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	950	X	505	-0-	-445	-0-	37	1	468	2	Y	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			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
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	8	16	1			3
							9	9									
07	248	N	28	-0-	-220	-0-	2	1	25	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	20	1	331	2	Y	9	5	1			5
							10	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	506	2	Y	5	19	1			15
							6	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	1					16
							1	9									
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	13	1	221	2	Y	2					18
							2	9									
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	17	1	400	2	Y	2	10	1			10
							2	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	3					13
							3	9									
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	5					18
							6	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
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	28	1			21
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	2					23
							2	9									
08	372	N	177	-0-	-195	-0-	10	1	164	2	Y	3					26
							3	9									
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	9	21	1			14
							10	9									
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	18	1	300	2	Y	6					20
							7	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20

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
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	18	34	1			7
							20	9									
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	746	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	62	1	792	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	82	1	1120	2	Y	7	6	1			7
							8	9									

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
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	Y	2	21	1			16
							2	9									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	2					18
							2	9									
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	1					19
							1	9									
09	300	N	114	-0-	-186	-0-	5	1	107	2	Y	2	11	1			10
							2	9									
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	1					11
							1	9									
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	29	1	332	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	535	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	22	1	261	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	589	N	332	-0-	-257	-0-	25	1	305	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	433	2	Y	5	3	1			3
							6	9									

SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	1	1			1
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	47	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	3	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	119	1	771	2	Y	59	85	1			43
							65	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	83	1	666	2	Y	97	50	1			90
							107	9									
08	1085	N	581	-0-	-504	-0-	52	1	472	2	Y	52	102	1			40
							57	9									
09	960	N	493	-0-	-467	-0-	29	1	366	2	Y	89	48	1			81
							98	9									
10	868	N	529	-0-	-339	-0-	40	1	412	2	Y	70	107	1			44
							77	9									
11	570	N	128	-0-	-442	-0-	3	1	36	2	Y	81	93	1			32
							89	9									

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

06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	17	1	207	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	356	2	Y	10	6	1			4
							11	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	193	-0-	-347	-0-	14	1	158	2	Y	19	31	1			7
							21	9									
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	15	1	185	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	Y	6	5	1			5
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	74	-0-	-46	-0-	6	1	66	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					1
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 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
06	660	N	237	-0-	-423	-0-	32	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	31	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	1					1
							1	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09		60	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	11	1	103	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	1	1			1
10	279	N	171	-0-	-108	-0-	15	1	155	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	19	1	294	2	Y	1					4
							1	9									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					4
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	17	1	392	2	Y	-0-	2	1			2
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	1					3
							1	9									
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					3

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
11	210	N	71	-0-	-139	-0-	6	1	65	2	Y	-0-	2	1			3

SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	57	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	7	1	87	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

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

06	480	N	392	-0-	-88	-0-	20	1	366	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
10	868	N	763	-0-	-105	-0-	55	1	699	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	717	2	Y	8	6	1			6
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	29	15	1			23
							32	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	12					35
							13	9									
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	16	26	1			25
							18	9									
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	17	1	188	2	Y	12	17	1			20
							13	9									
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	20	1	168	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	90	2	Y	26	18	1			25
							29	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	660	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	713	N	628	-0-	-85	-0-	46	1	580	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	54	1	740	2	Y	16	10	1			7
							18	9									

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
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	10					19
							11	9									
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	8	14	1			13
							9	9									
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	15	1	172	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	22	1	183	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	Y	40	14	1			35
							44	9									

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
06	1080	N	708	-0-	-372	-0-	33	1	613	2	Y	56	145	1			26
							62	9									
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	48	1	755	2	Y	52	57	1			21
							57	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	67	1	1100	2	Y	94	52	1			63
							103	9									
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	91	1	1280	2	Y	114	115	1			62
							125	9									
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	104	1	1326	2	Y	110	117	1			55
							121	9									
11	1230	N	752	-0-	-478	-0-	50	1	674	2	Y	25	36	1			44
							28	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	622	2	Y	94	120	1			31
							103	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	59	1	717	2	Y	61	68	1			24
							67	9									
08	930	N	504	-0-	-426	-0-	34	1	418	2	Y	47	30	1			41
							52	9									
09	780	N	672	-0-	-108	-0-	40	1	568	2	Y	58	63	1			36
							64	9									
10	837	N	469	-0-	-368	-0-	32	1	382	2	Y	50	57	1			29
							55	9									
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	28	1	290	2	Y	25	26	1			28
							28	9									

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

06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	T. A.		320	-0-	320	320	19	1	298	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-	1	1			-0-
10	320	X	-0-	-0-	-320	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

06	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	132	2	Y	18	27	1			6
							20	9									
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			2
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

06	330	N	327	-0-	-3	-0-	25	1	291	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	16	1	193	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	21	1	290	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	16	1	161	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 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
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	3					6
							3	9									
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	120	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	12	1	138	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	11	1	88	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	Y	45	13	1			39
							50	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	12	15	1			11
							13	9									
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	34	2	Y	4					15
							4	9									
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	14	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	4	2	1	9	Y	1	5	1			4
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	3	5	1			3
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	465	N	121	-0-	-344	-0-	7	1	112	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	79	1	1107	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	558	N	491	-0-	-67	-0-	35	1	449	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	47	1	635	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	8	1	54	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	7	1	68	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	10	7	1			5
							11	9									

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

06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	149	1	1705	2	Y	37	56	1			13
							41	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	128	1	1560	2	Y	25	28	1			10
							28	9									
08	1953	N	1412	-0-	-541	-0-	106	1	1285	2	Y	19	12	1			17
							21	9									
09	1890	N	1520	-0-	-370	-0-	99	1	1397	2	Y	22	25	1			14
							24	9									
10	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	117	1	1401	2	Y	22	24	1			12
							24	9									
11	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	108	1	1111	2	Y	8	9	1			11
							9	9									

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

06	750	X	695	-0-	-55	-0-	216	1	479	2	Y	-0-					33
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	215	1	402	2	Y	-0-					33
08	558	N	291	-0-	-267	-0-	110	1	180	2	Y	1					34
							1	9									
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	221	1	644	2	Y	1					35
							1	9									
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	146	1	432	2	Y	-0-					35
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	87	1	241	2	Y	5					40
							6	9									

SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

06	690	X	383	-0-	-307	-0-	12	1	369	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	Y	-0-					5
08	403	N	104	-0-	-299	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					5
09	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			3
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	1					4
							1	9									
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	1					5
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	Y	2	25	1			19
							2	9									
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	Y	2					21
							2	9									
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	17	1	279	2	Y	1					22
							1	9									
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	Y	3	13	1			12
							3	9									
10	496	N	89	-0-	-407	-0-	5	1	83	2	Y	1					13
							1	9									
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	7					20
							8	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-	4	1			3
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	467	2	Y	-0-	1	1			1
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-					1
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					1
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	577	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					1
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					1

SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	372	X	336	-0-	-36	-0-	20	1	315	2	Y	1					1
							1	9									
08	279	X	214	-0-	-65	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					1
09	360	X	235	-0-	-125	-0-	10	1	225	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	372	X	104	-0-	-268	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
*11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	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
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	476	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	38	1	461	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	558	N	279	-0-	-279	-0-	21	1	255	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	28	1	397	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	52	1	626	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	Y	5	4	1			3
							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
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	16	1	484	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	794	X	794	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	Y	1					4
							1	9									
08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					4
09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
10	806	X	501	-0-	-305	-0-	28	1	472	2	Y	1					3
							1	9									
11	780	X	466	-0-	-314	-0-	30	1	436	2	Y	-0-					3

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
06	600	N	134	-0-	-466	-0-	8	1	124	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	713	X	654	-0-	-59	-0-	41	1	610	2	Y	3					7
							3	9									
08	713	X	533	-0-	-180	-0-	27	1	505	2	Y	1					8
							1	9									
09	690	X	346	-0-	-344	-0-	18	1	327	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
10	651	X	12	-0-	-639	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4
11	630	X	49	-0-	-581	-0-	3	1	42	2	Y	4					8
							4	9									

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
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	3					8
							3	9									
08	434	N	177	-0-	-257	-0-	10	1	164	2	Y	3					11
							3	9									
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
10	217	N	139	-0-	-78	-0-	8	1	130	2	Y	1					6
							1	9									
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	4					10
							4	9									

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

06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	Y	-0-					77
07	930	N	814	-0-	-116	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					77
08	930	N	270	-0-	-660	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					77
09	660	N	95	-0-	-565	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					77
10	806	N	124	-0-	-682	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					77
11	270	N	10	-0-	-260	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					77

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

06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	Y	-0-					2
07	837	N	46	-0-	-791	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
08	837	N	526	-0-	-311	-0-	21	1	505	2	Y	-0-					2
09	750	N	298	-0-	-452	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					2
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	-0-					2
11	510	N	225	-0-	-285	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					2

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

06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	160	1	355	2	Y	-0-					3
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	189	1	352	2	Y	-0-					3
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	159	1	261	2	Y	1					4
							1	9									
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	136	1	394	2	Y	-0-					4
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	192	1	569	2	Y	-0-					4
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	59	1	163	2	Y	-0-					4

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

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					5
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	45	1	736	2	Y	-0-					5
08	589	N	400	-0-	-189	-0-	16	1	384	2	Y	-0-					5
09	450	N	271	-0-	-179	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					5
10	775	N	159	-0-	-616	-0-	18	1	141	2	Y	-0-					5
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	-0-					5

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

06	1620	X	301	-0-	-1319	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					2
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					2
08	496	N	203	-0-	-293	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					2
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1347	2	Y	-0-					2
10	465	N	138	-0-	-327	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					2
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	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
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	7	1	224	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
07	620	X	234	-0-	-386	-0-	14	1	218	2	Y	2					6
							2	9									
08	620	X	161	-0-	-459	-0-	9	1	151	2	Y	1					7
							1	9									
09	240	X	220	-0-	-20	-0-	9	1	208	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	1					5
							1	9									
*11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	Y	25					30
							28	9									

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
06	810	N	595	-0-	-215	-0-	184	1	411	2	Y	-0-					26
07	992	N	695	-0-	-297	-0-	242	1	452	2	Y	1					27
							1	9									
08	868	N	655	-0-	-213	-0-	247	1	406	2	Y	2					29
							2	9									
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	199	1	578	2	Y	2					31
							2	9									
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	299	1	882	2	Y	4					35
							4	9									
*11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	412	1	1144	2	Y	7					42
							8	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
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	Y	5	12	1			9
							6	9									
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	12	1	186	2	Y	2					11
							2	9									
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	18	1	297	2	Y	1					12
							1	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	2					8
							2	9									
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	19	1	273	2	Y	4					12
							4	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
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1018	2	Y	25	43	1			9
							28	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	80	1	1247	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
09	570	N	254	-0-	-316	-0-	17	1	233	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
10	589	N	433	-0-	-156	-0-	31	1	392	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
11	570	N	252	-0-	-318	-0-	17	1	232	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

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
06	930	X	702	-0-	-228	-0-	218	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	186	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	258	-0-	-238	-0-	97	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	149	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	135	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	132	-0-	-108	-0-	34	1	96	2	Y	2					2
							2	9									

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

06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	Y	10	39	1			29
							11	9									
07	620	N	447	-0-	-173	-0-	26	1	413	2	Y	7					36
							8	9									
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	2					38
							2	9									
09	600	N	476	-0-	-124	-0-	19	1	450	2	Y	6	24	1			20
							7	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	3					23
							3	9									
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	30					53
							33	9									

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

06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	66	-0-	-1360	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1066	-0-	-1197	-0-	42	1	1024	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	359	-0-	-1471	-0-	33	1	326	2	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	513	-0-	-507	-0-	33	1	480	2	N	-0-					-0-

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

06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	6	5	1			5
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	Y	5					10
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	5	7	1			7
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	6	2	Y	8	7	1			8
							9	9									

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

06	1200	X	111	-0-	-1089	-0-	10	1	90	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	3	6	9	Y	5	7	1			4
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	12	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	23	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-	2	1			-0-

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

BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	544	3	Y	6	5	1			4
						7	9									
07	434 N	337	-0-	-97	-0-	2	1	332	3	Y	3	5	1			2
						3	9									
08	465 N	403	-0-	-62	-0-	8	1	387	3	Y	7	6	1			3
						8	9									
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	571	3	Y	7	5	1			5
						8	9									
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	551	3	Y	6	9	1			2
						7	9									
*11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	423	3	Y	3	4	1			1
						3	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	2	1	74	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	54	1	461	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	6	1	298	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	385	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	300	N	66	-0-	-234	-0-	7	1	55	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	29	26	1			18
							32	9									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	28	30	1			16
							31	9									
08	372	N	207	-0-	-165	-0-	3	1	164	3	Y	36	35	1			17
							40	9									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	36	27	1			26
							40	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	21	1	190	3	Y	21	38	1			9
							23	9									
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	38	1	312	3	Y	11	17	1			3
							12	9									

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

06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					2
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	1					2
							1	9									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	2	3	1			1
							2	9									
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	N	-0-					1
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	9	N	6					7

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

06	240	N	149	-0-	-91	-0-	6	1	143	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	55	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	43	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	81	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	651	N	558	-0-	-93	-0-	23	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	18	1	535	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	630	N	189	-0-	-441	-0-	5	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1					1
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					2
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1					3
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	5					8
							6	9									
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

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

06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	190	-0-		-200	-0-	8	1	182	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	758	N	758	-0-		-0-	-0-	31	1	727	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-		-0-	-0-	18	1	679	3	Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-		-0-	-0-	21	1	619	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-		-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	189	-0-		-471	-0-	5	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	1419	N	1419	-0-		-0-	-0-	135	1	1164	3	Y	109	104	1			71
								120	9									
07	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	6	1	914	3	Y	120	123	1			68
								132	9									
08	1085	N	1025	-0-		-60	-0-	18	1	873	3	Y	122	130	1			60
								134	9									
09	1410	N	1102	-0-		-308	-0-	62	1	929	3	Y	101	85	1			76
								111	9									
10	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	130	1	1200	3	Y	141	165	1			52
								155	9									
11	990	N	734	-0-		-256	-0-	77	1	631	3	Y	24	70	1			6
								26	9									

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

06	330	N	51	-0-		-279	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					8
07	93	N	6	-0-		-87	-0-	6	3			Y	-0-	6	1			2
08	62	N	1	-0-		-61	-0-	1	3			Y	-0-					2
09	60	N	19	-0-		-41	-0-	2	1	15	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
10	996	N	996	-0-		-0-	-0-	3	1	991	3	Y	2					3
								2	9									
*11	9	N	9	-0-		-0-	-0-	2	1	7	9	Y	6					9

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

06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

06	T. A.		66	-0-		66	101	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	19	-0-		-101	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-		-28	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-		-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-		-1	-0-	2	1			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
06	630	N	357	-0-	-273	-0-	15	1	342	3	Y	-0-	3	1			8
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	3	Y	-0-					8
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	15	1	565	3	Y	-0-					8
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					8
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					8
11	570	N	88	-0-	-482	-0-	2	1	86	3	Y	-0-	4	1			4

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
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	17	1	371	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	Y	-0-					1
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	3	Y	-0-					1
09	390	N	246	-0-	-144	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					1
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
11	450	N	125	-0-	-325	-0-	3	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	4					4
							4	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	209	3	Y	1					5
							1	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					5
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3					8
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	2	1	73	3	Y	-0-	4	1			4

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "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
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	992	N	562	-0-	-430	-0-	23	1	530	3	Y	8					8
							9	9									
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	1					9
							1	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	692	3	Y	-0-					9
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	22	1	498	3	Y	31					40
							34	9									
11	330	N	88	-0-	-242	-0-	2	1	86	3	Y	-0-	15	1			25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	570	N	282	-0-	-288	-0-	12	1	268	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	580	3	Y	7					8
							8	9									
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	402	3	Y	1					9
							1	9									
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					9
10	620	N	399	-0-	-221	-0-	16	1	352	3	Y	28					37
							31	9									
11	390	N	64	-0-	-326	-0-	2	1	61	3	Y	1	23	1			15
							1	9									

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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	3					3
							3	9									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					3
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	1					4
							1	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	18					22
							20	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	1			15

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 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
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	140	1	312	2	Y	-0-					2
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	155	1	289	2	Y	-0-					2
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	82	1	135	2	Y	-0-					2
09	450	N	114	-0-	-336	-0-	29	1	84	2	Y	1					3
							1	9									
10	434	N	240	-0-	-194	-0-	61	1	179	2	Y	-0-					3
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	47	1	128	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	122	-0-	-28	-0-	38	1	84	2	Y	-0-					1
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	72	1	133	2	Y	-0-					1
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	41	1	67	2	Y	-0-					1
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	102	1	296	2	Y	1					2
							1	9									
10	217	N	65	-0-	-152	-0-	16	1	49	2	Y	-0-					2
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	57	1	158	2	Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	3	Y	17	36	1			-0-
							19	9									
07	992	X	469	-0-	-523	-0-	25	1	422	3	Y	20					20
							22	9									
08	1457	X	602	-0-	-855	-0-	31	1	567	3	Y	4					24
							4	9									
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					24
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					24
11	570	N	91	-0-	-479	-0-	6	1	83	3	Y	2	17	1			9
							2	9									

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

06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					6
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					6

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					30
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55	2	N	-0-					30
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					30
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					30
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					30

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	390	N	335	-0-	-55	-0-	14	1	320	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	14	1	337	3	Y	3					6
							3	9									
08	1178	N	680	-0-	-498	-0-	18	1	661	3	Y	1					7
							1	9									
09	330	N	157	-0-	-173	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					7
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					7
11	660	N	96	-0-	-564	-0-	3	1	92	3	Y	1	5	1			3
							1	9									

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

06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	4					8
							4	9									
08	465	N	308	-0-	-157	-0-	8	1	300	3	Y	-0-					8
09	510	N	145	-0-	-365	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					8
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	4	1	134	3	Y	2	8	1			2
							2	9									

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

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
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	468	3	Y	43	40	1			27
							47	9									
07	744	N	490	-0-	-254	-0-	3	1	444	3	Y	39	43	1			23
							43	9									
08	651	N	313	-0-	-338	-0-	6	1	270	3	Y	34	40	1			17
							37	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	38	28	1			27
							42	9									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	81	1	744	3	Y	66	69	1			24
							73	9									
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	29	1	238	3	Y	10	31	1			3
							11	9									

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

06	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	1	1			1
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

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

06	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	81	3	Y	2	9	1			11
							2	9									
07	496	N	288	-0-	-208	-0-	11	1	264	3	Y	12					23
							13	9									
08	868	N	68	-0-	-800	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					23
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	1					24
							1	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					24
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	3	25	1			2
							3	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	3510	X	1409	-0-	-2101	-0-	60	1	1339	3	Y	9	30	1			8
							10	9									
07	3627	X	496	-0-	-3131	-0-	20	1	467	3	Y	8					16
							9	9									
08	3317	X	2472	-0-	-845	-0-	65	1	2403	3	Y	4					20
							4	9									
09	3000	X	2043	-0-	-957	-0-	67	1	1975	3	Y	1					21
							1	9									
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					21
11	2400	X	110	-0-	-2290	-0-	3	1	104	3	Y	3	19	1			5
							3	9									

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

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
06	480	N	103	-0-	-377	-0-	10	1	85	3	Y	7	20	1			10
							8	9									
07	1116	N	311	-0-	-805	-0-	2	1	276	3	Y	30	25	1			15
							33	9									
08	1116	N	180	-0-	-936	-0-	3	1	156	3	Y	19	24	1			10
							21	9									
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	49	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	45	34	1			15
							50	9									
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	15	1	123	3	Y	20	30	1			5
							22	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
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	32	1	276	3	Y	23	28	1			18
							25	9									
07	3100	N	3862	-0-	762	762	25	1	3817	3	Y	18	24	1			12
							20	9									
08	2064	N	1302	-0-	-762	-0-	26	1	1241	3	Y	32	29	1			15
							35	9									
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	132	1	1981	3	Y	44	29	1			30
							48	9									
10	1860	X	645	-0-	-1215	-0-	62	1	568	3	Y	14	37	1			7
							15	9									
11	1800	X	273	-0-	-1527	-0-	23	1	187	3	Y	57	49	1			15
							63	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
06	630	N	120	-0-	-510	-0-	12	1	100	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	4	1	624	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	17	1	808	3	Y	19	17	1			9
							21	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	3	Y	25	17	1			17
							28	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	65	1	599	3	Y	15	26	1			6
							17	9									
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	88	1	715	3	Y	178	137	1			47
							196	9									

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
06	240	N	99	-0-	-141	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	26	-0-	-129	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	124	1	1064	3	Y	30	26	1			18
							33	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	699	3	Y	21	26	1			13
							23	9									
08	1271	N	842	-0-	-429	-0-	17	1	795	3	Y	27	27	1			13
							30	9									
09	1230	N	505	-0-	-725	-0-	31	1	468	3	Y	5	11	1			7
							6	9									
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	113	1	1042	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	112	1	910	3	Y	18	17	1			5
							20	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

06	150	N	116	-0-	-34	-0-	12	1	101	3	Y	3					4
							3	9									
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					4
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					4
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					4
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					4
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					4

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

06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	103	1	886	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1147	N	763	-0-	-384	-0-	5	1	757	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1023	N	667	-0-	-356	-0-	14	1	652	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	978	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	121	1	1119	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	81	1	659	3	Y	41	31	1			11
							45	9									

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

06	1140	N	632	-0-	-508	-0-	64	1	551	3	Y	15	16	1			10
							17	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	4	1	633	3	Y	15	16	1			9
							17	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	15	1	742	3	Y	26	23	1			12
							29	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	857	3	Y	25	19	1			18
							28	9									
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	110	1	1010	3	Y	27	35	1			10
							30	9									
11	750	N	433	-0-	-317	-0-	46	1	373	3	Y	13	20	1			3
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	58	1	499	3	Y	11	13	1			8
							12	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	538	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	7	1	355	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	708	3	Y	17	13	1			13
							19	9									
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	60	1	555	3	Y	15	22	1			6
							17	9									
11	360	N	177	-0-	-183	-0-	19	1	155	3	Y	3	8	1			1
							3	9									

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

06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	80	-0-	-230	-0-	3	1	76	3	Y	1					1
							1	9									
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					1
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	987	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	Y	5					5
							6	9									
08	434	N	157	-0-	-277	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					5
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					5
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	2	1			3

BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	105	1	906	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	930	N	330	-0-	-600	-0-	7	1	321	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	98	1	1463	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	146	1	1349	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	70	1	573	3	Y	71	53	1			19
							78	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15 1	126 3	Y	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1 1	105 3	Y	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2 1	98 3	Y	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13 1	193 3	Y	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	23 1	210 3	Y	-0-			-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26 1 52 9	208 3	Y	47	35 1		12

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

06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	71 1 21 9	612 3	Y	19	15 1		11
07	775 N	614	-0-	-161	-0-	4 1 17 9	593 3	Y	15	17 1		9
08	775 N	468	-0-	-307	-0-	9 1 23 9	436 3	Y	21	20 1		10
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	60 1 25 9	894 3	Y	23	17 1		16
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	65 1 19 9	601 3	Y	17	26 1		7
11	450 N	347	-0-	-103	-0-	38 1	309 3	Y	-0-	7 1		-0-

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

06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26 1	222 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	2 1	296 3	Y	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	6 1	291 3	Y	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17 1	248 3	Y	-0-			-0-
10	310 N	227	-0-	-83	-0-	22 1	205 3	Y	-0-			-0-
*11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	52 1	421 3	Y	-0-			-0-

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

06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	246 3	Y	1	2 1		-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	148 3	Y	1	1 1		-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	191 3	Y	1	1 1		-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	13 1 1 9	248 3	Y	1	1 1		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	187 3	Y	1	1 1		-0-
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13 1 3 9	215 3	Y	3	2 1		1

SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484

06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1 8 9	140 3	Y	7	7 1		1
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 1 7 9	206 3	Y	6	6 1		1
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9 1 2 9	217 3	Y	2	2 1		1
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1 8 9	143 3	Y	7	6 1		2
10	217 N	90	-0-	-127	-0-	6 1 11 9	73 3	Y	10	10 1		2
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	10 1 1 9	167 3	Y	1	2 1		1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	2	1	264	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	279 N	141	-0-	-138	-0-	3	1	137	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	8	7	1			2
						9	9									

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

06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	375	3	Y	5	4	1			3
						6	9									
07	837 N	393	-0-	-444	-0-	2	1	385	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
08	403 N	7	-0-	-396	-0-	6	3	1	9	Y	1	3	1			1
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	74	1	678	3	Y	5	3	1			2
						6	9									
*11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	65	1	531	3	Y	-0-	2	1			-0-

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

06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	6	8	1			1
						7	9									
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	7	1	170	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	341 N	49	-0-	-292	-0-	1	1	38	3	Y	9	8	1			2
						10	9									
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	Y	9	8	1			3
						10	9									
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	3	1	60	3	Y	11	12	1			2
						12	9									
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	8	8	1			2
						9	9									

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
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	40	1	935	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1209	N	748	-0-	-461	-0-	19	1	723	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	992	N	395	-0-	-597	-0-	17	1	377	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	17	1	597	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
06	240	N	70	-0-	-170	-0-	3	1	65	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	6	1	152	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	3	Y	-0-	1	1			-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
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	882	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	754	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	24	1	707	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
10	775	N	496	-0-	-279	-0-	21	1	462	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
11	750	N	708	-0-	-42	-0-	19	1	689	3	Y	-0-	2	1			1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	2	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

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
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	496	N	296	-0-	-200	-0-	14	1	280	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	540	N	194	-0-	-346	-0-	10	1	182	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	496	N	92	-0-	-404	-0-	9	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	439	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	289	3	Y	9	9	1			1
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	26 8	1 9	564	3	Y	7	7	1			1
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	242	3	Y	5	5	1			1
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	6 7	1 9	114	3	Y	6	5	1			2
10	589	N	80	-0-	-509	-0-	6 18	1 9	56	3	Y	16	16	1			2
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	275	3	Y	7	7	1			2

SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	870	N	617	-0-	-253	-0-	25 20	1 9	572	3	Y	18	20	1			3
07	775	N	697	-0-	-78	-0-	28 17	1 9	652	3	Y	15	15	1			3
08	806	N	593	-0-	-213	-0-	15 13	1 9	565	3	Y	12	12	1			3
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	30 20	1 9	874	3	Y	18	15	1			6
10	682	N	574	-0-	-108	-0-	24 20	1 9	530	3	Y	18	20	1			4
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	18 22	1 9	630	3	Y	20	20	1			4

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

06	480	N	339	-0-	-141	-0-	12 19	1 9	308	3	Y	17	19	1			3
07	527	N	444	-0-	-83	-0-	19 13	1 9	412	3	Y	12	12	1			3
08	434	N	289	-0-	-145	-0-	13 11	1 9	265	3	Y	10	10	1			3
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	412	3	Y	12	11	1			4
10	434	N	254	-0-	-180	-0-	23 11	1 9	220	3	Y	10	11	1			3
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	492	3	Y	9	10	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 11 RRCID -> 156089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	620	N	457	-0-	-163	-0-	21	1	427	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	18	1	337	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	558	N	237	-0-	-321	-0-	22	1	211	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	450	N	225	-0-	-225	-0-	12	1	198	3	Y	14	13	1			2
							15	9									

SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	86	1	744	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	283	-0-	-368	-0-	2	1	280	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	14	1	666	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	665	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	57	1	524	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	630	N	204	-0-	-426	-0-	22	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	3	Y	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	62	1	931	3	Y	-0-					-0-
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	988	3	Y	16	14	1			2
							18	9									

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	298	-0-	-198	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	218	-0-	-278	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	12	1	197	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	3	Y	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	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
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	194	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	9	1	159	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	21	1	351	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	3	Y	-0-	1	1			-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
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	94	-0-	-123	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	1	1	38	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	2	1	69	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	1	1	26	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	13	1	469	3	Y	-0-	1	1			1

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
06	630	X	592	-0-	-38	-0-	59	1	511	3	Y	20	21	1			14
							22	9									
07	682	N	498	-0-	-184	-0-	3	1	477	3	Y	16	20	1			10
							18	9									
08	558	N	422	-0-	-136	-0-	8	1	396	3	Y	16	18	1			8
							18	9									
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	33	1	500	3	Y	22	15	1			15
							24	9									
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	78	1	716	3	Y	22	29	1			8
							24	9									
11	420	N	194	-0-	-226	-0-	20	1	164	3	Y	9	15	1			2
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	516	-0-	-564	-0-	21	1	481	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	682	N	487	-0-	-195	-0-	12	1	465	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	591	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	759	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	504	3	Y	9	10	1			2
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	X	517	-0-	-743	-0-	51	1	435	3	Y	28	38	1			23
							31	9									
07	1023	N	750	-0-	-273	-0-	4	1	694	3	Y	47	45	1			25
							52	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	18	1	870	3	Y	71	63	1			33
							78	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	821	3	Y	71	53	1			51
							78	9									
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	109	1	1000	3	Y	65	91	1			25
							72	9									
11	930	N	576	-0-	-354	-0-	60	1	490	3	Y	24	43	1			6
							26	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					1
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	12	1	214	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					1
08	558	N	104	-0-	-454	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	15	13	1			2
							17	9									

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1260	N	439	-0-	-821	-0-	24	1	415	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	489	-0-	-162	-0-	28	1	461	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	26	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	Y	-0-					-0-
*11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	592	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	116	-0-	-214	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-

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
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	310	N	159	-0-	-151	-0-	8	1	141	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
10	434	N	220	-0-	-214	-0-	13	1	192	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	114	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	57	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	186	N	39	-0-	-147	-0-	1	1	36	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	210	N	24	-0-	-186	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	8	1	300	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 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
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	10	5	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	4	-0-	4	14	4	3			Y	-0-					-0-

SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 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
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	837	N	553	-0-	-284	-0-	23	1	527	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	750	N	516	-0-	-234	-0-	25	1	489	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	744	N	430	-0-	-314	-0-	34	1	393	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	28	1	465	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	21	1	476	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	744	N	522	-0-	-222	-0-	21	1	493	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	26	1	771	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	604	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
11	810	N	483	-0-	-327	-0-	13	1	462	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	838	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	806	N	699	-0-	-107	-0-	39	1	652	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	930	N	451	-0-	-479	-0-	23	1	419	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	900	N	700	-0-	-200	-0-	39	1	652	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	713	N	426	-0-	-287	-0-	26	1	390	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	25	1	375	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	3	1	44	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	799	3	Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-

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
06	390	N	142	-0-	-248	-0-	7	1	132	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	172	-0-	-231	-0-	9	1	161	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	170	-0-	-202	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 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
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	853	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	N	452	-0-	-323	-0-	21	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	400	-0-	-350	-0-	21	1	377	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	775	N	312	-0-	-463	-0-	30	1	281	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-

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

06	240	N	204	-0-	-36	-0-	9	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	178	-0-	-194	-0-	7	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	11	1	128	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 64 RRCID -> 159020 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040

06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-

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

06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	3	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	82	-0-	-135	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	27	-0-	-252	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	172	-0-	-138	-0-	13	1	156	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	232	-0-	-68	-0-	12	1	220	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	218	-0-	-247	-0-	11	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	161	-0-	-211	-0-	10	1	150	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	Y	19	16	1			3
							21	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	65	-0-	-985	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	539	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	-0-					-0-

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

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
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	54	1	1184	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1489	3	Y	20	17	1			4
							22	9									
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	114	1	1082	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
*11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	92	1	1554	3	Y	21	20	1			5
							23	9									

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
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	217	N	42	-0-	-175	-0-	2	1	36	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	67	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	58	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

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
06	1470	X	1410	-0-	-60	-0-	65	1	1332	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
07	3503	X	1102	-0-	-2401	-0-	50	1	1043	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	3503	X	686	-0-	-2817	-0-	28	1	649	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	2790	X	558	-0-	-2232	-0-	27	1	522	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	1860	X	788	-0-	-1072	-0-	61	1	715	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	133	1	2224	3	Y	21	19	1			4
							23	9									

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
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	68	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	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 #: 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
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	85	1	1966	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	96	1	1872	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	53	1	619	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	65	1	1089	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	433	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	24	1	400	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	21	1	378	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	26	1	436	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	21	1	316	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
*11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	734	3	Y	18	17	1			3
							20	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
06	720	N	617	-0-	-103	-0-	32	1	560	3	Y	23	28	1			5
							25	9									
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	31	1	559	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	822	3	Y	26	23	1			9
							29	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	50	1	750	3	Y	30	33	1			6
							33	9									
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	819	3	Y	11	13	1			4
							12	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	51	1	902	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	97	1	1606	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	919	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	132	1	2229	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	1426	N	726	-0-	-700	-0-	45	1	673	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	960	N	467	-0-	-493	-0-	29	1	436	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	217	N	46	-0-	-171	-0-	2	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
07	527	N	238	-0-	-289	-0-	13	1	223	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	589	N	307	-0-	-282	-0-	16	1	289	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1170	N	240	-0-	-930	-0-	13	1	226	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	18	1	262	3	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 #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	539	3	Y	22	24	1			2
							24	9									
07	527	N	295	-0-	-232	-0-	16	1	264	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	496	N	178	-0-	-318	-0-	9	1	161	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
09	600	N	163	-0-	-437	-0-	9	1	148	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	18	1	264	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

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
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	18	1	292	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	486	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	310	N	69	-0-	-241	-0-	4	1	63	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	591	3	Y	8	7	1			2
							9	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
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	131	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	77	-0-	-202	-0-	4	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	Y	11	9	1			2
							12	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
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	10	1	189	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	582	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	Y	-0-					-0-

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
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	253	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	5	1	99	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	856	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	622	3	Y	34	31	1			5
							37	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	641	-0-	-19	-0-	34	1	604	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	821	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	434	N	25	-0-	-409	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	35	1	587	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	63	1	948	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	623	3	Y	43	38	1			6
							47	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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	18	1	42	2	Y	-0-					5
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	11	1	19	2	Y	-0-					5
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	124	1	204	2	Y	1					6
							1	9									
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	243	1	705	2	Y	3					9
							3	9									
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	263	1	778	2	Y	1					10
							1	9									
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	145	1	402	2	Y	2					12
							2	9									

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

06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	8	1	150	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	155	N	17	-0-	-138	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-

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

06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					2
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					1

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 10720

06	600	N	143	-0-	-457	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					2
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	2	1			1
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1

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

06	390	N	282	-0-	-108	-0-	15	1	267	3	Y	-0-					2
07	310	N	68	-0-	-242	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					2
08	310	N	4	-0-	-306	-0-	3	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	270	N	16	-0-	-254	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	7	1	124	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	210	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	16	1	240	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	83	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

06	480	N	135	-0-	-345	-0-	8	1	125	3	Y	2					10
							2	9									
07	310	N	61	-0-	-249	-0-	4	1	54	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	8	1	13	3	Y	2					6
							2	9									
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	15	1	118	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
10	3100	N	6133	-0-	3033	3033	17	1	6108	3	Y	7					10
							8	9									
*11	3000	N	18	-0-	-2982	51	9	1	9	9	Y	8					18

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

06	420	N	172	-0-	-248	-0-	54	1	118	2	Y	-0-					1
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	31	1	58	2	Y	-0-					1
08	589	N	62	-0-	-527	-0-	23	1	39	2	Y	-0-					1
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	53	1	152	2	Y	-0-					1
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	141	1	418	2	Y	-0-					1
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	67	1	187	2	Y	1					2
							1	9									

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

06	900	N	103	-0-	-797	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	992	N	144	-0-	-848	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	186	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	315	1	870	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1009	-0-	-431	-0-	54	1	953	3	Y	2					30
							2	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	89	1	1481	3	Y	1					31
							1	9									
08	713	N	524	-0-	-189	-0-	27	1	495	3	Y	2	22	1			11
							2	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	70	1	1185	3	Y	3					14
							3	9									
10	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	87	1	1312	3	Y	-0-					14
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	24	1	355	3	Y	-0-					14

SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 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
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		141	-0-	141	141	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		59	-0-	59	200	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		93	-0-	93	293	6	1	83	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	76	-0-	-284	-0-	4	1	72	3	Y	-0-	2	1			1
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	16	1	258	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	Y	14	13	1			2
							15	9									

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 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
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	767	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	820	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	25	1	453	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	55	1	929	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	905	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	480	N	296	-0-	-184	-0-	18	1	275	3	Y	3	4	1			1
							3	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	78	1	2101	3	Y	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	82	1	1790	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	Y	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	3	Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	51	1	484	3	Y	-0-					-0-
*11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	107	1	1810	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	195	-0-	-135	-0-	10	1	176	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	275	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	191	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	62	-0-	62	62	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	62	-0-	62	124	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					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
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	129	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	265	-0-	-293	-0-	92	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	495	1	814	2	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	163	1	473	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	161	-0-	-118	-0-	40	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	591	-0-	-159	-0-	157	1	434	2	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 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
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	734	3	Y	4					29
							4	9									
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	745	3	Y	1					30
							1	9									
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	42	1	755	3	Y	3	23	1			10
							3	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	827	3	Y	4					14
							4	9									
10	806	N	362	-0-	-444	-0-	23	1	338	3	Y	1					15
							1	9									
11	780	N	393	-0-	-387	-0-	24	1	367	3	Y	2					17
							2	9									

SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	123	-0-	-537	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	68	-0-	-211	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	104	-0-	-206	-0-	5	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	108	-0-	-162	-0-	6	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	343	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	360	N	50	-0-	-310	-0-	3	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	3	Y	3					3
							3	9									
07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	112	1	1858	3	Y	2					5
							2	9									
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	71	1	1293	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
09	1920	N	795	-0-	-1125	-0-	45	1	749	3	Y	1					2
							1	9									
10	1984	N	1517	-0-	-467	-0-	95	1	1421	3	Y	1					3
							1	9									
11	1320	N	164	-0-	-1156	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					3

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

06	270	N	167	-0-	-103	-0-	52	1	115	2	Y	-0-					2
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	98	1	183	2	Y	-0-					2
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	49	1	80	2	Y	-0-					2
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	121	1	350	2	Y	-0-					2
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	90	1	267	2	Y	-0-					2
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	52	1	143	2	Y	-0-					2

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

06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	1					8
							1	9									
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	17	1	280	3	Y	1					9
							1	9									
08	682	N	173	-0-	-509	-0-	9	1	163	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					3
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	9	1	133	3	Y	1					4
							1	9									

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

06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					3
07	279	N	49	-0-	-230	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					3
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-	2	1			1
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	150	N	49	-0-	-101	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	319	-0-	-131	-0-	99	1	220	2	Y	-0-					4
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	273	1	510	2	Y	-0-					4
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	289	1	471	2	Y	-0-					4
09	330	N	199	-0-	-131	-0-	51	1	148	2	Y	-0-					4
10	775	N	548	-0-	-227	-0-	139	1	408	2	Y	1					5
							1	9									
11	750	N	647	-0-	-103	-0-	172	1	475	2	Y	-0-					5

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
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	26	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	23	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	28	1	416	3	Y	-0-					-0-
*11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	Y	4	3	1			1
							4	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
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

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
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	18	1	229	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	26	1	294	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	14	1	232	3	Y	24	16	1			10
							26	9									
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	206	3	Y	23	26	1			7
							25	9									
11	300	N	105	-0-	-195	-0-	7	1	95	3	Y	3	9	1			1
							3	9									

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
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	414	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	496	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	18	1	308	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	527	N	392	-0-	-135	-0-	24	1	361	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	420	N	189	-0-	-231	-0-	11	1	164	3	Y	13	12	1			2
							14	9									

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

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
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	620	N	480	-0-	-140	-0-	24	1	439	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	25	1	417	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
10	620	N	53	-0-	-567	-0-	3	1	43	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
11	450	N	84	-0-	-366	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	1	1			1

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
06	1200	N	886	-0-	-314	-0-	37	1	842	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1023	N	890	-0-	-133	-0-	36	1	850	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	26	1	971	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	900	N	807	-0-	-93	-0-	26	1	773	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	899	N	765	-0-	-134	-0-	32	1	722	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	960	N	834	-0-	-126	-0-	22	1	801	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

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
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	200	-0-	-160	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	204	-0-	-168	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	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
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	22	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	3	Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	3	Y	-0-					-0-
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	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
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	6	1	126	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	201	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	12	1	143	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

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

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
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	92	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	240	N	101	-0-	-139	-0-	5	1	95	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
06	630	N	344	-0-	-286	-0-	18	1	316	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	465	N	365	-0-	-100	-0-	20	1	335	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	7	1	120	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	438	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	47	1	709	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	691	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					1
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					1
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	101	-0-	-199	-0-	6	1	93	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	379	-0-	-551	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	278	-0-	-218	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	5	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	10	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 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
06	14B2	EXT	1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-					-0-
07	87	N	76	-0-	-11	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	272	-0-	-178	-0-	10	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	16	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	N	485	-0-	-166	-0-	22	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 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
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	558	N	426	-0-	-132	-0-	18	1	399	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	16	1	332	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	20	1	369	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
10	434	N	190	-0-	-244	-0-	17	1	165	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	713	N	441	-0-	-272	-0-	24	1	406	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	434	N	218	-0-	-216	-0-	11	1	201	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	801	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	58	1	876	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	210	N	12	-0-	-198	-0-	1	1	11	3	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 #: 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
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	11	1	237	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	372	N	150	-0-	-222	-0-	7	1	139	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	12	1	220	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	15	1	139	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-	1	1			-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
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	143	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	403	N	63	-0-	-340	-0-	3	1	56	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	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
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	205	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	7	1	118	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	Y	17	15	1			3
							19	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
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	11	1	195	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	330	N	141	-0-	-189	-0-	8	1	127	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	341	N	118	-0-	-223	-0-	7	1	105	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	11	1	201	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	216	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	162	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	537	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	637	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	24	1	438	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	630	N	463	-0-	-167	-0-	25	1	429	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	651	N	454	-0-	-197	-0-	28	1	414	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	520	3	Y	7	7	1			2
							8	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
06	750	N	559	-0-	-191	-0-	29	1	518	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	54	1	890	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	86	1	1561	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	83	1	1393	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	114	1	1715	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
*11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	128	1	1912	3	Y	11	11	1			2
							12	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
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	4	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	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

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
06	450	N	144	-0-	-306	-0-	7	1	130	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	642	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	604	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
10	682	N	218	-0-	-464	-0-	13	1	195	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
11	750	N	69	-0-	-681	-0-	4	1	55	3	Y	9	9	1			2
							10	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
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	45	-0-	-375	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	51	-0-	-569	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 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
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	4	1	139	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	6	1	165	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	457	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	X	12	-0-	-1038	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 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
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	669	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	700	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	806	N	617	-0-	-189	-0-	25	1	581	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	720	N	386	-0-	-334	-0-	18	1	359	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	744	N	507	-0-	-237	-0-	39	1	456	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
11	600	N	552	-0-	-48	-0-	31	1	519	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	682	N	224	-0-	-458	-0-	10	1	212	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	24	1	447	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	527	N	187	-0-	-340	-0-	18	1	166	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

SBR WELL #: 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
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	15	1	222	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	725	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	2	1	81	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	600	N	127	-0-	-473	-0-	4	1	108	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
*11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	621	3	Y	10	11	1			3
							11	9									

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	5					22
							6	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	2					24
							2	9									
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	25	1	450	3	Y	11	29	1			6
							12	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					6
10	558	N	372	-0-	-186	-0-	23	1	349	3	Y	-0-					6
11	480	N	246	-0-	-234	-0-	15	1	219	3	Y	11					17
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	92	1	2059	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	71	1	1676	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	40	1	1504	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	108	1	3186	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	118	1	2640	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	18	1	646	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	45	1	1212	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	914	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	868	N	459	-0-	-409	-0-	21	1	428	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	840	N	622	-0-	-218	-0-	32	1	577	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
10	868	N	338	-0-	-530	-0-	31	1	294	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
11	450	N	337	-0-	-113	-0-	19	1	318	3	Y	-0-	2	1			1

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
06	750	N	357	-0-	-393	-0-	10	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		899	-0-	899	899	17	1	882	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		333	-0-	333	1232	8	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		698	-0-	698	1930	18	1	680	3	Y	-0-					-0-
10	2372	X	442	-0-	-1930	-0-	25	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	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

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

SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-					-0-
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	620	3	Y	13	11	1			2
							14	9									

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 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
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	1					5
							1	9									
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2
09	210	N	18	-0-	-192	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		596	-0-	596	596	34	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		408	-0-	408	1004	21	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		518	-0-	518	1522	29	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1685	X	163	-0-	-1522	-0-	10	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	102	-0-	-288	-0-	6	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	268	-0-	-92	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					3
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					3
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-	2	1			1
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					1
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					1
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					1

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

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A 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
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	52	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	206	-0-	-1034	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	433	-0-	-590	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	514	-0-	-446	-0-	29	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	1004	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	148	-0-	-272	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

06	570	N	170	-0-	-400	-0-	53	1	117	2	Y	-0-					6
07	1302	N	174	-0-	-1128	-0-	61	1	113	2	Y	-0-					6
08	806	N	504	-0-	-302	-0-	191	1	312	2	Y	1					7
							1	9									
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	453	1	1317	2	Y	-0-					7
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	398	1	1177	2	Y	1					8
							1	9									
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	277	1	766	2	Y	1					9
							1	9									

SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	798	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
07	651	N	108	-0-	-543	-0-	6	1	94	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	496	N	90	-0-	-406	-0-	4	1	80	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	870	N	49	-0-	-821	-0-	3	1	42	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	35	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	372	N	151	-0-	-221	-0-	8	1	140	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	480	N	245	-0-	-235	-0-	14	1	228	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	372	N	147	-0-	-225	-0-	9	1	132	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	4	1	59	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 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
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	28	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	21	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	272	-0-	-193	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	30	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	40	1	595	3	Y	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	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
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	3	1	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-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
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		266	-0-	266	266	5	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		75	-0-	75	341	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		81	-0-	81	422	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	488	X	66	-0-	-422	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-

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
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	1			Y	-0-					5
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					5
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	1	10	2	Y	-0-					5
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	51	1	278	2	Y	-0-					5
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	Y	-0-					5
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	-0-					5

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-					7
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					7
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	208	2	Y	-0-					7
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	1					8
							1	9									

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

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 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
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	1					1
							1	9									
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	59	-0-	-127	-0-	1	1	57	3	Y	1					1
							1	9									
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

06	14B2 EXT		65	-0-	65	127	65	1			Y	-0-					2
07	632	N	505	-0-	-127	-0-	41	1	464	2	Y	-0-					2
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
10	496	N	144	-0-	-352	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					2
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		7	-0-	7	9	1	1	6	2	Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					2
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-					20
07	3007	X	9	-0-	-2998	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					20
08	3007	X	425	-0-	-2582	-0-	340	1	85	2	Y	-0-					20
09	2910	X	1084	-0-	-1826	-0-	167	1	917	2	Y	-0-					20
10	258	X	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	Y	-0-					20
11	420	X	143	-0-	-277	-0-	7	1	136	2	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
06	810	N	12	-0-	-798	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	73	-0-	-671	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	10	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

06	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	1			Y	-0-					2
07	310	N	11	-0-	-299	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					2
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	Y	-0-					2
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	Y	-0-					2
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					2

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

06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					7
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					7
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	1			Y	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					7
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					7

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

06	150	X	100	-0-	-50	-0-	5	1	88	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	403	N	183	-0-	-220	-0-	11	1	164	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	270	N	36	-0-	-234	-0-	2	1	34	3	Y	-0-	1	1			-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	303	-0-	-297	-0-	12	1	273	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	12	1	272	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	44	1	1623	3	Y	27	24	1			5
							30	9									
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	3	Y	33	28	1			10
							36	9									
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	18	23	1			5
							20	9									
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	18	1	644	3	Y	8	10	1			3
							9	9									

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
06	4290	X	1130	-0-	-3160	-0-	40	1	1059	3	Y	28	32	1			5
							31	9									
07	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	80	1	1745	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	175	1	3604	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	203	1	3713	3	Y	29	25	1			10
							32	9									
10	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	210	1	1991	3	Y	34	37	1			7
							37	9									
*11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	135	1	2285	3	Y	44	42	1			9
							48	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 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
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	601	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
07	961	N	293	-0-	-668	-0-	13	1	273	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	1240	N	450	-0-	-790	-0-	20	1	416	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	Y	23	19	1			7
							25	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	Y	27	29	1			5
							30	9									
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	16	1	269	3	Y	12	13	1			4
							13	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 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
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	11	1	237	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	372	N	193	-0-	-179	-0-	18	1	166	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	379	3	Y	16	15	1			3
							18	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	58	1	1543	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	46	1	1001	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1085	N	879	-0-	-206	-0-	40	1	833	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	53	1	961	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	1054	N	215	-0-	-839	-0-	20	1	192	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	115	1	1954	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 9852

06	270	N	208	-0-	-62	-0-	7	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	33	-0-	-246	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	7	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	6	1	138	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	138	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	11	1	130	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	3	Y	-0-	2	1			1
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	22	1	517	3	Y	1					2
							1	9									
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	892	3	Y	1					3
							1	9									
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	37	1	1099	3	Y	-0-					3
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					3
11	600	N	125	-0-	-475	-0-	3	1	122	3	Y	-0-	1	1			2

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 10034

06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	12	1	255	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	14	1	251	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	403	N	94	-0-	-309	-0-	9	1	82	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	13	1	216	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	43	3	Y	1					2
							1	9									
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	44	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	4	3	Y	1					2
							1	9									
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	25	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	4	1	1540	3	Y	1					1
							1	9									
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	1			Y	-0-					1

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	217	N	80	-0-	-137	-0-	4	1	74	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	11	1	195	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	279	N	81	-0-	-198	-0-	7	1	70	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	1500	N	2	-0-	-1498	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			Y	-0-					5
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					5
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					5
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					5
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	-0-					5
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					5

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
06	1200	N	373	-0-	-827	-0-	19	1	343	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	1302	N	131	-0-	-1171	-0-	7	1	118	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	8	1	140	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	16	1	273	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	82	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	150	N	22	-0-	-128	-0-	1	1	19	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	377	-0-	-133	-0-	20	1	356	3	Y	1					5
							1	9									
07	558	N	366	-0-	-192	-0-	21	1	345	3	Y	-0-					5
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	540	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	3	Y	-0-					2
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	3	Y	-0-					2
11	540	N	267	-0-	-273	-0-	17	1	249	3	Y	1					3
							1	9									

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	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 #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 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
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	36	1	400	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	434	N	310	-0-	-124	-0-	24	1	285	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	434	N	256	-0-	-178	-0-	24	1	230	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	29	1	355	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	1					1
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 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
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	18	1	201	3	Y	1					1
							1	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	385	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	23	1	217	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	434	N	288	-0-	-146	-0-	25	1	260	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	12	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	930	N	673	-0-	-257	-0-	55	1	616	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1116	N	248	-0-	-868	-0-	19	1	228	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	189	1	1782	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	4459	-0-	1459	1459	337	1	4118	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	3100	N	1676	-0-	-1424	35	148	1	1525	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1080	N	212	-0-	-868	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	126	1	2222	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	150	1	2485	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2263	N	1800	-0-	-463	-0-	94	1	1698	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	2370	N	718	-0-	-1652	-0-	40	1	672	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	2635	N	226	-0-	-2409	-0-	14	1	210	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1740	N	676	-0-	-1064	-0-	42	1	623	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

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

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 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
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	39	3	Y	2	1	1			1

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 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
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	944	3	Y	1	1	1			-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	782	3	Y	1	1	1			-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	516	3	Y	1	1	1			-0-
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	20 1	1 9	331	3	Y	1	1	1			-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	100 1	1 9	1506	3	Y	1	1	1			-0-
*11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	1106	3	Y	1	1	1			-0-

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
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	225	3	Y	4	4	1			1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	263	3	Y	3	3	1			1
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	13 3	1 9	227	3	Y	3	3	1			1
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	286	3	Y	6	5	1			2
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	17 7	1 9	254	3	Y	6	7	1			1
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	14 1	1 9	214	3	Y	1	1	1			1

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
06	2400	X	1345	-0-	-1055	-0-	109 6	1 9	1230	3	Y	5	3	1			4
07	2263	X	1777	-0-	-486	-0-	138 8	1 9	1631	3	Y	7	6	1			5
08	2263	X	1759	-0-	-504	-0-	168 4	1 9	1587	3	Y	4	6	1			3
09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	174 4	1 9	2126	3	Y	4	5	1			2
10	1767	X	1421	-0-	-346	-0-	125 4	1 9	1292	3	Y	4	5	1			1
11	1710	X	192	-0-	-1518	-0-	14 1	1 9	177	3	Y	1	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1226	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	63	1	1318	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	50	1	1147	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	62	1	1217	3	Y	20	17	1			7
							22	9									
10	1395	N	743	-0-	-652	-0-	57	1	662	3	Y	22	24	1			5
							24	9									
*11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	79	1	1329	3	Y	22	22	1			5
							24	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	17	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	403	N	215	-0-	-188	-0-	11	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	10	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	14	1	213	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	9	1	130	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

06	2160	N	1260	-0-	-900	-0-	45	1	1215	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	860	-0-	-1062	-0-	38	1	822	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	309	-0-	-435	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	296	-0-	-964	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	615	-0-	-253	-0-	59	1	556	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	43	-0-	-257	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

06	900	N	683	-0-	-217	-0-	37	1	646	3	Y	-0-					5
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	40	1	658	3	Y	1					6
							1	9									
08	837	N	509	-0-	-328	-0-	27	1	482	3	Y	-0-	4	1			2
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	809	3	Y	1					3
							1	9									
10	713	N	351	-0-	-362	-0-	22	1	329	3	Y	-0-					3
*11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	Y	-0-					3

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

06	960	N	878	-0-	-82	-0-	87	1	750	3	Y	37	33	1			23
							41	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	27	33	1			17
							30	9									
08	1054	N	481	-0-	-573	-0-	9	1	436	3	Y	33	34	1			16
							36	9									
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1194	3	Y	41	29	1			28
							45	9									
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	81	1	750	3	Y	36	50	1			14
							40	9									
*11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	103	1	835	3	Y	24	32	1			6
							26	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					1
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
*11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

06	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	653	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
*11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1114	3	Y	22	20	1			4
							24	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

06	330	N	160	-0-	-170	-0-	8	1	144	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	191	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	81	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	16	1	237	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	7	1	111	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

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
06	360	N	40	-0-	-320	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	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
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	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
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	9	1	101	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	24	1	222	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	28	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	678	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	630	N	25	-0-	-605	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	18	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	478	-0-	-152	-0-	25	1	438	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	1209	N	237	-0-	-972	-0-	13	1	216	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1116	N	408	-0-	-708	-0-	21	1	377	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	787	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	12	1	174	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	17	1	250	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	X	301	-0-	-389	-0-	29	1	247	3	Y	23	25	1			16
							25	9									
07	682	N	512	-0-	-170	-0-	3	1	483	3	Y	24	26	1			14
							26	9									
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	6	1	277	3	Y	13	20	1			7
							14	9									
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	27	16	1			18
							30	9									
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	46	1	423	3	Y	19	29	1			8
							21	9									
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	56	1	458	3	Y	14	18	1			4
							15	9									

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 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
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	658	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	532	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	43	1	405	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	59	1	722	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	101	1	1043	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	55	1	716	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
06	210	X	135	-0-	-75	-0-	7	1	121	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	128	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	60	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	132	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	6	1	96	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	10	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	3	Y	-0-					1
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	Y	-0-					1
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	31	1	514	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	193	-0-	-334	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	159	-0-	-141	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	91	1	1028	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3979	-0-	879	879	311	1	3668	3	Y	-0-					-0-
08	1975	N	1096	-0-	-879	-0-	105	1	991	3	Y	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	81	1	995	3	Y	-0-					-0-
10	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	188	1	1936	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	326	-0-	-184	-0-	23	1	303	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 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
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	2	1	27	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	11	1	199	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	7	1	100	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 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
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 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
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	13	1	223	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	48	1	725	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	668	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	310	N	47	-0-	-263	-0-	3	1	42	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	310	N	113	-0-	-197	-0-	6	1	104	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	240	N	67	-0-	-173	-0-	4	1	62	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

06	660	X	268	-0-	-392	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					2
07	682	X	28	-0-	-654	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					2
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	-0-					1
10	279	X	42	-0-	-237	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					1
11	330	X	60	-0-	-270	-0-	4	1	55	3	Y	1					2
							1	9									

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 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
06	390	N	120	-0-	-270	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	17	1	253	3	Y	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	749	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	239	-0-	-301	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	37	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	226	-0-	-425	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
07	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	47	1	972	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	1860	N	437	-0-	-1423	-0-	17	1	399	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	61	1	1195	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
10	1023	N	305	-0-	-718	-0-	22	1	258	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	22	1	360	3	Y	21	21	1			5
							23	9									

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	567	-0-	-93	-0-	46	1	518	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	589	N	355	-0-	-234	-0-	28	1	325	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	527	N	385	-0-	-142	-0-	37	1	346	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	41	1	500	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	360	N	246	-0-	-114	-0-	17	1	222	3	Y	6	3	1			4
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 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
06	300	N	60	-0-	-240	-0-	5	1	54	3	Y	1					1
							1	9									
07	496	N	116	-0-	-380	-0-	9	1	106	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	348	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	11	1	146	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 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
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	473	-0-	-147	-0-	37	1	433	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	38	1	356	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	38	1	387	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	516	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	165	-0-	-300	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	180	-0-	-180	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	325	-0-	-140	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	7	1	99	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
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	276	1	615	2	Y	-0-					7
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	271	1	506	2	Y	-0-					7
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	291	1	478	2	Y	1					8
							1	9									
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	225	1	653	2	Y	1					9
							1	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	220	1	652	2	Y	1					10
							1	9									
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	274	1	760	2	Y	-0-					10

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

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
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	34	1	387	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	30	1	357	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	403	N	175	-0-	-228	-0-	17	1	157	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	160	-0-	-260	-0-	12	1	148	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	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
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	106	1	1199	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	103	1	1222	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	95	1	891	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	101	1	1233	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	126	1	1302	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	930	N	796	-0-	-134	-0-	56	1	730	3	Y	9	5	1			5
							10	9									

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
06	720	N	624	-0-	-96	-0-	29	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	441	-0-	-334	-0-	18	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	522	-0-	-108	-0-	25	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	445	-0-	-361	-0-	35	1	410	3	Y	-0-					-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	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 #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 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
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 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
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	13	1	305	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	510	N	328	-0-	-182	-0-	16	1	309	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	527	N	191	-0-	-336	-0-	15	1	172	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	300	N	116	-0-	-184	-0-	6	1	102	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 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
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	881	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	403	N	53	-0-	-350	-0-	5	1	44	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	15	1	262	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	846	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	899	N	622	-0-	-277	-0-	25	1	587	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	870	N	731	-0-	-139	-0-	35	1	685	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	899	N	591	-0-	-308	-0-	46	1	533	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	44	1	740	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	844	-0-	-26	-0-	50	1	782	3	Y	11					75
							12	9									
07	1054	N	534	-0-	-520	-0-	32	1	469	3	Y	30	75	1			30
							33	9									
08	837	N	66	-0-	-771	-0-	17	1	29	3	Y	18					48
							20	9									
09	840	N	153	-0-	-687	-0-	14	1	113	3	Y	24	62	1			10
							26	9									
10	3100	N	5108	-0-	2008	2008	14	1	5077	3	Y	15					25
							17	9									
*11	2040	N	32	-0-	-2008	-0-	6	1	26	9	Y	24					49

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 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
06	780	N	196	-0-	-584	-0-	10	1	184	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1271	N	31	-0-	-1240	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1488	N	16	-0-	-1472	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	63	-0-	-147	-0-	3	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	350	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	310	N	139	-0-	-171	-0-	11	1	126	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	510	N	303	-0-	-207	-0-	17	1	276	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	19	1	278	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	358	3	Y	9	7	1			4
							10	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

06	660	N	605	-0-	-55	-0-	26	1	579	3	Y	-0-	1	1			2
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	Y	-0-					2
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	568	3	Y	1					3
							1	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	772	3	Y	-0-					3
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	28	1	632	3	Y	4					7
							4	9									
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	21	1	751	3	Y	1	3	1			5
							1	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1					1
							1	9									
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					3
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	821	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	1271	N	552	-0-	-719	-0-	43	1	507	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	837	N	716	-0-	-121	-0-	68	1	645	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	64	1	785	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	37	1	386	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	690	N	500	-0-	-190	-0-	36	1	464	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	66	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	39	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	30	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	24	22	1			6
							26	9									
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	34	26	1			14
							37	9									

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	X	216	-0-	-24	-0-	11	1	203	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	13	1	157	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	9	1	105	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	168	3	Y	12	9	1			5
							13	9									
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	8	1	120	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	65	1	732	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
07	868	N	227	-0-	-641	-0-	18	1	207	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	383	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	810	N	665	-0-	-145	-0-	50	1	607	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	54	1	552	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	51	1	672	3	Y	7	4	1			5
							8	9									

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4267	-0-	1267	1267	228	1	4021	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
07	T. A.		1261	-0-	1261	2528	71	1	1179	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	T. A.		1171	-0-	1171	3699	61	1	1098	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
09	T. A.		1492	-0-	1492	5191	83	1	1400	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	5726	X	535	-0-	-5191	-0-	33	1	492	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	1590	X	243	-0-	-1347	-0-	15	1	218	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	2					4
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	59	1	884	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	51	1	1176	3	Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	68	1	1320	3	Y	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	92	1	1075	3	Y	-0-					-0-
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	89	1	1493	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
06	1260	N	544	-0-	-716	-0-	169	1	375	2	Y	-0-					9
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	232	1	433	2	Y	-0-					9
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	148	1	242	2	Y	-0-					9
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	133	1	387	2	Y	-0-					9
10	651	N	570	-0-	-81	-0-	144	1	425	2	Y	1					10
							1	9									
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	141	1	389	2	Y	-0-					10

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	72	1	806	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	961	N	903	-0-	-58	-0-	70	1	827	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
08	930	N	568	-0-	-362	-0-	54	1	511	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	71	1	868	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	899	N	796	-0-	-103	-0-	70	1	723	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	504	3	Y	7	4	1			4
							8	9									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	124	1	1397	3	Y	12	6	1			10
							13	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	129	1	1525	3	Y	14	13	1			11
							15	9									
08	1488	N	997	-0-	-491	-0-	95	1	893	3	Y	8	13	1			6
							9	9									
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	105	1	1284	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
10	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	101	1	1045	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	85	1	1113	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

06	420	N	94	-0-	-326	-0-	7	1	84	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	2	1			1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	3000	N	8560	-0-	5560	5560	609	1	7949	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 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
06	690	N	288	-0-	-402	-0-	12	1	265	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	682	N	335	-0-	-347	-0-	13	1	314	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	420	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	6	1	168	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	420	N	180	-0-	-240	-0-	5	1	172	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

06	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

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

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	1020	N	707	-0-	-313	-0-	58	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	114	1	1351	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	993	-0-	-123	-0-	95	1	898	3	Y	-0-					-0-
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	97	1	1182	3	Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	104	1	1071	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	875	-0-	-85	-0-	62	1	813	3	Y	-0-					-0-

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

06	450	N	250	-0-	-200	-0-	20	1	228	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	28	1	325	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	27	1	281	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-

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

06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	129	-0-	-171	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 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
06	810	N	464	-0-	-346	-0-	36	1	408	3	Y	18	12	1			18
							20	9									
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	62	1	728	3	Y	31	25	1			24
							34	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	489	3	Y	19	30	1			13
							21	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	51	1	630	3	Y	31	30	1			14
							34	9									
10	837	N	757	-0-	-80	-0-	65	1	666	3	Y	24	32	1			6
							26	9									
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	537	3	Y	4	4	1			6
							4	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	20	-0-	20	20	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

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
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	73	1	1498	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	78	1	1618	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1798	X	1131	-0-	-667	-0-	47	1	1077	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1740	X	940	-0-	-800	-0-	46	1	888	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1798	X	792	-0-	-1006	-0-	62	1	723	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	1650	X	914	-0-	-736	-0-	51	1	854	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	133	1	1493	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
07	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	134	1	1586	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
08	1612	N	699	-0-	-913	-0-	66	1	625	3	Y	7	12	1			5
							8	9									
09	1650	N	1184	-0-	-466	-0-	89	1	1083	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
10	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	144	1	1481	3	Y	13	15	1			3
							14	9									
11	690	N	631	-0-	-59	-0-	45	1	584	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	244	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	2	1	262	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
08	310	N	171	-0-	-139	-0-	3	1	161	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	46	1	375	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	151	-0-	-190	-0-	7	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	258	-0-	-132	-0-	13	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	310	N	131	-0-	-179	-0-	12	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	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
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
06	1170	X	574	-0-	-596	-0-	31	1	542	3	Y	1					53
							1	9									
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	97	1	1604	3	Y	-0-					53
08	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	110	1	1982	3	Y	2	36	1			19
							2	9									
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	159	1	2680	3	Y	2					21
							2	9									
10	1705	X	953	-0-	-752	-0-	60	1	893	3	Y	-0-					21
11	2040	X	463	-0-	-1577	-0-	29	1	432	3	Y	2					23
							2	9									

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

06	600	N	203	-0-	-397	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					42
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	Y	1					43
							1	9									
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	1	29	1			15
							1	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	554	3	Y	1					16
							1	9									
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	32	1	487	3	Y	-0-					16
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	36	1	543	3	Y	3					19
							3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	114	1	1279	3	Y	38	19	1			32
							42	9									
07	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	119	1	1401	3	Y	52	44	1			40
							57	9									
08	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	107	1	1009	3	Y	33	50	1			23
							36	9									
09	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	104	1	1273	3	Y	46	48	1			21
							51	9									
10	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	109	1	1121	3	Y	31	44	1			8
							34	9									
11	1110	N	762	-0-	-348	-0-	53	1	695	3	Y	13	9	1			12
							14	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	100	1	1127	3	Y	97	52	1			86
							107	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	113	1	1337	3	Y	114	109	1			91
							125	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	103	1	972	3	Y	89	121	1			59
							98	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	98	1	1201	3	Y	105	117	1			47
							116	9									
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	92	1	947	3	Y	65	95	1			17
							72	9									
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	66	1	867	3	Y	7	9	1			15
							8	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
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	68	1	1814	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	63	1	1373	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	890	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
09	1590	N	810	-0-	-780	-0-	41	1	748	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
10	1457	N	316	-0-	-1141	-0-	28	1	268	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	57	1	968	3	Y	12	13	1			3
							13	9									

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
06	1740	X	1567	-0-	-173	-0-	66	1	1481	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
07	2139	X	1389	-0-	-750	-0-	56	1	1318	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
08	2139	X	1908	-0-	-231	-0-	49	1	1841	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	87	1	2578	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
10	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
*11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	89	1	3183	3	Y	18	18	1			4
							20	9									

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
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	82	1	1536	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	65	1	813	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	821	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	64	1	930	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	714	3	Y	11	6	1			5
							12	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
06	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	116	1	1310	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	102	1	1206	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	961	N	828	-0-	-133	-0-	79	1	746	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	103	1	1059	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	810	N	532	-0-	-278	-0-	38	1	493	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
06	6120	X	4706	-0-	-1414	-0-	383	1	4316	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
07	6045	X	5917	-0-	-128	-0-	461	1	5447	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	526	1	4958	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	487	1	5953	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	5921	X	5894	-0-	-27	-0-	521	1	5369	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	5730	X	5722	-0-	-8	-0-	406	1	5295	3	Y	19	10	1			10
							21	9									

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
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	31	1	264	3	Y	18	14	1			10
							20	9									
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	1	1	199	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	Y	21	19	1			10
							23	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	23	17	1			16
							25	9									
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	Y	12	23	1			5
							13	9									
11	300	N	146	-0-	-154	-0-	15	1	122	3	Y	8	11	1			2
							9	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	X	795	-0-	-0-	-0-	246	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	623	-0-	-152	-0-	217	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	810	X	705	-0-	-105	-0-	180	1	525	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	759	X	759	-0-	-0-	-0-	235	1	524	2	Y	-0-					22
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	225	1	421	2	Y	-0-					22
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	239	1	392	2	Y	-0-					22
09	750	N	523	-0-	-227	-0-	134	1	389	2	Y	-0-					22
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	291	1	861	2	Y	-0-					22
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	195	1	540	2	Y	-0-					22

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 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
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	48	1	1071	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	33	1	787	3	Y	8					12
							9	9									
08	930	N	479	-0-	-451	-0-	13	1	465	3	Y	1					13
							1	9									
09	1110	N	364	-0-	-746	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					13
10	837	N	541	-0-	-296	-0-	22	1	498	3	Y	19					32
							21	9									
*11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	974	3	Y	-0-	22	1			10

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
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	84	1	942	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	103	1	1211	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	1302	N	871	-0-	-431	-0-	83	1	785	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	111	1	1362	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	98	1	1012	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	70	1	910	3	Y	10	5	1			6
							11	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 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
06	4140	X	3118	-0-	-1022	-0-	251	1	2825	3	Y	38	24	1			36
							42	9									
07	3689	X	2693	-0-	-996	-0-	209	1	2470	3	Y	13	34	1			15
							14	9									
08	3689	X	2201	-0-	-1488	-0-	210	1	1982	3	Y	8	17	1			6
							9	9									
09	3570	X	1653	-0-	-1917	-0-	123	1	1499	3	Y	28	21	1			13
							31	9									
10	3224	X	2574	-0-	-650	-0-	225	1	2314	3	Y	32	37	1			8
							35	9									
11	3120	X	2428	-0-	-692	-0-	172	1	2242	3	Y	13	9	1			12
							14	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	40	1			62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	38	1			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	35	1			47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	38	1			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	210	1	5477	3	Y	135	158	1			26
							149	9									
07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	215	1	5181	3	Y	171	162	1			35
							188	9									
08	5270	X	3692	-0-	-1578	-0-	160	1	3431	3	Y	92	126	1			1
							101	9									
09	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	445	1	5930	3	Y	152	111	1			42
							167	9									
10	5270	X	4776	-0-	-494	-0-	225	1	4394	3	Y	143	168	1			17
							157	9									
11	5100	X	4015	-0-	-1085	-0-	132	1	3838	3	Y	41	53	1			5
							45	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	452	1	5086	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	406	1	4794	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	438	1	4128	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	4290	X	4199	-0-	-91	-0-	317	1	3874	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	410	1	4229	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	313	1	4084	3	Y	37	19	1			19
							41	9									

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	583	1	6565	3	Y	11	7	1			10
							12	9									
07	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	564	1	6665	3	Y	14	13	1			11
							15	9									
08	5673	X	4982	-0-	-691	-0-	477	1	4496	3	Y	8	13	1			6
							9	9									
09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	500	1	6112	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
10	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	539	1	5555	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
*11	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	401	1	5237	3	Y	110	56	1			56
							121	9									

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

06	6750	X	884	-0-	-5866	-0-	274	1	610	2	Y	-0-					19
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					19
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					19
*09	6840	X	227	-0-	-6613	-0-	1	1	226	2	Y	-0-					19
*10	7068	X	258	-0-	-6810	-0-	258	2			Y	-0-					19
11	870	X	419	-0-	-451	-0-	111	1	308	2	Y	-0-					19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	236	1	6226	3	Y	86	89	1			21
							95	9									
07	6200	X	5832	-0-	-368	-0-	223	1	5488	3	Y	110	113	1			18
							121	9									
08	6200	X	4870	-0-	-1330	-0-	209	1	4577	3	Y	76	86	1			8
							84	9									
09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	505	1	6914	3	Y	103	93	1			18
							113	9									
10	6200	X	6165	-0-	-35	-0-	289	1	5782	3	Y	85	87	1			16
							94	9									
11	6000	X	5784	-0-	-216	-0-	190	1	5515	3	Y	72	71	1			17
							79	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

06	1830	X	1820	-0-	-10	-0-	154	1	1600	3	Y	60	73	1			6
							66	9									
07	1860	N	458	-0-	-1402	-0-	41	1	402	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
08	2480	N	666	-0-	-1814	-0-	248	1	392	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	920	1	1818	3	Y	77	63	1			20
							85	9									
10	3100	N	3185	-0-	85	85	907	1	2197	3	Y	74	76	1			18
							81	9									
*11	3000	N	3055	-0-	55	140	978	1	1838	3	Y	217	200	1			35
							239	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

06	4530	X	3001	-0-	-1529	-0-	3001	3			N	-0-					44
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					44
08	5270	X	3496	-0-	-1774	-0-	3492	3	4	9	N	4					48
09	5100	X	4675	-0-	-425	-0-	4674	3	1	9	N	1					49
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					49
*11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					49

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	40	1	1057	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1178	N	976	-0-	-202	-0-	38	1	928	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	1147	N	741	-0-	-406	-0-	32	1	703	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	1110	N	433	-0-	-677	-0-	29	1	400	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	961	N	751	-0-	-210	-0-	35	1	707	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	22	1	639	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4800	X	4433	-0-	-367	-0-	361	1	4066	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	5177	X	3947	-0-	-1230	-0-	308	1	3633	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
08	5177	X	3004	-0-	-2173	-0-	288	1	2713	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	5010	X	4931	-0-	-79	-0-	372	1	4552	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	5053	X	3730	-0-	-1323	-0-	330	1	3397	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	4440	X	2792	-0-	-1648	-0-	198	1	2584	3	Y	9	5	1			5
							10	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	132	1	3479	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
07	3658	X	2979	-0-	-679	-0-	116	1	2845	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
08	3658	X	2385	-0-	-1273	-0-	104	1	2280	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	221	1	3029	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
10	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	167	1	3327	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
11	3540	X	3535	-0-	-5	-0-	107	1	3124	3	Y	276	181	1			97
							304	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

06	15750	X	15405	-0-	-345	-0-	1256	1	14143	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	1193	1	14089	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	13702	X	10892	-0-	-2810	-0-	1044	1	9842	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	1072	1	13104	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	13702	X	12917	-0-	-785	-0-	1142	1	11772	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	13260	X	12143	-0-	-1117	-0-	861	1	11245	3	Y	34	17	1			18
							37	9									

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

06	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	967	1	10892	3	Y	22	12	1			20
							24	9									
07	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	907	1	10707	3	Y	28	26	1			22
							31	9									
08	9951	X	9595	-0-	-356	-0-	918	1	8652	3	Y	23	30	1			15
							25	9									
09	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	770	1	9421	3	Y	25	29	1			11
							28	9									
10	9951	X	9540	-0-	-411	-0-	842	1	8680	3	Y	16	23	1			4
							18	9									
11	9630	X	8319	-0-	-1311	-0-	590	1	7707	3	Y	20	11	1			13
							22	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	3020	-0-	-280	-0-	112	1	2754	3	Y	140	113	1			47
							154	9									
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	167	1	3737	3	Y	193	221	1			19
							212	9									
08	3410	X	2352	-0-	-1058	-0-	102	1	2136	3	Y	104	107	1			16
							114	9									
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	328	1	4144	3	Y	163	156	1			23
							179	9									
10	3410	X	2114	-0-	-1296	-0-	153	1	1822	3	Y	126	122	1			27
							139	9									
11	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	94	1	2656	3	Y	225	186	1			66
							248	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

06	8790	X	7333	-0-	-1457	-0-	7331	3	2	9	N	2	70	1			13
07	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8720	3	99	9	N	90					103
08	7533	X	6627	-0-	-906	-0-	6568	3	59	9	N	54	134	1			23
09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9008	3	76	9	N	69					92
10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8906	3	69	9	N	63	118	1			37
11	8520	X	7129	-0-	-1391	-0-	7035	3	94	9	N	85					122

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	170	1	4473	3	Y	85	88	1			21
							94	9									
07	4650	X	4054	-0-	-596	-0-	153	1	3780	3	Y	110	113	1			18
							121	9									
08	4650	X	2635	-0-	-2015	-0-	112	1	2458	3	Y	59	74	1			3
							65	9									
09	4500	X	3542	-0-	-958	-0-	236	1	3229	3	Y	70	57	1			16
							77	9									
10	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	171	1	3407	3	Y	86	84	1			18
							95	9									
11	4500	X	3630	-0-	-870	-0-	114	1	3311	3	Y	186	151	1			53
							205	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	160	1	3471	3	Y	228	214	1			64
							251	9									
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	143	1	3246	3	Y	288	317	1			35
							317	9									
08	3565	X	2688	-0-	-877	-0-	119	1	2416	3	Y	139	158	1			16
							153	9									
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	285	1	3668	3	Y	213	192	1			37
							234	9									
10	3565	X	2906	-0-	-659	-0-	181	1	2485	3	Y	218	207	1			48
							240	9									
*11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	123	1	3479	3	Y	175	187	1			36
							193	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	208	1	5496	3	Y	297	332	1			63
							327	9									
07	5890	X	5702	-0-	-188	-0-	209	1	5139	3	Y	322	336	1			49
							354	9									
08	5890	X	4090	-0-	-1800	-0-	170	1	3719	3	Y	183	214	1			18
							201	9									
09	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	437	1	5987	3	Y	329	279	1			68
							362	9									
10	5890	X	5551	-0-	-339	-0-	253	1	5053	3	Y	223	265	1			26
							245	9									
11	5700	X	5137	-0-	-563	-0-	164	1	4779	3	Y	176	153	1			49
							194	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

06	1680	X	1342	-0-	-338	-0-	76	1	1075	3	Y	174	190	1			39
							191	9									
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	61	1	1291	3	Y	218	219	1			38
							240	9									
08	1643	N	1049	-0-	-594	-0-	50	1	877	3	Y	111	144	1			5
							122	9									
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	119	1	1538	3	Y	151	120	1			36
							166	9									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	77	1	1499	3	Y	199	193	1			42
							219	9									
*11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	48	1	1409	3	Y	70	110	1			2
							77	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

06	6630	X	6562	-0-	-68	-0-	6559	3	3	9	N	3	80	1			15
07	8184	X	5450	-0-	-2734	-0-	5440	3	10	9	N	9					24
08	8184	X	3255	-0-	-4929	-0-	3224	3	31	9	N	28	45	1			7
09	7920	X	5402	-0-	-2518	-0-	5351	3	51	9	N	46					53
10	7471	X	5924	-0-	-1547	-0-	5887	3	37	9	N	34	66	1			21
11	6570	X	5952	-0-	-618	-0-	5895	3	57	9	N	52					73

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4833	-0-	1833	1833	1087	1	3746	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		6775	-0-	6775	8608	1422	1	5353	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4250	-0-	4250	12858	940	1	3310	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		6908	-0-	6908	19766	1095	1	5813	3	Y	-0-					-0-
10	25268	X	5502	-0-	-19766	-0-	1158	1	4344	3	Y	-0-					-0-
*11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	1256	1	5352	3	Y	370	317	1			53
							407	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

06	270	N	57	-0-	-213	-0-	5	1	42	3	N	9	9	1			6
							10	9									
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	1	1	175	3	N	1	5	1			2
							1	9									
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	3	1	144	3	N	2	3	1			1
							2	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	4	2	1			3
							4	9									
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	N	2	4	1			1
							2	9									
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	N	3	3	1			1
							3	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

06	150	N	104	-0-	-46	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	N	-0-					-0-
08	434	N	214	-0-	-220	-0-	4	1	210	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	3	N	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

06	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

06	330	N	118	-0-	-212	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
07	279	N	40	-0-	-239	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	4	1	149	3	N	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	231	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
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
06	14310	X	9787	-0-	-4523	-0-	151	1	9112	3	Y	374	313	1			70
							113	4	411	9							
07	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	359	1	9703	3	Y	521	580	1			11
							148	4	573	9							
08	11098	X	10696	-0-	-402	-0-	616	1	9414	3	Y	484	432	1			63
							134	4	532	9							
09	10740	X	9148	-0-	-1592	-0-	599	1	7929	3	Y	417	372	1			108
							161	4	459	9							
10	11098	X	10326	-0-	-772	-0-	649	1	8961	3	Y	525	515	1			118
							138	4	578	9							
11	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					118

STS 'A' WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586

06	6060	X	5252	-0-	-808	-0-	77	1	4649	3	Y	375	314	1			70
							113	4	413	9							
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	165	1	4462	3	Y	370	435	1			5
							105	4	407	9							
08	5797	X	5756	-0-	-41	-0-	318	1	4860	3	Y	419	374	1			50
							117	4	461	9							
09	5610	X	4534	-0-	-1076	-0-	299	1	3963	3	Y	183	163	1			70
							71	4	201	9							
10	5797	X	5008	-0-	-789	-0-	312	1	4306	3	Y	286	281	1			75
							75	4	315	9							
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					75

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

06	12180	X	10115	-0-	-2065	-0-	158	1	9578	3	Y	270	226	1			60
							82	4	297	9							
07	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	371	1	10035	3	Y	239	284	1			15
							68	4	263	9							
08	11749	X	10401	-0-	-1348	-0-	612	1	9350	3	Y	319	285	1			49
							88	4	351	9							
09	11370	X	9454	-0-	-1916	-0-	638	1	8441	3	Y	253	225	1			77
							97	4	278	9							
10	11749	X	9101	-0-	-2648	-0-	586	1	8092	3	Y	310	305	1			82
							82	4	341	9							
11	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					82

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

06	10980	X	8769	-0-	-2211	-0-	138	1	8318	3	Y	224	187	1			68
							67	4	246	9							
07	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	323	1	8726	3	Y	343	406	1			5
							97	4	377	9							
08	10540	X	9382	-0-	-1158	-0-	544	1	8312	3	Y	382	341	1			46
							106	4	420	9							
*09	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	553	1	7312	3	Y	282	251	1			77
							108	4	310	9							
10	10540	X	7318	-0-	-3222	-0-	470	1	6489	3	Y	263	259	1			81
							70	4	289	9							
11	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					81

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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
06	6000	X	5912	-0-	-88	-0-	93	1	5607	3	Y	151	127	1			60
							46	4	166	9							
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	213	1	5747	3	Y	239	290	1			9
							68	4	263	9							
08	7440	X	6198	-0-	-1242	-0-	363	1	5545	3	Y	211	188	1			32
							58	4	232	9							
09	7200	X	4938	-0-	-2262	-0-	331	1	4385	3	Y	149	133	1			48
							58	4	164	9							
10	7440	X	5832	-0-	-1608	-0-	367	1	5073	3	Y	287	282	1			53
							76	4	316	9							
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					53

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
06	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	328	1	19822	3	Y	263	220	1			180
							80	4	289	9							
07	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	720	1	19457	3	Y	288	348	1			120
							82	4	317	9							
08	21905	X	21905	-0-	-0-	-0-	1322	1	20216	3	Y	266	237	1			149
							74	4	293	9							
09	18390	X	18388	-0-	-2	-0-	1265	1	16742	3	Y	256	228	1			177
							99	4	282	9							
10	19189	X	18758	-0-	-431	-0-	1237	1	17072	3	Y	329	323	1			183
							87	4	362	9							
11	18960	X	NO RPT	-0-	-18960	-0-					Y	NO RPT					183

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
06	3270	X	2349	-0-	-921	-0-	619	1	1454	3	N	155	2	8			520
							105	4	171	9							
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	951	1	3000	3	N	328	555	1			293
							150	4	361	9							
08	3906	X	3808	-0-	-98	-0-	1011	1	2390	3	N	229	372	1			150
							155	4	252	9							
09	3780	X	3409	-0-	-371	-0-	970	1	1986	3	N	275					425
							150	4	303	9							
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					425
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					425

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
06	53910	X	49662	-0-	-4248	-0-	48457	3	260	4	Y	859	720	1			242
							945	9									
07	61961	X	61961	-0-	-0-	-0-	60475	3	305	4	Y	1074	1283	1			33
							1181	9									
08	60633	X	60633	-0-	-0-	-0-	59141	3	302	4	Y	1082	965	1			150
							1190	9									
09	46920	X	37921	-0-	-8999	-0-	36728	3	309	4	Y	804	716	1			238
							884	9									
10	48484	X	46493	-0-	-1991	-0-	45034	3	282	4	Y	1070	1051	1			257
							1177	9									
11	46920	X	NO RPT	-0-	-46920	-0-					Y	NO RPT					257

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77070	X	64299	-0-	-12771	-0-	61302	3	647	4	Y	2136	1789	1			550
							2350	9									
07	71281	X	71281	-0-	-0-	-0-	68471	3	577	4	Y	2030	2422	1			158
							2233	9									
08	69360	X	69360	-0-	-0-	-0-	66430	3	592	4	Y	2125	1896	1			387
							2338	9									
09	59070	X	40775	-0-	-18295	-0-	38864	3	495	4	Y	1287	1147	1			527
							1416	9									
10	61039	X	56366	-0-	-4673	-0-	53244	3	604	4	Y	2289	2247	1			569
							2518	9									
11	59070	X	NO RPT	-0-	-59070	-0-					Y	NO RPT					569

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79290	X	61900	-0-	-17390	-0-	60640	3	272	4	Y	898	752	1			220
							988	9									
07	62001	X	62001	-0-	-0-	-0-	60609	3	286	4	Y	1005	1203	1			22
							1106	9									
08	72385	X	60148	-0-	-12237	-0-	58853	3	262	4	Y	939	838	1			123
							1033	9									
09	70050	X	45926	-0-	-24124	-0-	44839	3	282	4	Y	732	652	1			203
							805	9									
10	72385	X	62642	-0-	-9743	-0-	61141	3	290	4	Y	1101	1081	1			223
							1211	9									
11	61890	X	NO RPT	-0-	-61890	-0-					Y	NO RPT					223

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98100	X	50987	-0-	-47113	-0-	1251	1	43223	3	Y	5623	5105	1			1273
							328	4	6185	9							
07	101370	X	46722	-0-	-54648	-0-	1175	1	39345	3	Y	5357	6238	1			392
							309	4	5893	9							
08	92814	X	39188	-0-	-53626	-0-	1089	1	33125	3	Y	4255	3648	1			999
							293	4	4681	9							
09	72030	X	34939	-0-	-37091	-0-	1160	1	29051	3	Y	4023	3883	1			1139
							303	4	4425	9							
10	57102	X	32558	-0-	-24544	-0-	1108	1	26941	3	Y	3811	4124	1	2	8	824
							317	4	4192	9							
11	51000	X	NO RPT	-0-	-51000	-0-					Y	NO RPT					824

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
06	462661	X	60008	-0-	-402653	-0-	1602	1	55360	3	Y	2385	2165	1			378
							422	4	2624	9							
*07	96906	X	64441	-0-	-32465	-0-	1770	1	59232	3	Y	2703	3072	1			9
							466	4	2973	9							
08	96906	X	57650	-0-	-39256	-0-	1744	1	53057	3	Y	2163	1854	1			318
							470	4	2379	9							
09	93780	X	46923	-0-	-46857	-0-	1704	1	42691	3	Y	1892	1827	1			383
							447	4	2081	9							
10	96906	X	43317	-0-	-53589	-0-	1604	1	39010	3	Y	2041	2208	1	1	8	215
							458	4	2245	9							
11	93780	X	NO RPT	-0-	-93780	-0-					Y	NO RPT					215

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 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
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295

EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561

TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	284	1	1788	3	N	35					171
						39	9									
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	284	1	1853	3	N	25					196
						28	9									
08	930 N	909	-0-	-21	-0-	96	1	813	3	N	-0-	179	1			17
09	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	262	1	1792	3	N	38					55
						42	9									
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	108	1	2167	3	N	31					86
						34	9									
*11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	41	1	1257	3	N	23					109
						25	9									

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

06	1200 N	736	-0-	-464	-0-	531	1	199	3	N	5					55
						6	9									
07	2170 N	229	-0-	-1941	-0-	46	1	183	3	N	-0-					55
08	2294 N	1502	-0-	-792	-0-	132	1	1368	3	N	2					57
						2	9									
09	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	456	1	1330	3	N	5					62
						6	9									
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	939	1	572	3	N	3					65
						3	9									
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	2					67

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

06	300 N	291	-0-	-9	-0-	210	1	79	3	N	2					82
						2	9									
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	62	1	248	3	N	-0-					82
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	N	2					84
						2	9									
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	47	1	138	3	N	-0-					84
10	310 N	58	-0-	-252	-0-	36	1	22	3	N	-0-					84
11	330 N	91	-0-	-239	-0-	71	1	20	3	N	-0-					84

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	X	399	-0-	-111	-0-	282	1	106	3	N	10					92
							11	9									
07	558	X	460	-0-	-98	-0-	92	1	365	3	N	3					95
							3	9									
08	589	X	220	-0-	-369	-0-	19	1	201	3	N	-0-					95
09	570	X	347	-0-	-223	-0-	86	1	250	3	N	10					105
							11	9									
10	589	X	177	-0-	-412	-0-	105	1	64	3	N	7					112
							8	9									
11	450	X	272	-0-	-178	-0-	203	1	58	3	N	10					122
							11	9									

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

06	1680	N	1053	-0-	-627	-0-	766	1	287	3	N	-0-					27
07	1736	N	388	-0-	-1348	-0-	78	1	310	3	N	-0-					27
08	1209	N	90	-0-	-1119	-0-	8	1	82	3	N	-0-					27
09	1050	N	606	-0-	-444	-0-	155	1	451	3	N	-0-					27
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	647	1	395	3	N	-0-					27
*11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	929	1	264	3	N	-0-					27

PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					11
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					11
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					11
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					11
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					11
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-					11

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

06	990	N	930	-0-	-60	-0-	906	2	24	9	Y	22					150
07	1147	N	991	-0-	-156	-0-	973	2	18	9	Y	16					166
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1064	2	21	9	Y	19					185
09	930	N	768	-0-	-162	-0-	747	2	21	9	Y	19					204
10	992	N	767	-0-	-225	-0-	750	2	17	9	Y	15					219
11	1050	N	844	-0-	-206	-0-	820	2	24	9	Y	22					241

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. 945936

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	442	-0-	-38	-0-	99	1	314	3	Y	26	52	1			38
							29	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	129	1	328	3	Y	37					75
							41	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	133	1	365	3	Y	30	66	1			39
							33	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	124	1	319	3	Y	35					74
							39	9									
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	125	1	285	3	Y	35	72	1			37
							39	9									
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	135	1	266	3	Y	27					64
							30	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

06	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			Y	-0-					2
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			Y	-0-					2
08	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					2
09	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			Y	-0-					2
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					2
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					2

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1					20
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	Y	4					24
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					24
09	510	N	229	-0-	-281	-0-	229	2			Y	-0-					24
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					24
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	Y	2					26

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	997	-0-	-353	-0-	144	1	847	2	Y	5					73
							6	9									
07	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1058	2	18	9	Y	16	31	1			58
08	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	120	1	995	2	Y	17	31	1			44
							19	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	220	1	1019	2	Y	2					46
							2	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	193	1	1159	2	Y	23	33	1			36
							25	9									
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	135	1	1096	2	Y	31	39	1			28
							34	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1					14
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	2	4	9	Y	4					18
08	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			Y	-0-					18
09	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					18
10	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					18
11	990	N	924	-0-	-66	-0-	921	2	3	9	Y	3					21

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	410	-0-	-190	-0-	410	2			Y	-0-					2
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			Y	-0-					2
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					2
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					2
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			Y	-0-					2
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			Y	-0-					2

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	Y	5					53
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					53
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					53
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					53
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					53
*11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					53

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			Y	-0-					18
07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			Y	-0-					18
08	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	2			Y	-0-					18
09	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037	2			Y	-0-					18
10	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			Y	-0-					18
11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			Y	-0-					18

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					2
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					2
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					2
09	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					2
10	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	2			Y	-0-					2
11	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	2			Y	-0-					2

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907				N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	1	N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1	N	-0-			-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1	N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	1	N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1	N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	1	N	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1	N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	1		N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1		N	-0-			-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1		N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	1		N	-0-			-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	1		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1		N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1		N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	1		N	-0-			-0-
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1		N	-0-			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF. N/A

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APPURCEON (OLMOS)              //CONT.//   03328 600   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: DIMMIT
  FLINT OAK ENERGY, LLC          //CONT.// 273933
    BRISCOE RANCHES, INC.            WELL #: 1750    RRCID -> 109908  COMPL. DATE 03/08/1984  TOTAL DEPTH  5144 PERF. 4880 -  4900
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SOUTH COAST OIL & GAS CO.                 802633
    STUMBERG                         WELL #:    2    RRCID -> 090921  COMPL. DATE 12/12/1980  TOTAL DEPTH  5030 PERF. 4627 -  4652
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    STUMBERG                         WELL #:    1    RRCID -> 091077  COMPL. DATE 05/28/1980  TOTAL DEPTH  5105 PERF. 4710 -  4728
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  TARINA OIL COMPANY                        836120
    LIFE SCIENCE CHURCH              WELL #: 9152    RRCID -> 092036  COMPL. DATE 01/15/1981  TOTAL DEPTH  5160 PERF. 4801 -  4812
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)                 03650 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: EDWARDS
  HILCORP ENERGY COMPANY                  386310
    EARWOOD "37"                     WELL #:    1    RRCID -> 241872  COMPL. DATE 04/24/2008  TOTAL DEPTH  9600 PERF. 9210 -  9536
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06      480 N      -0-      -0-        -480          -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09      402 N       402     -0-        -0-           -0-          24  1      378  2    N       -0-                                -0-
 10      173 N       173     -0-        -0-           -0-          10  1      163  2    N       -0-                                -0-
*11      410 N       410     -0-        -0-           -0-          20  1      390  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 06 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-						18
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	Y	5	23	1				-0-
08	248 N	143	-0-	-105	-0-	8	1	135	3	Y	-0-						-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-						-0-
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-						-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-						-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

06	630 N	310	-0-	-320	-0-	310	3			Y	-0-						75
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	342	3	17	9	Y	15	79	1				11
08	465 N	157	-0-	-308	-0-	8	1	149	3	Y	-0-	11	1				-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	3	Y	-0-						-0-
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	-0-						-0-
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	Y	-0-						-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		Y	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		Y	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		Y	-0-			-0-
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		Y	-0-			-0-
*10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		Y	-0-			-0-
*11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		Y	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 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
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 N	158	-0-	-82	-0-	156	3	2	9	N	2					22
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					22
08	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					22
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	128	3	1	9	N	1					23
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					23
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					23

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
11	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3		Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839						N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

06	1230	N	371	-0-	-859	-0-	371	3			Y	-0-					4
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1	4	1			1
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	99	1	1758	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	82	1	1986	3	Y	-0-					-0-
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	85	1	1396	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	980	-0-	-820	-0-	91	1	889	3	Y	-0-					-0-

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

06	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	52	1	996	2	N	-0-					92
07	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	238	1	828	3	N	2					94
						2	9									
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	330	1	1170	3	N	5					99
						6	9									
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	318	1	1092	3	N	-0-					99
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	309	1	1067	3	N	-0-					99
*11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	269	1	942	3	N	1					100
						1	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

06	750 N	656	-0-	-94	-0-	33	1	623	2	Y	-0-					19
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	181	1	763	3	Y	5					24
						6	9									
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	172	1	736	3	Y	3					27
						3	9									
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	154	1	638	3	Y	-0-					27
10	961 N	757	-0-	-204	-0-	146	1	611	3	Y	-0-					27
11	870 N	649	-0-	-221	-0-	124	1	523	3	Y	2					29
						2	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					11
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	101	1	424	3	Y	3					14
						3	9									
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	103	1	441	3	Y	2					16
						2	9									
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	77	1	318	3	Y	-0-					16
10	527 N	434	-0-	-93	-0-	84	1	350	3	Y	-0-					16
11	540 N	438	-0-	-102	-0-	84	1	353	3	Y	1					17
						1	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	Y	-0-					16
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	168	1	792	3	Y	5					21
						6	9									
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	149	1	721	3	Y	3					24
						3	9									
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	117	1	544	3	Y	1					25
						1	9									
10	806 N	681	-0-	-125	-0-	119	1	562	3	Y	-0-					25
11	780 N	489	-0-	-291	-0-	85	1	403	3	Y	1					26
						1	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-					16
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	113	1	476	3	Y	3					19
							3	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	178	1	761	3	Y	3					22
							3	9									
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	144	1	597	3	Y	1					23
							1	9									
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	164	1	689	3	Y	-0-					23
11	900	N	686	-0-	-214	-0-	131	1	554	3	Y	1					24
							1	9									

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
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					12
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	152	1	641	3	Y	4					16
							4	9									
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	122	1	525	3	Y	2					18
							2	9									
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	95	1	394	3	Y	-0-					18
10	589	N	501	-0-	-88	-0-	96	1	404	3	Y	1					19
							1	9									
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	108	1	457	3	Y	-0-					19

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
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					16
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	152	1	641	3	Y	4					20
							4	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	151	1	647	3	Y	3					23
							3	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	129	1	535	3	Y	-0-					23
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	143	1	600	3	Y	1					24
							1	9									
11	780	N	652	-0-	-128	-0-	125	1	526	3	Y	1					25
							1	9									

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
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					12
07	961	N	882	-0-	-79	-0-	880	2	2	9	Y	2					14
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			Y	-0-					14
09	1020	N	714	-0-	-306	-0-	714	2			Y	-0-					14
10	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			Y	-0-					14
11	990	N	726	-0-	-264	-0-	726	2			Y	-0-					14

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
06	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			Y	-0-					77
07	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			Y	-0-					77
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1					78
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			Y	-0-					78
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					78
11	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					78

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	155	1	536	2	Y	-0-					101
07	744 N	651	-0-	-93	-0-	150	1	501	2	Y	-0-					101
08	744 N	739	-0-	-5	-0-	156	1	583	2	Y	-0-					101
09	690 N	588	-0-	-102	-0-	131	1	457	2	Y	-0-					101
10	651 N	501	-0-	-150	-0-	122	1	379	2	Y	-0-					101
11	720 N	607	-0-	-113	-0-	140	1	467	2	Y	-0-					101

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	156	1	538	2	Y	-0-					101
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	137	1	456	2	Y	-0-					101
08	682 N	621	-0-	-61	-0-	131	1	490	2	Y	-0-					101
09	690 N	578	-0-	-112	-0-	129	1	449	2	Y	-0-					101
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	144	1	449	2	Y	-0-					101
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	138	1	461	2	Y	-0-					101

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					21
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	Y	3					24
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	Y	1					25
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					25
10	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					25
11	750 N	652	-0-	-98	-0-	652	2			Y	-0-					25

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

06	720 N	680	-0-	-40	-0-	34	1	645	2	Y	1					14
						1	9									
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	98	1	411	3	Y	2					16
						2	9									
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	146	1	625	3	Y	3					19
						3	9									
09	894 N	894	-0-	-0-	-0-	174	1	720	3	Y	-0-					19
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	95	1	399	3	Y	1					20
						1	9									
*11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	131	1	555	3	Y	-0-					20

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	78	1	512	3	N	-0-					5
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	114	1	473	3	N	-0-					5
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	128	1	508	3	N	-0-					5
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	148	1	441	3	N	-0-					5
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	129	1	487	3	N	2	2	8			5
						2	9									
11	630 N	478	-0-	-152	-0-	108	1	370	3	N	-0-					5

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	101	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	153	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	744 N	623	-0-	-121	-0-	131	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	202	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	744 N	669	-0-	-75	-0-	147	1	522	3	Y	-0-					-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	133	1	431	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	87	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	188	1	764	3	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	110	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	161	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	210	1	769	3	Y	-0-					-0-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	170	1	567	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	83	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	141	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	144	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	182	1	534	3	Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	159	1	588	3	Y	-0-					-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	160	1	542	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	138	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	222	1	922	3	Y	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	204	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	227	1	678	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	163	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	789	-0-	-141	-0-	178	1	611	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	87	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	64	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	43	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	63	1	186	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	60	1	217	3	Y	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	64	1	214	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	32	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	51	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	84	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	67	1	19	3	Y	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	78	1	254	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	47	1	320	3	N	-0-					4
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	3	N	-0-					4
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	76	1	317	3	N	-0-					4
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	97	1	300	3	N	-0-					4
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	77	1	301	3	N	-0-					4
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	77	1	275	3	N	-0-					4

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
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	99	1	645	3	N	-0-					22
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	150	1	617	3	N	1					23
							1	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	143	1	557	3	N	-0-					23
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	183	1	528	3	N	2					25
							2	9									
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	153	1	565	3	N	2					27
							2	9									
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	156	1	524	3	N	-0-					27

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
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	3	N	-0-					125
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	105	3	N	4					129
							4	9									
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	24	1	94	3	N	1					130
							1	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	94	3	N	2					132
							2	9									
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	3	N	-0-					132
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	142	1	491	3	N	-0-					132

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
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	85	1	560	3	N	3					127
							3	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	133	1	551	3	N	2					129
							2	9									
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	125	1	497	3	N	-0-					129
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	155	1	466	3	N	51	180	1			-0-
							56	9									
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	146	1	553	3	N	-0-					-0-
11	600	N	109	-0-	-491	-0-	25	1	84	3	N	-0-					-0-

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
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	106	1	730	3	N	-0-					4
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	152	1	665	3	N	-0-					4
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	178	1	744	3	N	-0-					4
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	208	1	660	3	N	-0-					4
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	166	1	659	3	N	-0-					4
11	780	N	683	-0-	-97	-0-	148	1	535	3	N	-0-					4

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
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	102	1	801	3	N	-0-					4
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	153	1	767	3	N	-0-					4
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	161	1	769	3	N	-0-					4
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	218	1	761	3	N	-0-					4
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	272	1	1223	3	N	-0-					4
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	172	1	698	3	N	-0-					4

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					4
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	51	1	213	3	Y	-0-					4
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	3	Y	-0-					4
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	77	1	230	3	Y	-0-					4
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	66	1	249	3	Y	-0-					4
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	86	1	295	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
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	77	1	505	3	Y	-0-					9
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	125	1	517	3	Y	-0-					9
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	146	1	577	3	Y	-0-					9
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	172	1	509	3	Y	-0-					9
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	135	1	506	3	Y	-0-					9
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	139	1	474	3	Y	-0-					9

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
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	100	1	655	3	Y	-0-					2
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	139	1	574	3	Y	-0-					2
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	156	1	618	3	Y	-0-					2
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	203	1	616	3	Y	-0-					2
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	160	1	606	3	Y	-0-					2
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	163	1	560	3	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 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
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	61	1	402	3	Y	-0-					3
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	3	Y	-0-					3
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	107	1	431	3	Y	-0-					3
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	155	1	467	3	Y	-0-					3
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	118	1	449	3	Y	-0-					3
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	122	1	421	3	Y	-0-					3

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 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
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	46	1	294	3	Y	-0-					2
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	3	Y	-0-					2
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	73	1	279	3	Y	-0-					2
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	82	1	233	3	Y	-0-					2
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	54	1	195	3	Y	-0-					2
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	67	1	222	3	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

05	1240 N	875	-0-	-365	-0-	875	2	N	-0-			85
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	741	2	N	-0-			85
07	1023 N	398	-0-	-625	-0-	398	2	N	-0-			85
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
09	420 N	249	-0-	-171	-0-	249	2	N	-0-			-0-
*10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
*11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683

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
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	420	N	249	-0-	-171	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	300	N	87	-0-	-213	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	53	-0-	53	116	53	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	143	-0-	143	259	143	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	148	-0-	148	407	148	2		N	-0-			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
09	630 N	436	-0-	-194	-0-	436	2		N	-0-			-0-
10	1426 N	1178	-0-	-248	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
*11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

06	750 N	730	-0-	-20	-0-	730	3		N	-0-			-0-
07	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	3		N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
09	720 N	670	-0-	-50	-0-	670	3		N	-0-			-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

06	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

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

06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	229	-0-	-236	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	167	-0-	-267	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	N	-0-					-0-
10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	173	1	2754	2	N	-0-					-0-
*11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	139	1	2661	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	280	X	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	54	1	859	2	N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-					-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETH (OLMOS 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990 #	1256	-0-	-2734	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
07	4123 #	1103	-0-	-3020	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
08	3441 #	1201	-0-	-2240	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
09	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
10	2101 R	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
*11	1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1807	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

06	1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
07	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
08	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
09	2012 R	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
10	2108 #	1401	-0-	-707	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
11	2040 #	1617	-0-	-423	-0-	1617	2		N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STS 'A' WELL #: 1S RRCID -> 286408 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5756 - 6734

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
09	540 N	335	-0-	-205	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	337	3	N	-0-				-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	68	1	343	3	N	-0-				-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	66	1	217	3	N	-0-				-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	74	1	275	3	N	-0-				-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	97	1	312	3	N	-0-				-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	90	1	332	3	N	-0-				-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-				-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	3	N	-0-				-0-
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	3	N	-0-				-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	98	1	364	3	N	-0-				-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	105	1	338	3	N	-0-				-0-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	102	1	379	3	N	-0-				-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	3	N	-0-				-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	263	3	N	-0-				-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	50	1	164	3	N	-0-				-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	88	1	325	3	N	-0-				-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	66	1	210	3	N	-0-				-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	92	1	339	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
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	16	1	51	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	23	1	88	3	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	27	1	85	3	N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	241	3	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	43	1	139	3	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	3	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	3	N	-0-					-0-
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	40	1	149	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
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	254	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	51	1	254	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	56	1	183	3	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	63	1	233	3	N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	72	1	232	3	N	-0-					-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	72	1	267	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
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	139	1	752	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	93	1	465	3	N	-0-					-0-
08	744	N	492	-0-	-252	-0-	115	1	377	3	N	-0-					-0-
09	720	N	485	-0-	-235	-0-	103	1	382	3	N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	162	1	517	3	N	-0-					-0-
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	176	1	652	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
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	243	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	55	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210	N	92	-0-	-118	-0-	20	1	72	3	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	59	1	193	3	N	-0-					-0-
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	101	1	376	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
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	3	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	206	3	N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	48	1	157	3	N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	3	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	64	1	208	3	N	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	62	1	231	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	41	1	222	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	3	N	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	42	1	140	3	N	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	44	1	162	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	61	1	194	3	N	-0-					-0-
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	68	1	254	3	N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	71	1	383	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	77	1	386	3	N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	72	1	235	3	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	83	1	310	3	N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	98	1	314	3	N	-0-					-0-
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	133	1	493	3	N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 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
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	99	1	533	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	114	1	572	3	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	378	3	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	123	1	456	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	129	1	413	3	N	-0-					-0-
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	118	1	437	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	3	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	60	1	198	3	N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	71	1	262	3	N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	89	1	288	3	N	-0-					-0-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	108	1	401	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	3	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	34	1	170	3	N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	24	1	75	3	N	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	27	1	99	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	55	1	174	3	N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	59	1	218	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 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
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	13	1	42	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	39	1	197	3	N	-0-					-0-
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	41	1	133	3	N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	49	1	182	3	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	60	1	195	3	N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	58	1	215	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	55	1	298	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	58	1	291	3	N	-0-					-0-
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	60	1	194	3	N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	69	1	256	3	N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	94	1	307	3	N	-0-					-0-
*11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	96	1	356	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	165	1	892	3	N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	182	1	915	3	N	-0-					-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	183	1	597	3	N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	234	1	865	3	N	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	334	1	1083	3	N	-0-					-0-
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	275	1	1025	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	57	1	308	3	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	63	1	316	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	73	1	239	3	N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	77	1	286	3	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	94	1	300	3	N	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	104	1	384	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	72	1	389	3	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	69	1	349	3	N	-0-					-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	24	1	79	3	N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	18	1	66	3	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	33	1	108	3	N	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	63	1	234	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	65	1	352	3	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	91	1	459	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	75	1	246	3	N	-0-					-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	52	1	195	3	N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	115	1	370	3	N	-0-					-0-
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	38	1	143	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	N	-0-					-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	22	1	72	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	31	1	114	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	29	1	92	3	N	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	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 #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	3	N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	3	N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	590	3	N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	120	1	601	3	N	-0-					-0-
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	141	1	466	3	N	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	146	1	541	3	N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	181	1	580	3	N	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	166	1	617	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	3	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	105	1	528	3	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	33	1	108	3	N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	63	1	234	3	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	60	1	194	3	N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	51	1	190	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 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
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	103	1	554	3	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	106	1	532	3	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	107	1	350	3	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	114	1	425	3	N	-0-					-0-
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	173	1	554	3	N	-0-					-0-
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	178	1	660	3	N	-0-					-0-

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
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	85	1	457	3	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	88	1	442	3	N	-0-					-0-
08	558	N	398	-0-	-160	-0-	92	1	306	3	N	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	109	1	411	3	N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	157	1	513	3	N	-0-					-0-
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	146	1	552	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	70	1	376	3	N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	82	1	412	3	N	-0-					-0-
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	84	1	275	3	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	96	1	357	3	N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	133	1	431	3	N	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	118	1	438	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	48	1	257	3	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	76	1	380	3	N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	69	1	227	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	238	3	N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	108	1	349	3	N	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	73	1	270	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	161	1	870	3	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	182	1	913	3	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	193	1	634	3	N	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	202	1	749	3	N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	284	1	909	3	N	-0-					-0-
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	247	1	917	3	N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2014

S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

06	2472	R	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
07	2550	R	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
08	2449	#	2153	-0-	-296	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
09	2541	R	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
10	2525	R	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
11	2370	#	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 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
06	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
07	961 #	815	-0-	-146	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
08	961 #	477	-0-	-484	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
09	930 #	102	-0-	-828	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	930 #	524	-0-	-406	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
11	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

06	480 #	424	-0-	-56	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
08	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
09	480 #	422	-0-	-58	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
10	496 #	364	-0-	-132	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

06	2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
07	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
08	2108 #	1914	-0-	-194	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
09	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
10	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
11	2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
10	310 #	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

06	780 #	507	-0-	-273	-0-	507	3		Y	-0-			-0-
07	806 #	490	-0-	-316	-0-	490	3		Y	-0-			-0-
08	806 #	328	-0-	-478	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
09	540 #	346	-0-	-194	-0-	346	3		Y	-0-			-0-
10	527 #	376	-0-	-151	-0-	376	3		Y	-0-			-0-
11	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

06	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-			-0-
08	341 #	139	-0-	-202	-0-	139	3		N	-0-			-0-
09	330 #	37	-0-	-293	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	341 #	274	-0-	-67	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	73	1	1141	2	N	-0-			-0-
*10	3100 N	3469	-0-	369	369	208	1	3261	2	N	-0-			-0-
*11	2980 N	2611	-0-	-369	-0-	156	1	2455	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	114	1	288	3	N	-0-				120
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	162	1	764	3	N	-0-				120
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	75	1	317	3	N	-0-				120
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	244	3	N	5				125
							6	9								
10	930	N	434	-0-	-496	-0-	65	1	367	3	N	2				127
							2	9								
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				127

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

06	720	N	21	-0-	-699	-0-	6	1	15	3	N	-0-				150
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	216	1	1349	3	N	43				193
							47	9								
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	95	1	450	3	N	8	174	1		27
							9	9								
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	118	1	561	3	N	26				53
							29	9								
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	191	1	1183	3	N	35				88
							39	9								
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780 N	335	-0-	-445	-0-	95	1	240	3	N	-0-			28
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	180	1	907	3	N	-0-			28
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	147	1	625	3	N	-0-			28
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	136	1	620	3	N	-0-			28
10	1085 N	595	-0-	-490	-0-	94	1	501	3	N	-0-			28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

06	3360	X	525	-0-	-2835	-0-	521	1	1	2	N	3	1	8			341
							3	9									
07	3472	X	539	-0-	-2933	-0-	539	1			N	-0-					341
08	3317	X	71	-0-	-3246	-0-	70	1	1	9	N	1	1	8			341
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					341
10	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	382	1	1150	2	N	108	183	1	1	8	265
							119	9									
*11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	495	1	3145	2	N	203	375	1			93
							223	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

06	19984	X	19984	-0-	-0-	-0-	835	1	17598	2	N	1410	1461	1			292
							1551	9									
07	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	863	1	17852	2	N	1232	1275	1			249
							1355	9									
08	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	863	1	16918	2	N	1271	1433	1			87
							1398	9									
09	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	835	1	17073	2	N	1344	1291	1			140
							1478	9									
10	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	863	1	17035	2	N	1364	1274	1			230
							1500	9									
*11	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	835	1	15683	2	N	1331	1470	1			91
							1464	9									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

06	10350	X	7866	-0-	-2484	-0-	410	1	6603	2	Y	775	740	1			162
							853	9									
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	333	1	5882	2	Y	841	878	1			125
							925	9									
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	245	1	7020	2	Y	654	678	1	1	8	100
							719	9									
09	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	212	1	7323	2	Y	675	678	1			97
							743	9									
10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	91	1	6918	2	Y	712	692	1			117
							783	9									
*11	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	98	1	7083	2	Y	718	730	1			105
							790	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10530	X	9272	-0-	-1258	-0-	8874	2	398	9	N	362	532	1			120
07	10695	X	9938	-0-	-757	-0-	9583	2	355	9	N	323	362	1			81
08	10695	X	9690	-0-	-1005	-0-	9316	2	374	9	N	340	185	1			236
09	9720	X	9415	-0-	-305	-0-	9074	2	341	9	N	310	359	1			187
10	10044	X	8838	-0-	-1206	-0-	8502	2	336	9	N	305	352	1			140
11	9630	X	8056	-0-	-1574	-0-	7759	2	297	9	N	270	192	1			218

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

06	5610	X	5220	-0-	-390	-0-	51	1	4677	2	Y	447	440	1			53
							492	9									
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	53	1	4810	2	Y	467	427	1			93
							514	9									
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	55	1	4714	2	Y	454	439	1			108
							499	9									
09	5040	X	4910	-0-	-130	-0-	52	1	4389	2	Y	426	455	1			79
							469	9									
10	5208	X	4941	-0-	-267	-0-	54	1	4384	2	Y	457	429	1			107
							503	9									
11	5040	X	4751	-0-	-289	-0-	55	1	4194	2	Y	456	529	1			34
							502	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	43	1	3862	2	Y	333	328	1			49
							366	9									
07	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	38	1	3373	2	Y	297	276	1			70
							327	9									
08	4216	X	2406	-0-	-1810	-0-	27	1	2204	2	Y	159	176	1			53
							175	9									
09	4080	X	3080	-0-	-1000	-0-	33	1	2751	2	Y	269	267	1			55
							296	9									
10	4216	X	2832	-0-	-1384	-0-	31	1	2504	2	Y	270	253	1			72
							297	9									
11	4080	X	2354	-0-	-1726	-0-	28	1	2072	2	Y	231	276	1			27
							254	9									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

06	4860	X	2375	-0-	-2485	-0-	492	1	1534	2	N	317	176	1	3	8	250
							349	9									
07	5022	X	3641	-0-	-1381	-0-	565	1	2739	2	N	306	369	1			187
							337	9									
08	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	573	1	3669	2	N	316	357	1	8	8	138
							348	9									
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	512	1	2543	2	N	300	363	1			75
							330	9									
10	3627	X	2273	-0-	-1354	-0-	511	1	1415	2	N	315	178	1	1	8	211
							347	9									
11	4440	X	2438	-0-	-2002	-0-	485	1	1587	2	N	333	370	1			174
							366	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	699	1	5230	2	N	407	548	1	1	8	141
							448	9									
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	666	1	4739	2	N	396	362	1			175
							436	9									
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	658	1	5442	2	N	297	186	1			286
							327	9									
09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	679	1	5442	2	N	256	363	1			179
							282	9									
10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	720	1	5399	2	N	409	355	1	1	8	232
							450	9									
*11	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	706	1	5250	2	N	538	554	1			216
							592	9									

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
06	4650	X	2681	-0-	-1969	-0-	30	1	2337	2	Y	285	280	1			66
							314	9									
07	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	150	1	10673	2	Y	2090	1938	1	1	8	217
							2299	9									
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	64	1	3951	2	Y	682	788	1	1	8	110
							750	9									
09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	108	1	7863	2	Y	926	1000	1			36
							1019	9									
10	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	111	1	7266	2	Y	1070	1024	1	1	8	81
							1177	9									
*11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	131	1	7370	2	Y	1440	1480	1			41
							1584	9									

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
06	16680	X	14486	-0-	-2194	-0-	278	1	13150	2	N	962	1075	1	5	8	166
							1058	9									
07	17236	X	16480	-0-	-756	-0-	312	1	14993	2	N	1068	909	1			325
							1175	9									
08	17205	X	16716	-0-	-489	-0-	305	1	15165	2	N	1133	1290	1			168
							1246	9									
09	16650	X	15293	-0-	-1357	-0-	297	1	13852	2	N	1040	1100	1			108
							1144	9									
10	17205	X	16480	-0-	-725	-0-	308	1	14904	2	N	1153	922	1			339
							1268	9									
11	16170	X	14906	-0-	-1264	-0-	285	1	13488	2	N	1030	1278	1			91
							1133	9									

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
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	56	1	1565	2	N	81	169	1			125
							89	9									
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	110	1	8987	2	N	351	362	1			114
							386	9									
08	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	122	1	7580	2	N	309	180	1	4	8	239
							340	9									
09	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	134	1	9453	2	N	398	550	1			87
							438	9									
10	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	155	1	11574	2	N	472	360	1			199
							519	9									
*11	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	110	1	6711	2	N	347	357	1			189
							382	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 #: 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
06	5640	X	2360	-0-	-3280	-0-	40 419	1 9	1901	2	Y	381	383	1			81
07	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	239 3457	1 9	22975	2	Y	3143	2908	1	1	8	315
08	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	177 2008	1 9	17279	2	Y	1825	1893	1	4	8	243
09	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	194 2861	1 9	16859	2	Y	2601	2771	1	2	8	71
10	18183	X	18183	-0-	-0-	-0-	181 2420	1 9	15582	2	Y	2200	2123	1	1	8	147
*11	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	200 2665	1 9	13752	2	Y	2423	2516	1			54

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
06	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	755 2357	1 9	13545	2	N	2143	2017	1	2	8	351
07	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	571 2273	1 9	11705	2	N	2066	1987	1			430
08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	557 2263	1 9	11065	2	N	2057	2194	1	7	8	286
09	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	528 2055	1 9	10019	2	N	1868	2014	1			140
10	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	532 1977	1 9	9517	2	N	1797	1652	1	1	8	284
*11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	636 1911	1 9	9243	2	N	1737	1865	1			156

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
06	3000	X	2352	-0-	-648	-0-	36 216	1 9	2100	2	Y	196	215	1			25
07	2542	X	1572	-0-	-970	-0-	24 242	1 9	1306	2	Y	220	213	1			32
08	2542	X	1750	-0-	-792	-0-	26 389	1 9	1335	2	Y	354	352	1			34
09	2460	X	1484	-0-	-976	-0-	26 179	1 9	1279	2	Y	163	175	1			22
10	2542	X	1736	-0-	-806	-0-	31 186	1 9	1519	2	Y	169	156	1			35
11	1680	N	1262	-0-	-418	-0-	22 184	1 9	1056	2	Y	167	189	1			13

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
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	66 492	1 9	3897	2	Y	447	470	1			60
07	5022	X	4458	-0-	-564	-0-	74 411	1 9	3973	2	Y	374	372	1			62
08	5022	X	4139	-0-	-883	-0-	71 408	1 9	3660	2	Y	371	390	1			43
09	4860	X	3665	-0-	-1195	-0-	67 309	1 9	3289	2	Y	281	281	1			43
10	4774	X	3552	-0-	-1222	-0-	65 366	1 9	3121	2	Y	333	299	1			77
11	4470	X	3474	-0-	-996	-0-	62 440	1 9	2972	2	Y	400	435	1			42

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 #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 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
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

06	16780 X	16780	-0-	-0-	-0-	208	1	15778	2	N	722	737	1			229
						794	9									
07	17143 X	16192	-0-	-951	-0-	205	1	15171	2	N	742	548	1			423
						816	9									
08	17484 X	16172	-0-	-1312	-0-	205	1	15156	2	N	737	727	1	3	8	430
						811	9									
09	16920 X	15460	-0-	-1460	-0-	198	1	14428	2	N	758	717	1			471
						834	9									
10	17484 X	15621	-0-	-1863	-0-	202	1	14550	2	N	790	1080	1			181
						869	9									
11	16770 X	14940	-0-	-1830	-0-	194	1	13845	2	N	819	911	1			89
						901	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

06	6210 X	6131	-0-	-79	-0-	98	1	5724	2	N	281	357	1			87
						309	9									
07	6355 X	6039	-0-	-316	-0-	91	1	5678	2	N	245	185	1			147
						270	9									
08	6355 X	3878	-0-	-2477	-0-	74	1	3624	2	N	164	181	1			130
						180	9									
09	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	102	1	5796	2	N	279	360	1			49
						307	9									
10	6324 X	6282	-0-	-42	-0-	109	1	5839	2	N	304	187	1			166
						334	9									
11	6120 X	5684	-0-	-436	-0-	101	1	5266	2	N	288	356	1			98
						317	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

06	7800 X	7730	-0-	-70	-0-	593	1	6779	2	N	325	365	1			128
						358	9									
07	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	859	1	9432	2	N	423	369	1			182
						465	9									
08	8060 X	7315	-0-	-745	-0-	713	1	6352	2	N	227	177	1			232
						250	9									
09	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	1179	1	9250	2	N	415	526	1			121
						457	9									
10	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	1181	1	8417	2	N	410	359	1			172
						451	9									
*11	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	904	1	8549	2	N	386	371	1			187
						425	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 #: 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
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	475	1	3019	2	N	1129	1262	1	5	8	257
							1242	9									
07	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	700	1	9606	2	N	1335	1297	1			295
							1469	9									
08	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	714	1	9352	2	N	1264	1266	1	9	8	284
							1390	9									
09	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	702	1	8265	2	N	1176	1260	1			200
							1294	9									
10	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	739	1	8027	2	N	1234	1126	1	1	8	307
							1357	9									
11	7230	X	7042	-0-	-188	-0-	585	1	5333	2	N	1022	1110	1			219
							1124	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	769	1	1335	2	N	91	183	1	3	8	37
							100	9									
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	822	1	1364	2	N	121					158
							133	9									
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	822	1	1264	2	N	93	173	1	3	8	75
							102	9									
09	2190	X	1815	-0-	-375	-0-	663	1	1069	2	N	75					150
							83	9									
10	2325	X	277	-0-	-2048	-0-	240	2	37	9	N	34					184
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					184

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

06	8040	X	6832	-0-	-1208	-0-	130	1	6179	2	N	475	551	1	6	8	122
							523	9									
07	7967	X	6061	-0-	-1906	-0-	110	1	5423	2	N	480	361	1			241
							528	9									
08	7967	X	6568	-0-	-1399	-0-	117	1	5881	2	N	518	554	1			205
							570	9									
09	7710	X	5964	-0-	-1746	-0-	111	1	5305	2	N	498	552	1			151
							548	9									
10	7192	X	6294	-0-	-898	-0-	114	1	5602	2	N	525	556	1			120
							578	9									
11	6840	X	6609	-0-	-231	-0-	123	1	5883	2	N	548	535	1			133
							603	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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 #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 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
06	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	803	1	12409	2	N	352	359	1			140
							387	9									
07	7068	X	6356	-0-	-712	-0-	562	1	5508	2	N	260	187	1			213
							286	9									
08	7068	X	6509	-0-	-559	-0-	713	1	5559	2	N	215	333	1			95
							237	9									
09	6840	X	175	-0-	-6665	-0-	154	1	21	9	N	19					114
10	7068	X	180	-0-	-6888	-0-	177	1	3	9	N	3					117
11	6840	X	2915	-0-	-3925	-0-	454	1	2127	2	N	304	346	1			75
							334	9									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	356	1	2548	2	N	115					316
							127	9									
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	352	1	3911	2	N	504	729	1			91
							554	9									
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	343	1	2855	2	N	518	344	1	3	8	262
							570	9									
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	364	1	2786	2	N	344	366	1			240
							378	9									
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	390	1	2117	2	N	328	365	1			203
							361	9									
*11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	432	1	2446	2	N	253	175	1			281
							278	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

06	810	X	362	-0-	-448	-0-	316	2	46	9	N	42					144
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2184	2	213	9	N	194	182	1	1	8	155
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2675	2	239	9	N	217	157	1	1	8	214
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1627	2	212	9	N	193	177	1			230
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1767	2	233	9	N	212	178	1	2	8	262
*11	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1725	2	224	9	N	204	183	1			283

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

06	4170	X	1645	-0-	-2525	-0-	1540	2	105	9	N	95					223
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3396	2	315	9	N	286	361	1			148
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	2975	2	343	9	N	312	182	1	4	8	274
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3118	2	364	9	N	331	361	1	2	8	242
10	3720	X	2821	-0-	-899	-0-	2440	2	381	9	N	346	373	1	1	8	214
11	3600	X	2339	-0-	-1261	-0-	1957	2	382	9	N	347	374	1			187

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

06	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	1681	2	95	9	N	86					244
07	2077	N	1689	-0-	-388	-0-	1557	2	132	9	N	120	178	1			186
08	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	1862	2	144	9	N	131	177	1			140
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1911	2	153	9	N	139	176	1			103
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2239	2	178	9	N	162					265
*11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1825	2	132	9	N	120	179	1			206

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

06	1950	N	1132	-0-	-818	-0-	1064	2	68	9	N	62	167	1			108
07	2015	N	870	-0-	-1145	-0-	809	2	61	9	N	55					163
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	9					172
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2050	2	186	9	N	169	178	1			163
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2132	2	204	9	N	185					348
*11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1749	2	131	9	N	119	344	1			123

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
06	15750	X	14807	-0-	-943	-0-	182	1	13763	2	N	784	724	1			345
							862	9									
07	16275	X	15835	-0-	-440	-0-	198	1	14756	2	N	801	922	1			224
							881	9									
08	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	198	1	14709	2	N	796	735	1	1	8	284
							876	9									
09	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	192	1	14049	2	N	780	741	1			323
							858	9									
10	15841	X	15660	-0-	-181	-0-	201	1	14558	2	N	819	903	1			239
							901	9									
11	15330	X	14934	-0-	-396	-0-	196	1	13905	2	N	757	735	1			261
							833	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

06	4020	X	2706	-0-	-1314	-0-	424	1	2256	2	N	24					154
							26	9									
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	454	1	4109	2	N	50					204
							55	9									
08	4154	X	4078	-0-	-76	-0-	463	1	3416	2	N	181	177	1			208
							199	9									
09	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	416	1	2819	2	N	218	157	1	1	8	268
							240	9									
10	4619	X	3570	-0-	-1049	-0-	416	1	2789	2	N	332	368	1			232
							365	9									
11	4470	X	2516	-0-	-1954	-0-	348	1	1875	2	N	266	366	1			132
							293	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	241	1	754	2	Y	343	343	0			8
							4	4	377	9							
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	283	1	1501	2	Y	404	389	0	17	1	6
							2	4	444	9							
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	280	1	1641	2	Y	299	300	0			5
							329	9									
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	231	1	1042	2	Y	258	257	0			6
							284	9									
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	250	1	1821	2	Y	235	235	0			6
							259	9									
*11	3000	N	5741	-0-	2741	2741	368	1	4838	2	Y	485	486	0			5
							1	4	534	9							

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

06	2100	N	1244	-0-	-856	-0-	1201	2	43	9	N	39					101
07	2077	N	1605	-0-	-472	-0-	1474	2	131	9	N	119					220
08	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1396	2	131	9	N	119	177	1			162
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1437	2	125	9	N	114	177	1			99
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1547	2	122	9	N	111					210
*11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1639	2	142	9	N	129	183	1			156

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 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 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
06	7950	X	5288	-0-	-2662	-0-	96	1	4162	2	N	936	909	1	4	8	283
							1030	9									
07	7564	X	5523	-0-	-2041	-0-	138	1	4611	2	N	704	732	1			255
							774	9									
08	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	133	1	5716	2	N	873	870	1	1	8	257
							960	9									
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	146	1	5334	2	N	872	896	1			233
							959	9									
10	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	155	1	5019	2	N	867	903	1	1	8	196
							954	9									
11	6600	X	5444	-0-	-1156	-0-	158	1	4383	2	N	821	900	1			117
							903	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

06	18780	X	13562	-0-	-5218	-0-	264	1	11393	2	N	1732	1818	1	1	8	304
							1905	9									
07	19406	X	9411	-0-	-9995	-0-	234	1	7798	2	N	1254	1461	1			97
							1379	9									
08	18445	X	12095	-0-	-6350	-0-	239	1	10235	2	N	1474	1429	1			142
							1621	9									
09	16200	X	9682	-0-	-6518	-0-	214	1	7930	2	N	1398	1466	1			74
							1538	9									
10	15252	X	8719	-0-	-6533	-0-	217	1	7065	2	N	1306	1095	1	1	8	284
							1437	9									
11	13560	X	7415	-0-	-6145	-0-	202	1	5856	2	N	1234	1474	1			44
							1357	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	133	1	1919	2	Y	329	329	0			9
							3	4	362	9							
07	2139	X	1784	-0-	-355	-0-	102	1	1324	2	Y	324	312	0	13	1	8
							2	4	356	9							
08	1953	X	1032	-0-	-921	-0-	137	1	841	2	Y	49	51	0			6
							54	9									
09	2430	X	836	-0-	-1594	-0-	55	1	526	2	Y	232	230	0			8
							255	9									
10	2511	X	1307	-0-	-1204	-0-	61	1	916	2	Y	300	299	0			9
							330	9									
11	2430	X	1536	-0-	-894	-0-	51	1	1077	2	Y	370	372	0			7
							1	4	407	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	350	1	2072	2	N	857	800	1	1	8	76
							943	9									
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	436	1	2894	2	N	799	858	1			17
							879	9									
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	485	1	2558	2	N	779	773	1			23
							857	9									
09	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	519	1	403	2	N	737	691	1			69
							811	9									
10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	641	1	818	9	N	744	774	1			39
*11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	564	1	2199	2	N	661	667	1			33
							727	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 #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	587	-0-	-4933	-0-	303	1	284	9	N	258	244	1	4	8	22
07	5704	X	1644	-0-	-4060	-0-	373	1	877	2	N	358	374	1			6
							394	9									
08	3906	X	1241	-0-	-2665	-0-	344	1	426	2	N	428	403	1	21	8	10
							471	9									
09	3780	X	806	-0-	-2974	-0-	387	1	419	9	N	381	357	1			34
10	1643	X	522	-0-	-1121	-0-	287	1	235	9	N	214	237	1			11
11	1590	X	683	-0-	-907	-0-	391	1	292	9	N	265	264	1			12

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
06	3450	X	2140	-0-	-1310	-0-	431	1	1459	2	N	227	188	1			265
							250	9									
07	3565	X	2150	-0-	-1415	-0-	450	1	1324	2	N	342	361	1			246
							376	9									
08	3565	X	1395	-0-	-2170	-0-	490	1	795	2	N	100					346
							110	9									
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	723	1	2649	2	N	264	355	1			255
							290	9									
10	2914	X	1892	-0-	-1022	-0-	414	1	1326	2	N	138	174	1			219
							152	9									
*11	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	901	1	8098	2	N	1298	1106	1			411
							1428	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	X	548	-0-	-1222	-0-	435	1	1	2	N	102	187	1			98
							112	9									
07	1829	X	241	-0-	-1588	-0-	99	1	121	2	N	19					117
							21	9									
08	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	355	1	603	2	N	64	3	8			178
							70	9									
09	840	X	483	-0-	-357	-0-	175	1	220	2	N	80	182	1			76
							88	9									
10	757	X	757	-0-	-0-	-0-	199	1	437	2	N	110					186
							121	9									
11	990	N	494	-0-	-496	-0-	193	1	188	2	N	103	178	1			111
							113	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3291	-0-	291	291	657	1	2115	2	N	472	364	1	5	8	284
							519	9									
07	3100	N	3105	-0-	5	296	980	1	1684	2	N	401	537	1	1	8	147
							441	9									
08	2851	N	2555	-0-	-296	-0-	805	1	1502	2	N	225	177	1	11	8	184
							248	9									
09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	783	1	2122	2	N	385	349	1			220
							424	9									
10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	1003	1	2260	2	N	442	353	1	1	8	308
							486	9									
*11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	523	1	1332	2	N	398	542	1			164
							438	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 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
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	23	1	339	2	Y	357	357	0			10
							4	4	393	9							
07	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	94	1	1215	2	Y	331	319	0	14	1	8
							2	4	364	9							
08	1519	X	279	-0-	-1240	-0-	33	1	204	2	Y	38	40	0			6
							42	9									
09	1470	X	872	-0-	-598	-0-	50	1	493	2	Y	299	298	0			7
							329	9									
10	1674	X	1213	-0-	-461	-0-	58	1	865	2	Y	264	264	0			7
							290	9									
11	1620	X	1417	-0-	-203	-0-	47	1	991	2	Y	344	344	0			7
							1	4	378	9							

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
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	425	1	1780	2	Y	246	244	0			12
							3	4	271	9							
07	2821	X	1541	-0-	-1280	-0-	408	1	994	2	Y	125	121	0	5	1	11
							1	4	138	9							
08	2821	X	1274	-0-	-1547	-0-	388	1	702	2	Y	167	167	0			11
							184	9									
09	2730	X	1085	-0-	-1645	-0-	286	1	590	2	Y	190	190	0			11
							209	9									
10	2573	X	1998	-0-	-575	-0-	471	1	1245	2	Y	256	256	0			11
							282	9									
11	2490	X	1226	-0-	-1264	-0-	396	1	550	2	Y	254	255	0			10
							1	4	279	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	460	1	5788	2	Y	636	635	0			5
							7	4	700	9							
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	497	1	6056	2	Y	635	612	0	26	1	2
							3	4	699	9							
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	474	1	5452	2	Y	627	629	0			-0-
							690	9									
09	6960	X	4703	-0-	-2257	-0-	402	1	3829	2	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
10	7254	X	4397	-0-	-2857	-0-	432	1	3755	2	Y	191	191	0			-0-
							210	9									
11	7020	X	4629	-0-	-2391	-0-	420	1	3841	2	Y	334	334	0			-0-
							1	4	367	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	349	1	3760	2	Y	941	941	0			8
							11	4	1035	9							
07	6200	X	4593	-0-	-1607	-0-	341	1	3030	2	Y	1106	1064	0	45	1	5
							5	4	1217	9							
08	6200	X	4960	-0-	-1240	-0-	361	1	3382	2	Y	1106	1108	0			3
							1217	9									
09	6000	X	5016	-0-	-984	-0-	405	1	3487	2	Y	1022	1021	0			4
							1124	9									
10	5332	X	4346	-0-	-986	-0-	400	1	3148	2	Y	725	725	0			4
							798	9									
11	5160	X	4260	-0-	-900	-0-	385	1	3068	2	Y	732	733	0			3
							2	4	805	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 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
06	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	173	1	2728	2	Y	260	349	1			156
							286	9									
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	180	1	2824	2	Y	313	363	1			106
							344	9									
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	177	1	2890	2	Y	313	179	1			240
							344	9									
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	180	1	2922	2	Y	334	366	1			208
							367	9									
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	188	1	2919	2	Y	332	356	1			184
							365	9									
11	3180	X	2697	-0-	-483	-0-	175	1	2252	2	Y	245	368	1			61
							270	9									

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
06	3000	N	7451	-0-	4451	4451	441	1	5668	2	Y	1207	1199	0	1	8	20
							14	4	1328	9							
07	3100	N	1128	-0-	-1972	2479	340	1	391	2	Y	359	352	0	15	1	12
							2	4	395	9							
08	3100	N	2835	-0-	-265	2214	367	1	1950	2	Y	471	471	0			12
							518	9									
09	4793	X	2579	-0-	-2214	-0-	378	1	1556	2	Y	586	586	0			12
							645	9									
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	423	1	2170	2	Y	549	547	0			14
							604	9									
*11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	328	1	1564	2	Y	331	333	0			12
							1	4	364	9							

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	540	1	1753	2	Y	711	31	0	683	1	292
							782	9					3	8			
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	583	1	2361	2	Y	688	730	1			250
							757	9									
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	485	1	1367	2	Y	754	728	1			276
							829	9									
09	1860	X	1756	-0-	-104	-0-	512	1	621	2	Y	566	708	1			134
							623	9									
10	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	536	1	1435	2	Y	563	532	1			165
							619	9									
*11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	503	1	2791	2	Y	811	337	1			639
							892	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 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
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	418	1	4464	2	Y	1728	1716	0	1	8	13
							19	4	1901	9							
07	5704	X	2418	-0-	-3286	-0-	349	1	1647	2	Y	382	379	0	16	1	-0-
							2	4	420	9							
08	5704	X	3408	-0-	-2296	-0-	461	1	2308	2	Y	581	581	0			-0-
							639	9									
09	6810	X	4618	-0-	-2192	-0-	504	1	3302	2	Y	738	736	0			2
							812	9									
10	7037	X	3256	-0-	-3781	-0-	414	1	2090	2	Y	684	684	0			2
							752	9									
11	6810	X	3803	-0-	-3007	-0-	302	1	2886	2	Y	558	560	0			-0-
							1	4	614	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 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	1153	-0-	-1727	-0-	467	1	585	2	N	92	181	1			144
							101	9									
07	1488	X	1167	-0-	-321	-0-	528	1	510	2	N	117	186	1			75
							129	9									
08	1488	X	479	-0-	-1009	-0-	407	1	72	9	N	65					140
09	1170	X	995	-0-	-175	-0-	309	1	566	2	N	109					249
							120	9									
10	1209	X	1175	-0-	-34	-0-	441	1	623	2	N	101	183	1			167
							111	9									
11	1140	X	696	-0-	-444	-0-	364	1	211	2	N	110	161	1			116
							121	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

06	5910	X	5582	-0-	-328	-0-	5164	2	418	9	N	380	184	1			457
07	6107	X	3751	-0-	-2356	-0-	3541	2	210	9	N	191					648
08	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6053	2	480	9	N	436	723	1			361
09	5580	X	5543	-0-	-37	-0-	5119	2	424	9	N	385	366	1			380
10	5766	X	5618	-0-	-148	-0-	5176	2	442	9	N	402	546	1			236
11	6330	X	4984	-0-	-1346	-0-	4588	2	396	9	N	360	371	1			225

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

06	5610	X	5389	-0-	-221	-0-	5011	2	378	9	N	344	360	1			184
07	7161	X	5389	-0-	-1772	-0-	5069	2	320	9	N	291	182	1			293
08	7161	X	4918	-0-	-2243	-0-	4587	2	331	9	N	301	181	1			413
09	6930	X	5279	-0-	-1651	-0-	4890	2	389	9	N	354	545	1			222
10	5580	X	4961	-0-	-619	-0-	4574	2	387	9	N	352	373	1			201
11	5400	X	4553	-0-	-847	-0-	4197	2	356	9	N	324	377	1			148

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7154	2	509	9	N	463	365	1			329
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8151	2	548	9	N	498	546	1			281
08	7812	X	6633	-0-	-1179	-0-	6237	2	396	9	N	360	364	1			277
09	7650	X	6490	-0-	-1160	-0-	6059	2	431	9	N	392	365	1			304
10	8711	X	6710	-0-	-2001	-0-	6241	2	469	9	N	426	543	1			187
11	8430	X	6634	-0-	-1796	-0-	6154	2	480	9	N	436	541	1			82

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

06	7740	X	5867	-0-	-1873	-0-	5450	2	417	9	N	379	185	1			303
07	7781	X	6863	-0-	-918	-0-	6370	2	493	9	N	448	531	1			220
08	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	6754	2	503	9	N	457	458	1			219
09	6750	X	6066	-0-	-684	-0-	5627	2	439	9	N	399	368	1			250
10	6851	X	5666	-0-	-1185	-0-	5239	2	427	9	N	388	370	1			268
11	7020	X	5271	-0-	-1749	-0-	4872	2	399	9	N	363	378	1			253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	12	1	4657	2	Y	1362	1359	0	1	8	18
							15	4	1498	9							
07	5332	X	5329	-0-	-3	-0-	10	1	4112	2	Y	1093	1055	0	45	1	11
							5	4	1202	9							
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	9	1	4114	2	Y	1302	1304	0			9
							1432	9									
09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	7	1	4752	2	Y	812	812	0			9
							893	9									
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	8	1	4679	2	Y	756	756	0			9
							832	9									
11	5160	X	5044	-0-	-116	-0-	8	1	4174	2	Y	782	782	0			9
							2	4	860	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

06	5130	X	4877	-0-	-253	-0-	152	1	4462	2	N	239	186	1	3	8	123
							263	9									
07	5301	X	4808	-0-	-493	-0-	153	1	4403	2	N	229	171	1			181
							252	9									
08	5301	X	975	-0-	-4326	-0-	31	1	883	2	N	55	168	1	4	8	64
							61	9									
09	5100	X	4106	-0-	-994	-0-	131	1	3745	2	N	209	184	1			89
							230	9									
10	5270	X	4567	-0-	-703	-0-	160	1	4145	2	N	238	179	1			148
							262	9									
11	4890	X	3757	-0-	-1133	-0-	131	1	3421	2	N	186	183	1			151
							205	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

06	4920	X	4280	-0-	-640	-0-	134	1	3916	2	N	209	345	1	2	8	110
							230	9									
07	5084	X	4310	-0-	-774	-0-	142	1	3979	2	N	172	175	1			107
							189	9									
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	186	1	5183	2	N	275					382
							303	9									
09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	145	1	4265	2	N	298	535	1			145
							328	9									
10	4433	X	4057	-0-	-376	-0-	139	1	3662	2	N	233	179	1			199
							256	9									
11	5490	X	3049	-0-	-2441	-0-	104	1	2758	2	N	170	180	1			189
							187	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

06	6030	X	4945	-0-	-1085	-0-	404	1	4288	2	N	230	177	1	2	8	148
							253	9									
07	6231	X	4355	-0-	-1876	-0-	427	1	3733	2	N	177	181	1			144
							195	9									
08	6231	X	4202	-0-	-2029	-0-	326	1	3472	2	N	367	3	8			508
							404	9									
09	5550	X	3848	-0-	-1702	-0-	321	1	3339	2	N	171	549	1			130
							188	9									
10	5115	X	4183	-0-	-932	-0-	403	1	3523	2	N	234	186	1			178
							257	9									
11	4950	X	4283	-0-	-667	-0-	427	1	3578	2	N	253	369	1			62
							278	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800	X	3379	-0-	-1421	-0-	327	1	2781	2	N	246	363	1			150
							271	9									
07	4836	X	3323	-0-	-1513	-0-	428	1	2631	2	N	240	177	1			213
							264	9									
08	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	445	1	3330	2	N	262	339	1			136
							288	9									
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	400	1	3130	2	N	263	184	1			215
							289	9									
10	3503	X	3084	-0-	-419	-0-	381	1	2410	2	N	266	190	1			291
							293	9									
11	3930	X	2549	-0-	-1381	-0-	340	1	1944	2	N	241	364	1			168
							265	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8730	X	4374	-0-	-4356	-0-	123	1	3891	2	N	327	363	1	2	8	167
							360	9									
07	9021	X	1149	-0-	-7872	-0-	28	1	996	2	N	114	170	1			111
							125	9									
08	9021	X	6079	-0-	-2942	-0-	190	1	5494	2	N	359	370	1	2	8	98
							395	9									
09	6390	X	5301	-0-	-1089	-0-	143	1	4550	2	N	553	523	1			128
							608	9									
10	6603	X	2871	-0-	-3732	-0-	95	1	2566	2	N	191					319
							210	9									
11	5880	X	4752	-0-	-1128	-0-	138	1	4090	2	N	476	731	1			64
							524	9									

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
06	34909	X	34909	-0-	-0-	-0-	223	1	31847	2	N	2581	2503	1	14	8	559
							2839	9									
07	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-	196	1	22524	2	N	1780	1989	1	2	8	348
							1958	9									
08	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	175	1	18042	2	N	1394	1431	1	27	8	284
							1533	9									
09	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	163	1	15361	2	N	1172	1092	1	1	8	363
							1289	9									
10	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	153	1	13198	2	N	1053	1092	1	4	8	320
							1158	9									
11	13590	X	12086	-0-	-1504	-0-	133	1	10944	2	N	917	1018	1			219
							1009	9									

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
06	10530	X	8279	-0-	-2251	-0-	52	1	7478	2	N	681	907	1	4	8	259
							749	9									
07	10819	X	7496	-0-	-3323	-0-	58	1	6734	2	N	640	551	1			348
							704	9									
08	9517	X	6894	-0-	-2623	-0-	60	1	6203	2	N	574	558	1	4	8	360
							631	9									
09	8280	X	5558	-0-	-2722	-0-	52	1	4998	2	N	462	732	1	1	8	89
							508	9									
10	8556	X	5287	-0-	-3269	-0-	53	1	4695	2	N	490	364	1	1	8	214
							539	9									
11	8280	X	5317	-0-	-2963	-0-	56	1	4705	2	N	505	374	1			345
							556	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	30	1	4397	2	N	385	353	1			309
							424	9									
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	45	1	5265	2	N	448	546	1			211
							493	9									
08	5890	X	5786	-0-	-104	-0-	51	1	5258	2	N	434	340	1	1	8	304
							477	9									
09	5700	X	5640	-0-	-60	-0-	54	1	5103	2	N	439	521	1			222
							483	9									
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	62	1	5382	2	N	459	542	1			139
							505	9									
*11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	63	1	5155	2	N	454	358	1			235
							499	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

06	14460	X	13420	-0-	-1040	-0-	85	1	12162	2	N	1066	1084	1			327
							1173	9									
07	14477	X	13320	-0-	-1157	-0-	104	1	12040	2	N	1069	917	1			479
							1176	9									
08	13950	X	13325	-0-	-625	-0-	117	1	12086	2	N	1020	923	1			576
							1122	9									
09	13500	X	12701	-0-	-799	-0-	121	1	11494	2	N	987	1457	1			106
							1086	9									
10	13857	X	12956	-0-	-901	-0-	135	1	11687	2	N	1031	924	1			213
							1134	9									
11	13410	X	12695	-0-	-715	-0-	138	1	11395	2	N	1056	1109	1			160
							1162	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

06	6600	X	5934	-0-	-666	-0-	92	1	5411	2	N	392	357	1	2	8	385
							431	9									
07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	109	1	6333	2	N	464	539	1			310
							510	9									
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	94	1	5616	2	N	382	363	1	5	8	324
							420	9									
09	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	93	1	5447	2	N	364	375	1			313
							400	9									
10	6944	X	5601	-0-	-1343	-0-	92	1	5127	2	N	347	358	1			302
							382	9									
11	6720	X	5665	-0-	-1055	-0-	93	1	5176	2	N	360	554	1			108
							396	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

06	5160	X	5097	-0-	-63	-0-	79	1	4643	2	N	341	182	1			300
							375	9									
07	5549	X	5126	-0-	-423	-0-	81	1	4682	2	N	330	364	1			266
							363	9									
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	87	1	5195	2	N	374	356	1			284
							411	9									
09	5370	X	5021	-0-	-349	-0-	78	1	4588	2	N	323	358	1			249
							355	9									
10	5549	X	4838	-0-	-711	-0-	78	1	4394	2	N	333	361	1			221
							366	9									
11	5520	X	4510	-0-	-1010	-0-	73	1	4085	2	N	320	374	1			167
							352	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 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
06	7410	X	6717	-0-	-693	-0-	104 531	1 9	6082	2	N	483	546	1			196
07	7347	X	5966	-0-	-1381	-0-	94 427	1 9	5445	2	N	388	358	1			226
08	7347	X	6108	-0-	-1239	-0-	93 446	1 9	5569	2	N	405	360	1			271
09	7110	X	6282	-0-	-828	-0-	97 497	1 9	5688	2	N	452	545	1			178
10	6944	X	6603	-0-	-341	-0-	107 528	1 9	5968	2	N	480	375	1			283
11	6720	X	6421	-0-	-299	-0-	103 538	1 9	5780	2	N	489	550	1			222

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
06	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	129 581	1 9	15000	2	N	528	541	1	1	8	315
07	12493	X	8919	-0-	-3574	-0-	87 372	1 9	8460	2	N	338	530	1			123
08	17019	X	9989	-0-	-7030	-0-	96 421	1 9	9472	2	N	383	362	1	3	8	141
09	16470	X	8649	-0-	-7821	-0-	88 345	1 9	8216	2	N	314	362	1			93
10	17019	X	7526	-0-	-9493	-0-	80 333	1 9	7113	2	N	303	188	1			208
11	15720	X	6804	-0-	-8916	-0-	72 367	1 9	6365	2	N	334	359	1			183

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
06	29130	X	28250	-0-	-880	-0-	231 1025	1 9	26994	2	N	932	895	1			335
07	29760	X	28760	-0-	-1000	-0-	285 1013	1 9	27462	2	N	921	903	1			353
08	29202	X	27928	-0-	-1274	-0-	276 986	1 9	26666	2	N	896	1058	1	1	8	190
09	28260	X	26396	-0-	-1864	-0-	272 964	1 9	25160	2	N	876	921	1			145
10	29202	X	27048	-0-	-2154	-0-	292 1020	1 9	25736	2	N	927	729	1			343
11	28260	X	25814	-0-	-2446	-0-	288 1041	1 9	24485	2	N	946	1098	1			191

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7080	X	6308	-0-	-772	-0-	98 446	1 9	5764	2	N	405	366	1	5	8	619
07	7285	X	6389	-0-	-896	-0-	101 399	1 9	5889	2	N	363	359	1			623
08	7285	X	7204	-0-	-81	-0-	111 497	1 9	6596	2	N	452	530	1	2	8	543
09	7050	X	6733	-0-	-317	-0-	105 477	1 9	6151	2	N	434	739	1			238
10	6944	X	6657	-0-	-287	-0-	108 480	1 9	6069	2	N	436	542	1			132
11	6960	X	6382	-0-	-578	-0-	104 502	1 9	5776	2	N	456	359	1			229

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1533	-0-	-417	-0-	1461	2	72	9	N	65					168
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1906	2	144	9	N	131					299
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1719	2	111	9	N	101	334	1			66
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1848	2	130	9	N	118					184
10	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1770	2	112	9	N	102					286
11	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	1588	2	116	9	N	105	180	1			211

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

06	6870	X	6088	-0-	-782	-0-	127	1	5547	2	N	376	373	1			198
							414	9									
07	7068	X	3939	-0-	-3129	-0-	120	1	3573	2	N	224	181	1			241
							246	9									
08	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	175	1	6105	2	N	438	543	1			136
							482	9									
09	6360	X	6066	-0-	-294	-0-	156	1	5427	2	N	439	362	1			213
							483	9									
10	6572	X	5736	-0-	-836	-0-	159	1	5130	2	N	406	370	1			249
							447	9									
11	6540	X	4495	-0-	-2045	-0-	208	1	3910	2	N	343	368	1			224
							377	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

06	4140	X	2666	-0-	-1474	-0-	144	1	2141	2	N	346	362	1			256
							381	9									
07	4278	X	991	-0-	-3287	-0-	218	1	391	2	N	347	368	1			235
							382	9									
08	4278	X	3734	-0-	-544	-0-	237	1	3108	2	N	354	373	1			216
							389	9									
09	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	250	1	2979	2	N	318	360	1			174
							350	9									
10	3937	X	3601	-0-	-336	-0-	275	1	2953	2	N	339	184	1			329
							373	9									
11	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	204	1	2662	2	N	255	371	1			213
							281	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	138	1	5994	2	N	411	364	1	3	8	131
							452	9									
07	5921	X	5855	-0-	-66	-0-	174	1	5275	2	N	369	362	1			138
							406	9									
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	150	1	5248	2	N	388	181	1			345
							427	9									
09	6570	X	5118	-0-	-1452	-0-	134	1	4631	2	N	321	362	1			304
							353	9									
10	6789	X	5178	-0-	-1611	-0-	146	1	4668	2	N	331	370	1			265
							364	9									
11	6570	X	5196	-0-	-1374	-0-	242	1	4529	2	N	386	370	1			281
							425	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	1478	-0-	-5842	-0-	162	1	1290	2	N	24					243
							26	9									
07	7099	X	2268	-0-	-4831	-0-	101	1	2072	2	N	86	1	8			328
							95	9									
08	7099	X	5272	-0-	-1827	-0-	319	1	4694	2	N	235	362	1	7	8	194
							259	9									
09	6870	X	5589	-0-	-1281	-0-	420	1	4830	2	N	308	354	1			148
							339	9									
10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	109	1	4732	2	N	364	371	1			141
							400	9									
*11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	107	1	4595	2	N	399	364	1			176
							439	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6960	X	861	-0-	-6099	-0-	91	1	740	2	N	27	2	8			181
							30	9									
07	7254	X	3349	-0-	-3905	-0-	163	1	3101	2	N	77	176	1			82
							85	9									
08	7254	X	4896	-0-	-2358	-0-	308	1	4391	2	N	179	6	8			255
							197	9									
09	7020	X	4051	-0-	-2969	-0-	297	1	3460	2	N	267	363	1	1	8	158
							294	9									
10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	81	1	3455	2	N	253	182	1	1	8	228
							278	9									
11	4740	X	3363	-0-	-1377	-0-	73	1	2993	2	N	270	368	1			130
							297	9									

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
06	6210	X	6179	-0-	-31	-0-	664	1	5344	2	N	155	1	8			275
							171	9									
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	404	1	8210	2	N	327	365	1			237
							360	9									
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	426	1	6238	2	N	309	359	1			187
							340	9									
09	6420	X	6003	-0-	-417	-0-	441	1	5152	2	N	373	381	1			179
							410	9									
10	7223	X	5486	-0-	-1737	-0-	114	1	4969	2	N	366	183	1			362
							403	9									
11	6990	X	5153	-0-	-1837	-0-	110	1	4638	2	N	368	551	1			179
							405	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
06	9240	X	2983	-0-	-6257	-0-	587	1	2296	2	N	91					308
							100	9									
07	9548	X	5761	-0-	-3787	-0-	886	1	4519	2	N	324	359	1			273
							356	9									
08	8587	X	3748	-0-	-4839	-0-	501	1	2974	2	N	248	340	1	5	8	176
							273	9									
09	7350	X	4611	-0-	-2739	-0-	346	1	3973	2	N	265	366	1			75
							292	9									
10	5766	X	4732	-0-	-1034	-0-	99	1	4279	2	N	322	183	1			214
							354	9									
11	5580	X	4635	-0-	-945	-0-	100	1	4174	2	N	328	369	1			173
							361	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21000	X	16942	-0-	-4058	-0-	84	1	15538	2	N	1200	1087	1			387
							1320	9									
07	21700	X	18739	-0-	-2961	-0-	93	1	17254	2	N	1265	1261	1			391
							1392	9									
08	21700	X	17567	-0-	-4133	-0-	98	1	16162	2	N	1188	1089	1			490
							1307	9									
09	17070	X	15855	-0-	-1215	-0-	87	1	14523	2	N	1132	1278	1			344
							1245	9									
10	18724	X	13807	-0-	-4917	-0-	78	1	12556	2	N	1066	1102	1	1	8	307
							1173	9									
11	18120	X	14270	-0-	-3850	-0-	82	1	12963	2	N	1114	1282	1			139
							1225	9									

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
06	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	80	1	14523	2	N	882	917	1			270
							970	9									
07	15996	X	15108	-0-	-888	-0-	77	1	14074	2	N	870	367	1			773
							957	9									
08	16027	X	12736	-0-	-3291	-0-	72	1	11912	2	N	684	1107	1			350
							752	9									
09	15570	X	13589	-0-	-1981	-0-	77	1	12675	2	N	761	735	1			376
							837	9									
10	16089	X	15600	-0-	-489	-0-	92	1	14487	2	N	928	936	1			368
							1021	9									
11	15570	X	13905	-0-	-1665	-0-	82	1	12906	2	N	834	922	1			280
							917	9									

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
06	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	472	1	13324	2	N	947	912	1			261
							1042	9									
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	398	1	3282	2	N	477	560	1			178
							525	9									
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	348	1	5394	2	N	499	533	1	3	8	141
							549	9									
09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	341	1	4739	2	N	448	363	1			226
							493	9									
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	330	1	4335	2	N	411	373	1			264
							452	9									
*11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	227	1	3097	2	N	313	377	1			200
							344	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
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	113	1	5810	2	N	155	187	1	2	8	184
							171	9									
07	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	101	1	8591	2	N	230	175	1			239
							253	9									
08	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	95	1	7772	2	N	284	339	1			184
							312	9									
09	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	83	1	6701	2	N	337	350	1			171
							371	9									
10	7502	X	6624	-0-	-878	-0-	78	1	6188	2	N	325	177	1	1	8	318
							358	9									
11	7260	X	5826	-0-	-1434	-0-	66	1	5410	2	N	318	374	1			262
							350	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6720	X	4938	-0-	-1782	-0-	91 142	1 9	4705	2	N	129					218
07	6417	X	4348	-0-	-2069	-0-	49 178	1 9	4121	2	N	162	182	1			198
08	6417	X	5794	-0-	-623	-0-	66 339	1 9	5389	2	N	308	337	1			169
09	5520	X	5220	-0-	-300	-0-	59 411	1 9	4750	2	N	374	373	1			170
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	67 503	1 9	5311	2	N	457	350	1			277
*11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	63 507	1 9	5215	2	N	461	528	1			210

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
06	9510	X	4715	-0-	-4795	-0-	87 161	1 9	4467	2	N	146	178	1	1	8	131
07	10912	X	6446	-0-	-4466	-0-	69 458	1 9	5919	2	N	416	363	1			184
08	10912	X	6255	-0-	-4657	-0-	68 546	1 9	5641	2	N	496	528	1			152
09	10560	X	5944	-0-	-4616	-0-	66 553	1 9	5325	2	N	503	547	1			108
10	6448	X	5775	-0-	-673	-0-	64 565	1 9	5146	2	N	514	366	1			256
11	6240	X	5472	-0-	-768	-0-	59 569	1 9	4844	2	N	517	560	1			213

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
06	1530	N	72	-0-	-1458	-0-	43	2	29	9	N	26					140
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	4	1	8			143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					152
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1232	2	243	9	N	221	160	1			213

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	2844	-0-	-576	-0-	2750	2	94	9	N	85	1	8			162
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4058	2	213	9	N	194					356
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3603	2	213	9	N	194	360	1			190
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3374	2	235	9	N	214					404
10	3534	X	2518	-0-	-1016	-0-	2375	2	143	9	N	130	362	1			172
11	3420	X	2688	-0-	-732	-0-	2500	2	188	9	N	171	189	1			154

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	2171	-0-	-1189	-0-	2022	2	149	9	N	135	184	1			113
07	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	2706	2	191	9	N	174	178	1			109
08	3007	X	11	-0-	-2996	-0-	11	2			N	-0-					109
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3298	2	221	9	N	201	179	1			131
10	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	2687	2	187	9	N	170	168	1			133
*11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2682	2	208	9	N	189	181	1			141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9840	X	5585	-0-	-4255	-0-	103	1	5333	2	N	135	1	8			212
							149	9									
07	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	156	1	13230	2	N	414	368	1			258
							455	9									
08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	77	1	6325	2	N	300	383	1	4	8	171
							330	9									
09	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	74	1	6038	2	N	352	359	1			164
							387	9									
10	10168	X	6610	-0-	-3558	-0-	76	1	6097	2	N	397	366	1			195
							437	9									
11	9840	X	5724	-0-	-4116	-0-	63	1	5234	2	N	388	369	1			214
							427	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

06	8760	X	20	-0-	-8740	-0-	18	2	2	9	N	2	2	8			487
07	9052	X	1630	-0-	-7422	-0-	19	1	1577	2	N	31					518
							34	9									
08	6386	X	6030	-0-	-356	-0-	67	1	5521	2	N	402	559	1	13	8	348
							442	9									
09	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	75	1	6056	2	N	429	539	1			238
							472	9									
10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	84	1	6679	2	N	499	533	1			204
							549	9									
*11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	72	1	5986	2	N	511	552	1			163
							562	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

06	12420	X	32	-0-	-12388	-0-	1	1	31	2	N	-0-					347
07	12834	X	1251	-0-	-11583	-0-	14	1	1183	2	N	49	187	1			209
							54	9									
08	12834	X	2994	-0-	-9840	-0-	35	1	2853	2	N	96	176	1	1	8	128
							106	9									
09	10320	X	3344	-0-	-6976	-0-	38	1	3052	2	N	231					359
							254	9									
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	39	1	3111	2	N	292	363	1	1	8	287
							321	9									
*11	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	72	1	5944	2	N	521	370	1			438
							573	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

06	2250	N	92	-0-	-2158	-0-	83	2	9	9	N	8	1	8			212
07	2201	N	13	-0-	-2188	-0-	13	2			N	-0-	182	1			30
08	2046	N	11	-0-	-2035	-0-	11	2			N	-0-					30
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	782	2	169	9	N	154					184
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2286	2	218	9	N	198	180	1			202
*11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1807	2	176	9	N	160	176	1			186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	1005	-0-	-1995	2091	113	1	892	9	Y	811	816	0			5
07	6144	X	4053	-0-	-2091	-0-	189	1	2787	2	Y	979	942	0	40	1	2
							1077	9									
08	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	235	1	7405	2	Y	2615	2614	0	1	8	2
							2877	9									
09	6960	X	2429	-0-	-4531	-0-	133	1	2096	2	Y	182	184	0			-0-
							200	9									
10	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	298	1	8987	2	Y	561	558	0			3
							617	9									
11	10170	X	7699	-0-	-2471	-0-	257	1	6565	2	Y	797	798	0			2
							877	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	252	1	101	2	Y	771	772	0			6
							8	4	848	9							
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	261	1	114	2	Y	845	814	0	35	1	2
							4	4	930	9							
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	75	1	136	2	Y	940	942	0			-0-
							1034	9									
09	3000	N	3851	-0-	851	851	355	1	2404	2	Y	993	992	0			1
							1092	9									
10	3100	N	2820	-0-	-280	571	355	1	1586	2	Y	799	797	0			3
							879	9									
*11	3000	N	3135	-0-	135	706	316	1	1483	2	Y	1212	1215	0			-0-
							3	4	1333	9							

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	361	1	3029	2	Y	792	795	0			6
							9	4	871	9							
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	321	1	3403	2	Y	774	746	0	32	1	2
							4	4	851	9							
08	3782	X	3774	-0-	-8	-0-	386	1	2677	2	Y	646	648	0			-0-
							711	9									
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	411	1	2779	2	Y	636	635	0			1
							700	9									
10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	433	1	3245	2	Y	800	799	0			2
							880	9									
11	3660	X	3005	-0-	-655	-0-	414	1	2066	2	Y	476	478	0			-0-
							1	4	524	9							

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

06	10950	X	10475	-0-	-475	-0-	271	1	8837	2	Y	1243	1240	0	1	8	10
							1367	9									
07	11315	X	8675	-0-	-2640	-0-	246	1	7796	2	Y	575	560	0	24	1	1
							633	9									
08	7471	X	628	-0-	-6843	-0-	98	1	530	9	Y	482	483	0			-0-
09	10470	X	8863	-0-	-1607	-0-	285	1	8288	2	Y	264	264	0			-0-
							290	9									
10	10819	X	542	-0-	-10277	-0-	97	1	52	2	Y	357	357	0			-0-
							393	9									
11	10470	X	103	-0-	-10367	-0-	100	1	3	9	Y	3	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	7170	X	6701	-0-	-469	-0-	476	1	5763	2	Y	416	417	0			4
							4	4	458	9							
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	477	1	7900	2	Y	389	375	0	16	1	2
							2	4	428	9							
08	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	946	1	12596	2	Y	366	367	0			1
							403	9									
09	6750	X	4108	-0-	-2642	-0-	430	1	3114	2	Y	513	512	0			2
							564	9									
10	6975	X	5224	-0-	-1751	-0-	498	1	4060	2	Y	605	606	0			1
							666	9									
11	6750	X	4477	-0-	-2273	-0-	446	1	3644	2	Y	351	351	0			1
							1	4	386	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

06	7350	X	6306	-0-	-1044	-0-	444	1	4994	2	Y	789	722	1	2	8	146
							868	9									
07	4216	X	3270	-0-	-946	-0-	428	1	2478	2	Y	331	426	1			51
							364	9									
08	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	415	1	3038	2	Y	481	477	1			55
							529	9									
09	4080	X	2196	-0-	-1884	-0-	342	1	1544	2	Y	282	295	1			42
							310	9									
10	4216	X	3780	-0-	-436	-0-	357	1	3009	2	Y	376	386	1			32
							414	9									
*11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	380	1	4150	2	Y	49	48	1			33
							54	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

06	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	463	1	6725	2	Y	513	483	1	1	8	98
							564	9									
07	8029	X	6235	-0-	-1794	-0-	585	1	5166	2	Y	440	480	1			58
							484	9									
08	8029	X	6389	-0-	-1640	-0-	505	1	5132	2	Y	684	665	1			77
							752	9									
09	7770	X	5846	-0-	-1924	-0-	479	1	4912	2	Y	414	430	1			61
							455	9									
10	7998	X	3482	-0-	-4516	-0-	289	1	2862	2	Y	301	335	1			27
							331	9									
11	7740	X	5970	-0-	-1770	-0-	361	1	5532	2	Y	70	58	1			39
							77	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

06	6600	X	6035	-0-	-565	-0-	5016	2	1019	9	N	926	716	1	2	8	308
07	6820	X	5776	-0-	-1044	-0-	4777	2	999	9	N	908	1092	1	1	8	123
08	6634	X	5370	-0-	-1264	-0-	4402	2	968	9	N	880	879	1	3	8	121
09	6420	X	4097	-0-	-2323	-0-	3170	2	927	9	N	843	896	1			68
10	6231	X	3156	-0-	-3075	-0-	2259	2	897	9	N	815	697	1			186
*11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5167	2	882	9	N	802	889	1			99

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

06	2640	X	2052	-0-	-588	-0-	1586	2	466	9	N	424	361	1			233
07	2728	X	2330	-0-	-398	-0-	1876	2	454	9	N	413	524	1			122
08	2728	X	2287	-0-	-441	-0-	1861	2	426	9	N	387	332	1	1	8	176
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3054	2	411	9	N	374	354	1			196
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3595	2	502	9	N	456	529	1			123
11	2250	X	1565	-0-	-685	-0-	1031	2	534	9	N	485	327	1			281

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13590	X	8741	-0-	-4849	-0-	458	1	7577	2	Y	642	670	1	1	8	138
							706	9									
07	12400	X	10589	-0-	-1811	-0-	569	1	8887	2	Y	1030	1039	1			129
							1133	9									
08	12400	X	10511	-0-	-1889	-0-	525	1	8558	2	Y	1298	1277	1			150
							1428	9									
09	12000	X	7646	-0-	-4354	-0-	523	1	6539	2	Y	531	596	1			85
							584	9									
10	12400	X	3721	-0-	-8679	-0-	355	1	2761	2	Y	550	584	1			51
							605	9									
11	10260	X	4613	-0-	-5647	-0-	395	1	4140	2	Y	71	71	1			51
							78	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

06	10860	X	8563	-0-	-2297	-0-	576	1	6659	2	Y	1207	1235	1	3	8	246
							1328	9									
07	9610	X	6219	-0-	-3391	-0-	391	1	4269	2	Y	1417	1487	1	1	8	175
							1559	9									
08	9796	X	5433	-0-	-4363	-0-	377	1	4370	2	Y	624	720	1			79
							686	9									
09	9480	X	6119	-0-	-3361	-0-	365	1	4070	2	Y	1531	1416	1			194
							1684	9									
10	9796	X	4227	-0-	-5569	-0-	478	1	2916	2	Y	757	883	1			68
							833	9									
11	8550	X	4204	-0-	-4346	-0-	614	1	3307	2	Y	257	196	1			129
							283	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2784	2	812	9	Y	738	611	0	2	8	477
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	2576	2	774	9	Y	704	731	0	31	1	419
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2525	2	833	9	Y	757	1035	0			141
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	2624	2	768	9	Y	698	567	0			272
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	2719	2	818	9	Y	744	890	0			126
*11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	2604	2	2112	9	Y	1920	1583	0			463

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	5	1	1736	2	Y	544	542	0			10
							6	4	598	9							
07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	5	1	2363	2	Y	579	558	0	24	1	7
							3	4	637	9							
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	4	1	2062	2	Y	538	540	0			5
							592	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	4	1	1813	2	Y	479	479	0			5
							527	9									
10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	5	1	1909	2	Y	486	486	0			5
							535	9									
*11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	2	Y	495	497	0			3
							1	4	545	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 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 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
06	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	466	1	7063	2	Y	674	622	1	1	8	122
							741	9									
07	8432	X	7556	-0-	-876	-0-	545	1	6063	2	Y	862	889	1			95
							948	9									
08	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	598	1	6960	2	Y	852	840	1	1	8	106
							937	9									
09	8160	X	7542	-0-	-618	-0-	556	1	6267	2	Y	654	742	1			18
							719	9									
10	8432	X	5719	-0-	-2713	-0-	747	1	4370	2	Y	547	529	1			36
							602	9									
11	8160	X	6935	-0-	-1225	-0-	444	1	5594	2	Y	815	834	1			17
							897	9									

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
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	508	1	5654	2	Y	579	517	1	1	8	103
							637	9									
07	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	620	1	7223	2	Y	327	389	1			41
							360	9									
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	492	1	5063	2	Y	86	112	1			15
							95	9									
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	550	1	4229	2	Y	177	186	1			6
							195	9									
10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	555	1	6618	2	Y	524	495	1			35
							576	9									
*11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	478	1	8458	2	Y	728	747	1			16
							801	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
06	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	553	1	8518	2	Y	847	790	1	1	8	148
							932	9									
07	10664	X	4663	-0-	-6001	-0-	428	1	3024	2	Y	1101	1136	1			113
							1211	9									
08	10664	X	8468	-0-	-2196	-0-	561	1	6704	2	Y	1094	1077	1	2	8	128
							1203	9									
09	10320	X	7798	-0-	-2522	-0-	531	1	6326	2	Y	855	967	1			16
							941	9									
10	10664	X	10630	-0-	-34	-0-	682	1	8912	2	Y	942	904	1	1	8	53
							1036	9									
11	9990	X	8698	-0-	-1292	-0-	544	1	6926	2	Y	1116	1154	1			15
							1228	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
06	1410	N	557	-0-	-853	-0-	326	1	24	2	Y	186	185	0			2
							2	4	205	9							
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	440	1	1465	2	Y	174	168	0	7	1	1
							1	4	191	9							
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	439	1	840	2	Y	203	204	0			-0-
							223	9									
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	424	1	846	2	Y	176	176	0			-0-
							194	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	396	1	308	2	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
*11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	391	1	1134	2	Y	163	163	0			-0-
							179	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	4268	-0-	-862	-0-	5	1	3552	2	Y	639	636	0			8
							8	4	703	9							
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	6	1	4809	2	Y	674	649	0	28	1	5
							3	4	741	9							
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4	1	4155	2	Y	621	622	0			4
							683	9									
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	5	1	3667	2	Y	554	554	0			4
							609	9									
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	6	1	3851	2	Y	562	561	0			5
							618	9									
*11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	6	1	3953	2	Y	582	584	0			3
							1	4	640	9							

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
06	2100	X	1772	-0-	-328	-0-	279	1	503	2	Y	900	820	1	1	8	165
							990	9									
07	2325	X	2313	-0-	-12	-0-	245	1	1369	2	Y	635	719	1			81
							699	9									
08	2325	N	1736	-0-	-589	-0-	341	1	945	2	Y	409	431	1	1	8	58
							450	9									
09	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	328	1	1014	2	Y	311	357	1			12
							342	9									
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	326	1	1724	2	Y	297	286	1			23
							327	9									
*11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	405	1	1648	2	Y	410	421	1			12
							451	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 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
06	8010	X	7904	-0-	-106	-0-	446	1	6369	2	N	981	985	0			8
							10	4	1079	9							
07	8029	X	7025	-0-	-1004	-0-	507	1	5500	2	N	921	888	0	38	1	3
							5	4	1013	9							
08	8277	X	7631	-0-	-646	-0-	451	1	6147	2	N	939	942	0			-0-
							1033	9									
09	8010	X	7046	-0-	-964	-0-	474	1	5650	2	N	838	837	0			1
							922	9									
10	8277	X	7562	-0-	-715	-0-	428	1	6141	2	N	903	902	0			2
							993	9									
11	7890	X	6365	-0-	-1525	-0-	398	1	5443	2	N	475	477	0			-0-
							1	4	523	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13650	X	13233	-0-	-417	-0-	99	1	12449	2	Y	623	588	1			83
							685	9									
07	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	104	1	12595	2	Y	596	646	1			33
							656	9									
08	13020	X	12368	-0-	-652	-0-	99	1	11687	2	Y	529	507	1			55
							582	9									
09	12600	X	10618	-0-	-1982	-0-	93	1	10039	2	Y	442	447	1			50
							486	9									
10	13020	X	12109	-0-	-911	-0-	103	1	11375	2	Y	574	546	1			78
							631	9									
11	12600	X	11111	-0-	-1489	-0-	99	1	10392	2	Y	564	603	1			39
							620	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 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16050	X	14277	-0-	-1773	-0-	108 695	1 9	13474	2	Y	632	599	1	1	8	80
07	15376	X	13855	-0-	-1521	-0-	108 633	1 9	13114	2	Y	575	628	1			27
08	15376	X	14133	-0-	-1243	-0-	114 659	1 9	13360	2	Y	599	569	1			57
09	14880	X	13375	-0-	-1505	-0-	115 678	1 9	12582	2	Y	616	609	1			64
10	15376	X	13569	-0-	-1807	-0-	116 716	1 9	12737	2	Y	651	630	1			85
11	14280	X	12722	-0-	-1558	-0-	113 703	1 9	11906	2	Y	639	686	1			38

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
06	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	97 900	1 9	12409	2	Y	818	764	1	2	8	105
07	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	102 837	1 9	12596	2	Y	761	826	1			40
08	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	100 787	1 9	11981	2	Y	715	684	1	1	8	70
09	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	100 733	1 9	10975	2	Y	666	666	1	1	8	69
10	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	98 763	1 9	10951	2	Y	694	673	1			90
*11	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	95 732	1 9	10144	2	Y	665	716	1			39

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
06	12660	X	12171	-0-	-489	-0-	91 677	1 9	11403	2	Y	615	581	1			97
07	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	94 624	1 9	11382	2	Y	567	617	1			47
08	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	95 641	1 9	11247	2	Y	583	555	1			75
09	11490	X	10051	-0-	-1439	-0-	87 518	1 9	9446	2	Y	471	477	1			69
10	11873	X	10778	-0-	-1095	-0-	91 587	1 9	10100	2	Y	534	515	1			88
11	11490	X	10024	-0-	-1466	-0-	88 606	1 9	9330	2	Y	551	587	1			52

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
06	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	620	2	380	9	N	345	373	0			196
07	992	N	813	-0-	-179	-0-	545	2	268	9	N	244	247	0			193
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	652	2	402	9	N	365	316	0			242
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	713	2	304	9	N	276	233	0			285
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	450	2	281	9	N	255	288	0			252
11	1020	N	632	-0-	-388	-0-	356	2	276	9	N	251	278	0			225

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	3000	N	3361	-0-	361	1504	431	1	2318	2	Y	551	552	0			13
							6	4	606	9							
07	5527	X	4023	-0-	-1504	-0-	435	1	2858	2	Y	661	636	0	27	1	11
							3	4	727	9							
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	403	1	2752	2	Y	597	599	0			9
							657	9									
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	438	1	3538	2	Y	489	488	0			10
							538	9									
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	555	1	4171	2	Y	400	400	0			10
							440	9									
*11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	605	1	6433	2	Y	561	560	0			11
							1	4	617	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
06	4410	X	1729	-0-	-2681	-0-	222	1	1104	2	Y	363	362	0			5
							4	4	399	9							
07	10757	X	2316	-0-	-8441	-0-	249	1	1685	2	Y	345	332	0	14	1	4
							2	4	380	9							
08	10757	X	2284	-0-	-8473	-0-	236	1	1664	2	Y	349	350	0			3
							384	9									
09	10410	X	2072	-0-	-8338	-0-	234	1	1457	2	Y	346	346	0			3
							381	9									
10	7843	X	1774	-0-	-6069	-0-	236	1	1106	2	Y	393	392	0			4
							432	9									
11	2250	X	2211	-0-	-39	-0-	259	1	1553	2	Y	362	363	0			3
							1	4	398	9							

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
06	3570	X	2775	-0-	-795	-0-	528	1	1524	2	Y	657	643	1	5	8	252
							723	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	557	1	1968	2	Y	636	709	1			179
							700	9									
08	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	499	1	2033	2	Y	557	363	1			373
							613	9									
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	614	1	2635	2	Y	605	853	1			125
							666	9									
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	548	1	2138	2	Y	596	470	1			251
							656	9									
11	3120	X	2107	-0-	-1013	-0-	392	1	1002	2	Y	648	703	1			196
							713	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
06	8280	X	6628	-0-	-1652	-0-	9	1	5474	2	Y	1031	1035	0	1	8	8
							11	4	1134	9							
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	10	1	5529	2	Y	1097	1055	0	45	1	5
							5	4	1207	9							
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	8	1	5561	2	Y	1104	1106	0			3
							1214	9									
09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	9	1	5556	2	Y	1121	1119	0			5
							1233	9									
10	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	11	1	5102	2	Y	977	976	0	1	8	5
							1075	9									
*11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	11	1	5277	2	Y	1024	1026	0			3
							2	4	1126	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	407	1	1384	2	Y	432	434	0			4
							5	4	475	9							
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	431	1	1612	2	Y	432	416	0	18	1	2
							2	4	475	9							
08	3100	N	3271	-0-	171	171	485	1	2404	2	Y	347	348	0			1
							382	9									
09	2369	N	2198	-0-	-171	-0-	422	1	1222	2	Y	504	504	0			1
							554	9									
10	3100	N	4674	-0-	1574	1574	546	1	3669	2	Y	417	416	0			2
							459	9									
*11	5748	X	4174	-0-	-1574	-0-	530	1	3122	2	Y	474	476	0			-0-
							1	4	521	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
06	6540	X	5483	-0-	-1057	-0-	493	1	3716	2	Y	1158	999	1			342
							1274	9									
07	5487	X	5471	-0-	-16	-0-	478	1	3759	2	Y	1122	1240	1			224
							1234	9									
08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	667	1	4192	2	Y	1080	1066	1			238
							1188	9									
09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	646	1	4097	2	Y	1082	1066	1			254
							1190	9									
10	5487	X	5322	-0-	-165	-0-	624	1	3543	2	Y	1050	1012	1			292
							1155	9									
*11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	608	1	4520	2	Y	1165	1234	1			223
							1282	9									

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
06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	11	1	8449	2	Y	1320	1324	0	1	8	12
							15	4	1452	9							
07	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	11	1	8102	2	Y	1315	1267	0	54	1	6
							7	4	1447	9							
08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9	1	7980	2	Y	1248	1251	0			3
							1373	9									
09	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	10	1	7123	2	Y	1164	1163	0			4
							1280	9									
10	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	10	1	7067	2	Y	884	884	0			4
							972	9									
*11	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	11	1	6700	2	Y	1014	1016	0			2
							2	4	1115	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	470	1	1920	2	Y	466	465	0			4
							5	4	513	9							
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	543	1	2476	2	Y	603	581	0	25	1	1
							3	4	663	9							
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	469	1	1912	2	Y	540	541	0			-0-
							594	9									
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	404	1	2082	2	Y	540	540	0			-0-
							594	9									
10	2387	X	2292	-0-	-95	-0-	321	1	1523	2	Y	407	407	0			-0-
							448	9									
11	2310	X	2116	-0-	-194	-0-	355	1	1385	2	Y	341	341	0			-0-
							1	4	375	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 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
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	313	1	4277	2	Y	1095	1091	0	1	8	10
							12	4	1205	9							
07	4433	X	3578	-0-	-855	-0-	286	1	2787	2	Y	457	445	0	19	1	3
							2	4	503	9							
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	338	1	4352	2	Y	618	619	0			2
							680	9									
09	4290	X	4135	-0-	-155	-0-	326	1	3286	2	Y	475	474	0			3
							523	9									
10	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	330	1	3290	2	Y	464	463	0			4
							510	9									
*11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	326	1	3838	2	Y	613	614	0			3
							1	4	674	9							

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	5	1	2307	2	Y	577	578	0			11
							6	4	635	9							
07	2077	X	2032	-0-	-45	-0-	5	1	1471	2	Y	504	486	0	21	1	8
							2	4	554	9							
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	4	1	1774	2	Y	541	542	0			7
							595	9									
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	4	1	1645	2	Y	527	526	0			8
							580	9									
10	3100	N	3763	-0-	663	663	7	1	3092	2	Y	604	602	0			10
							664	9									
*11	3000	N	3993	-0-	993	1656	6	1	3335	2	Y	592	593	0			9
							1	4	651	9							

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
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	307	1	3157	2	Y	764	767	0			14
							8	4	840	9							
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	355	1	3938	2	Y	797	767	0	33	1	11
							4	4	877	9							
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	397	1	4593	2	Y	758	760	0			9
							834	9									
09	4800	X	4498	-0-	-302	-0-	382	1	3508	2	Y	553	553	0			9
							608	9									
10	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	436	1	4336	2	Y	689	687	0			11
							758	9									
*11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	407	1	4455	2	Y	-0-	10	0			1

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 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
06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	575	1	6684	2	Y	1685	1679	0	1	8	11
							18	4	1854	9							
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	575	1	6316	2	Y	1546	1490	0	64	1	3
							8	4	1701	9							
08	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	646	1	6799	2	Y	1327	1330	0			-0-
							1460	9									
09	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	626	1	6987	2	Y	1369	1367	0			2
							1506	9									
10	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	627	1	6982	2	Y	1151	1150	0	1	8	2
							1266	9									
*11	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	661	1	6683	2	Y	961	963	0			-0-
							2	4	1057	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38202	X	38202	-0-	-0-	-0-	204	1	35901	2	Y	1906	1865	1	1	8	201
							2097	9									
07	39711	X	37791	-0-	-1920	-0-	205	1	35448	2	Y	1944	1872	1			273
							2138	9									
08	39711	X	35092	-0-	-4619	-0-	197	1	32960	2	Y	1759	1836	1	5	8	191
							1935	9									
09	38430	X	33803	-0-	-4627	-0-	195	1	31604	2	Y	1822	1943	1			70
							2004	9									
10	39711	X	34076	-0-	-5635	-0-	101	1	31843	2	Y	1938	1839	1			169
							2132	9									
11	38190	X	32523	-0-	-5667	-0-	98	1	30487	2	Y	1762	1859	1			72
							1938	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33030	X	27413	-0-	-5617	-0-	120	1	25360	2	Y	1757	1778	1			186
							1933	9									
07	28203	X	28203	-0-	-0-	-0-	125	1	26073	2	Y	1823	1879	1			130
							2005	9									
08	30196	X	30196	-0-	-0-	-0-	132	1	27926	2	Y	1944	1900	1	1	8	173
							2138	9									
09	27983	X	27983	-0-	-0-	-0-	124	1	25958	2	Y	1728	1807	1			94
							1901	9									
10	27807	X	27796	-0-	-11	-0-	128	1	25752	2	Y	1742	1744	1			92
							1916	9									
11	26910	X	26084	-0-	-826	-0-	123	1	24101	2	Y	1691	1729	1			54
							1860	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44409	X	44409	-0-	-0-	-0-	234	1	41230	2	Y	2677	2619	1	1	8	285
							2945	9									
07	46810	X	45112	-0-	-1698	-0-	243	1	42039	2	Y	2573	2493	1	1	8	364
							2830	9									
08	46810	X	44068	-0-	-2742	-0-	246	1	41283	2	Y	2308	2415	1	8	8	249
							2539	9									
09	45300	X	40950	-0-	-4350	-0-	235	1	38265	2	Y	2227	2392	1			84
							2450	9									
10	46810	X	40582	-0-	-6228	-0-	121	1	38060	2	Y	2183	2079	1	1	8	187
							2401	9									
11	44400	X	38447	-0-	-5953	-0-	116	1	36029	2	Y	2093	2198	1			82
							2302	9									

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
06	30510	X	27809	-0-	-2701	-0-	198	1	25383	2	Y	2025	2018	1			363
							2228	9									
07	28520	X	27751	-0-	-769	-0-	204	1	25433	2	Y	1922	2010	1			275
							2114	9									
08	28520	X	27214	-0-	-1306	-0-	205	1	24904	2	Y	1914	2026	1	2	8	161
							2105	9									
09	27600	X	25285	-0-	-2315	-0-	199	1	23151	2	Y	1759	1781	1			139
							1935	9									
10	28520	X	25274	-0-	-3246	-0-	206	1	22974	2	Y	1904	1969	1			74
							2094	9									
11	27600	X	24882	-0-	-2718	-0-	199	1	22653	2	Y	1845	1778	1			141
							2030	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36480	X	31360	-0-	-5120	-0-	139	1	29294	2	Y	1752	1761	1			210
							1927	9									
07	35526	X	31947	-0-	-3579	-0-	144	1	29782	2	Y	1837	1891	1			156
							2021	9									
08	34441	X	31799	-0-	-2642	-0-	141	1	29642	2	Y	1833	1799	1	1	8	189
							2016	9									
09	32490	X	29383	-0-	-3107	-0-	132	1	27417	2	Y	1667	1740	1			116
							1834	9									
10	33480	X	29580	-0-	-3900	-0-	137	1	27564	2	Y	1708	1709	1			115
							1879	9									
11	31350	X	28066	-0-	-3284	-0-	133	1	26089	2	Y	1676	1712	1			79
							1844	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34350	X	31065	-0-	-3285	-0-	164	1	28972	2	Y	1754	1705	1			190
							1929	9									
07	32692	X	32692	-0-	-0-	-0-	177	1	30540	2	Y	1795	1727	1			258
							1975	9									
08	32612	X	31326	-0-	-1286	-0-	175	1	29294	2	Y	1688	1754	1	5	8	187
							1857	9									
09	31560	X	29272	-0-	-2288	-0-	167	1	27220	2	Y	1714	1830	1			71
							1885	9									
10	32612	X	29291	-0-	-3321	-0-	87	1	27268	2	Y	1760	1673	1			158
							1936	9									
11	31560	X	28451	-0-	-3109	-0-	85	1	26410	2	Y	1778	1859	1			77
							1956	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34925	X	34925	-0-	-0-	-0-	186	1	32673	2	Y	1878	1826	1			209
							2066	9									
07	35113	X	35113	-0-	-0-	-0-	189	1	32768	2	Y	1960	1882	1			287
							2156	9									
08	34999	X	34945	-0-	-54	-0-	196	1	32833	2	Y	1742	1822	1	5	8	202
							1916	9									
09	33870	X	33244	-0-	-626	-0-	191	1	30989	2	Y	1876	1993	1			85
							2064	9									
10	34999	X	33265	-0-	-1734	-0-	99	1	31114	2	Y	1865	1775	1			175
							2052	9									
11	33870	X	31715	-0-	-2155	-0-	96	1	29652	2	Y	1788	1877	1			86
							1967	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29610	X	27438	-0-	-2172	-0-	194	1	24897	2	Y	2134	2176	1			403
							2347	9									
07	29047	X	27610	-0-	-1437	-0-	201	1	25104	2	Y	2095	2188	1			310
							2305	9									
08	29047	X	26780	-0-	-2267	-0-	200	1	24329	2	Y	2046	2170	1	3	8	183
							2251	9									
09	28110	X	25011	-0-	-3099	-0-	193	1	22560	2	Y	2053	2064	1			172
							2258	9									
10	28923	X	24680	-0-	-4243	-0-	199	1	22297	2	Y	1985	2068	1			89
							2184	9									
11	27450	X	24274	-0-	-3176	-0-	193	1	21923	2	Y	1962	1889	1			162
							2158	9									

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
06	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	127	1	18148	2	Y	979	936	1			205
							1077	9									
07	18569	X	15669	-0-	-2900	-0-	112	1	14333	2	Y	1113	1095	1			223
							1224	9									
08	18569	X	15810	-0-	-2759	-0-	106	1	15059	2	Y	586	673	1			136
							645	9									
09	17970	X	3057	-0-	-14913	-0-	22	1	2819	2	Y	196	277	1			55
							216	9									
10	18569	X	4395	-0-	-14174	-0-	33	1	3938	2	Y	385	374	1			66
							424	9									
11	17970	X	2073	-0-	-15897	-0-	14	1	1854	2	Y	186	210	1			42
							205	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32970	X	29574	-0-	-3396	-0-	131	1	27488	2	Y	1777	1787	1	1	8	208
							1955	9									
07	30003	X	30003	-0-	-0-	-0-	134	1	27867	2	Y	1820	1878	1			150
							2002	9									
08	29574	X	29355	-0-	-219	-0-	130	1	27293	2	Y	1756	1729	1	1	8	176
							1932	9									
09	30049	X	30049	-0-	-0-	-0-	134	1	28031	2	Y	1713	1777	1			112
							1884	9									
10	29716	X	29716	-0-	-0-	-0-	138	1	27691	2	Y	1715	1717	1	2	8	108
							1887	9									
11	28620	X	28434	-0-	-186	-0-	134	1	26411	2	Y	1717	1753	1			72
							1889	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 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
06	17970	X	11828	-0-	-6142	-0-	75	1	10870	2	Y	803	765	1			159
							883	9									
07	13950	X	10991	-0-	-2959	-0-	84	1	10542	2	Y	332	413	1			78
							365	9									
08	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	115	1	16598	2	Y	1251	1119	1			210
							1376	9									
09	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	130	1	16346	2	Y	1250	1250	1			210
							1375	9									
10	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	141	1	16709	2	Y	1111	1145	1			176
							1222	9									
*11	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	102	1	13413	2	Y	942	960	1			158
							1036	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18420	X	14121	-0-	-4299	-0-	87	1	12614	2	Y	1291	1231	1			264
							1420	9									
07	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	105	1	13198	2	Y	504	639	1			129
							554	9									
08	13113	X	11933	-0-	-1180	-0-	72	1	10583	2	Y	1162	1083	1			208
							1278	9									
09	20385	X	20385	-0-	-0-	-0-	153	1	19085	2	Y	1043	1066	1			185
							1147	9									
10	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	160	1	19042	2	Y	1305	1287	1			203
							1436	9									
*11	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	149	1	19476	2	Y	1216	1214	1			205
							1338	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
06	16350	X	15870	-0-	-480	-0-	101	1	14514	2	Y	1141	1089	1			222
							1255	9									
07	16833	X	14453	-0-	-2380	-0-	102	1	13006	2	Y	1223	1214	1			231
							1345	9									
08	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	110	1	15766	2	Y	1082	1111	1			202
							1190	9									
09	16290	X	11608	-0-	-4682	-0-	85	1	10665	2	Y	780	848	1			134
							858	9									
10	16833	X	9029	-0-	-7804	-0-	69	1	8225	2	Y	668	703	1			99
							735	9									
*11	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	125	1	16334	2	Y	1219	1139	1			179
							1341	9									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

06	28200	X	25054	-0-	-3146	-0-	142	1	23454	2	Y	1325	1220	1			321
							1458	9									
07	27900	X	24994	-0-	-2906	-0-	143	1	23315	2	Y	1396	1422	1			295
							1536	9									
08	27900	X	24589	-0-	-3311	-0-	147	1	22891	2	Y	1410	1374	1			331
							1551	9									
09	27000	X	22741	-0-	-4259	-0-	145	1	21202	2	Y	1267	1450	1			148
							1394	9									
10	27466	X	22946	-0-	-4520	-0-	153	1	21317	2	Y	1342	1241	1			249
							1476	9									
11	25050	X	21554	-0-	-3496	-0-	150	1	19796	2	Y	1462	1559	1			152
							1608	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

06	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	198	1	11665	2	Y	800	842	1			105
							880	9									
07	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	196	1	10444	2	Y	665	663	1			107
							732	9									
08	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	200	1	10376	2	Y	667	701	1			73
							734	9									
09	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	195	1	9636	2	Y	697	675	1			95
							767	9									
10	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	205	1	9927	2	Y	761	688	1			168
							837	9									
*11	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	209	1	9929	2	Y	816	905	1			79
							898	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

06	16470	X	9686	-0-	-6784	-0-	252	1	8438	2	Y	905	833	1	1	8	166
							996	9									
07	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	586	1	24422	2	Y	1788	1731	1	1	8	222
							1967	9									
08	25244	X	25244	-0-	-0-	-0-	621	1	22993	2	Y	1482	1507	1	2	8	195
							1630	9									
09	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	606	1	21163	2	Y	1394	1412	1			177
							1533	9									
10	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	274	1	21186	2	Y	1399	1369	1			207
							1539	9									
*11	22854	X	22854	-0-	-0-	-0-	291	1	21002	2	Y	1419	1445	1			181
							1561	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
06	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	210 865	1 9	12324	2	Y	786	845	1			102
07	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	233 871	1 9	12424	2	Y	792	773	1			121
08	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	230 774	1 9	11907	2	Y	704	749	1			76
09	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	222 788	1 9	10970	2	Y	716	695	1			97
10	12307	X	11994	-0-	-313	-0-	226 837	1 9	10931	2	Y	761	691	1			167
11	11910	X	11401	-0-	-509	-0-	217 861	1 9	10323	2	Y	783	875	1			75

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
06	12840	X	10581	-0-	-2259	-0-	108 743	1 9	9730	2	Y	675	663	1	1	8	77
07	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	122 903	1 9	10838	2	Y	821	740	1			158
08	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	115 708	1 9	9527	2	Y	644	646	1			156
09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	112 714	1 9	9311	2	Y	649	689	1			116
10	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	120 789	1 9	9703	2	Y	717	670	1			163
*11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	98 619	1 9	7444	2	Y	563	686	1			40

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
06	20520	X	18477	-0-	-2043	-0-	190 1280	1 9	17007	2	Y	1164	1142	1	1	8	121
07	19344	X	18561	-0-	-783	-0-	192 1345	1 9	17024	2	Y	1223	1117	1			227
08	19344	X	18760	-0-	-584	-0-	208 1268	1 9	17284	2	Y	1153	1122	1			258
09	18720	X	17497	-0-	-1223	-0-	195 1190	1 9	16112	2	Y	1082	1157	1			183
10	19344	X	17604	-0-	-1740	-0-	200 1214	1 9	16190	2	Y	1104	1044	1			243
11	18480	X	17441	-0-	-1039	-0-	211 1221	1 9	16009	2	Y	1110	1287	1			66

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
06	23340	X	19978	-0-	-3362	-0-	108 1767	1 9	18103	2	Y	1606	1417	1	1	8	381
07	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	120 1685	1 9	19676	2	Y	1532	1577	1			336
08	20181	X	19323	-0-	-858	-0-	116 1227	1 9	17980	2	Y	1115	1161	1			290
09	19530	X	17817	-0-	-1713	-0-	110 1434	1 9	16273	2	Y	1304	1437	1			157
10	20181	X	17706	-0-	-2475	-0-	114 1418	1 9	16174	2	Y	1289	1195	1			251
11	19530	X	15759	-0-	-3771	-0-	109 1157	1 9	14493	2	Y	1052	1178	1			125

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
06	25440	X	25321	-0-	-119	-0-	140	1	23340	2	Y	1674	1534	1	1	8	393
							1841	9									
07	28923	X	24922	-0-	-4001	-0-	140	1	22988	2	Y	1631	1684	1			340
							1794	9									
08	28923	X	23947	-0-	-4976	-0-	140	1	22007	2	Y	1636	1599	1			377
							1800	9									
09	26820	X	21638	-0-	-5182	-0-	135	1	19895	2	Y	1462	1677	1			162
							1608	9									
10	27435	X	21093	-0-	-6342	-0-	136	1	19284	2	Y	1521	1410	1	2	8	271
							1673	9									
11	25320	X	19344	-0-	-5976	-0-	131	1	17422	2	Y	1628	1740	1			159
							1791	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

06	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	583	1	19376	2	Y	1332	1277	1	2	8	259
							1465	9									
07	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	479	1	19922	2	Y	1434	1500	1			193
							1577	9									
08	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	444	1	16482	2	Y	1180	1214	1	2	8	157
							1298	9									
09	14070	X	4474	-0-	-9596	-0-	114	1	3997	2	Y	330	436	1			51
							363	9									
10	23720	X	23720	-0-	-0-	-0-	275	1	21431	2	Y	1831	1635	1	1	8	246
							2014	9									
*11	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-	334	1	24093	2	Y	1666	1701	1			211
							1833	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

06	3000	N	3194	-0-	194	194	5	1	2542	2	Y	582	583	0			9
							7	4	640	9							
07	2681	X	2487	-0-	-194	-0-	5	1	1855	2	Y	567	547	0	23	1	6
							3	4	624	9							
08	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	4	1	1664	2	Y	552	554	0			4
							607	9									
09	3180	X	2291	-0-	-889	-0-	4	1	1739	2	Y	498	498	0			4
							548	9									
10	3286	X	1960	-0-	-1326	-0-	5	1	1447	2	Y	462	462	0			4
							508	9									
11	3180	X	2083	-0-	-1097	-0-	5	1	1523	2	Y	504	504	0			4
							1	4	554	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	2839	2	474	9	Y	431	507	1			166
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	3975	2	693	9	Y	630	704	1			92
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	3824	2	740	9	Y	673	540	1	1	8	224
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	3585	2	645	9	Y	586	694	1			116
10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	4626	2	754	9	Y	685	538	1			263
*11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	4684	2	725	9	Y	659	707	1			215

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

06	8880 X	6350	-0-	-2530	-0-	5736	2	614	9	Y	558	561	1	1	8	236
07	8029 X	5980	-0-	-2049	-0-	5220	2	760	9	Y	691	712	1			215
08	8029 X	4570	-0-	-3459	-0-	3901	2	669	9	Y	608	667	1			156
09	7770 X	4458	-0-	-3312	-0-	3789	2	669	9	Y	608	541	1			223
10	7316 X	5962	-0-	-1354	-0-	5096	2	866	9	Y	787	717	1			293
11	6360 X	5657	-0-	-703	-0-	4883	2	774	9	Y	704	889	1			108

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

06	3240 X	1925	-0-	-1315	-0-	1618	2	307	9	N	279	185	1			222
07	2759 X	2712	-0-	-47	-0-	2292	2	420	9	N	382	364	1			240
08	2759 X	2352	-0-	-407	-0-	2038	2	314	9	N	285	333	1			192
09	2280 X	1314	-0-	-966	-0-	1114	2	200	9	N	182	168	1			206
10	2697 X	1899	-0-	-798	-0-	1596	2	303	9	N	275	326	1			155
11	2610 X	811	-0-	-1799	-0-	688	2	123	9	N	112	170	1			97

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

06	5220 X	4569	-0-	-651	-0-	4221	2	348	9	N	316	356	1			203
07	4774 X	4600	-0-	-174	-0-	4244	2	356	9	N	324	367	1			160
08	5084 X	4037	-0-	-1047	-0-	3689	2	348	9	N	316	357	1			119
09	4920 X	3681	-0-	-1239	-0-	3377	2	304	9	N	276	166	1			229
10	5084 X	4632	-0-	-452	-0-	4279	2	353	9	N	321	341	1			209
*11	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	5728	2	316	9	N	287	367	1			129

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2598	2	421	9	N	383	534	1			143
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	2944	2	407	9	N	370	356	1			157
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2702	2	378	9	N	344	344	1			157
09	3030 X	2714	-0-	-316	-0-	2358	2	356	9	N	324	346	1			135
10	3348 X	2941	-0-	-407	-0-	2601	2	340	9	N	309	183	1			261
11	3240 X	1533	-0-	-1707	-0-	1411	2	122	9	N	111	187	1			185

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1059	2	494	9	N	449	537	1			117
07	1550 N	623	-0-	-927	-0-	367	2	256	9	N	233	183	1			167
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	1837	2	623	9	N	566	535	1			198
09	1500 N	1368	-0-	-132	-0-	1082	2	286	9	N	260	360	1			98
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1030	2	275	9	N	250	178	1			170
*11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1262	2	432	9	N	393	355	1			208

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
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	102	1	42	2	Y	325	326	0			5
							4	4	358	9							
07	1333	N	431	-0-	-902	-0-	278	1	17	2	Y	123	121	0	5	1	2
							1	4	135	9							
08	1457	N	491	-0-	-966	-0-	355	1	16	2	Y	109	109	0			2
							120	9									
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	356	1	30	2	Y	224	223	0			3
							246	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	376	1	27	2	Y	196	197	0			2
							216	9									
*11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	283	1	118	2	Y	952	950	0			4
							2	4	1047	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
06	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	508	1	9522	2	Y	1931	1924	0	1	8	23
							21	4	2124	9							
07	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	415	1	7395	2	Y	1726	1665	0	71	1	12
							9	4	1899	9			1	8			
08	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	588	1	8721	2	Y	1671	1674	0	1	8	8
							1838	9									
09	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	701	1	8805	2	Y	1628	1625	0	1	8	10
							1791	9									
10	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	695	1	8481	2	Y	1495	1494	0	1	8	10
							1645	9									
*11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	631	1	6854	2	Y	1287	1289	0			8
							3	4	1416	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
06	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	694	1	6973	2	Y	719	719	0			14
							8	4	791	9							
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	400	1	2544	2	Y	533	515	0	22	1	10
							2	4	586	9							
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	437	1	2625	2	Y	340	341	0			9
							374	9									
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	428	1	3520	2	Y	904	902	0			11
							994	9									
10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	392	1	2150	2	Y	526	526	0			11
							579	9									
*11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	375	1	2423	2	Y	643	645	0			9
							1	4	707	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
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	659	1	5654	2	Y	727	731	0			4
							7	4	800	9							
07	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	844	1	11673	2	Y	1149	1104	0	47	1	2
							6	4	1264	9							
08	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	972	1	14736	2	Y	480	482	0			-0-
							528	9									
09	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	881	1	13707	2	Y	872	869	0			3
							959	9									
10	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	614	1	6006	2	Y	901	899	0			5
							991	9									
*11	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	560	1	5702	2	Y	925	928	0			2
							2	4	1018	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
06	4200	X	235	-0-	-3965	-0-	72	1	17	2	Y	131	142	0			2
							2	4	144	9							
07	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	409	1	2288	2	Y	556	533	0	23	1	2
							3	4	612	9							
08	4557	X	2995	-0-	-1562	-0-	423	1	2199	2	Y	339	340	0			1
							373	9									
09	4410	X	3926	-0-	-484	-0-	483	1	2645	2	Y	725	724	0			2
							798	9									
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	651	1	4448	2	Y	1095	1093	0	1	8	3
							1205	9									
*11	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	563	1	4016	2	Y	1158	1160	0			1
							3	4	1274	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

06	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	12476	2	1095	9	N	995	1085	1			208
07	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	10597	2	792	9	N	720	735	1			193
08	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8285	2	620	9	N	564	535	1			222
09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	5952	2	470	9	N	427	519	1			130
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4465	2	474	9	N	431	340	1			221
*11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3144	2	339	9	N	308	353	1			176

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3069	2	381	9	N	346	333	1			111
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	2954	2	337	9	N	306	356	1			61
08	2666	X	2427	-0-	-239	-0-	2170	2	257	9	N	234	157	1			138
09	3450	X	1598	-0-	-1852	-0-	1489	2	109	9	N	99	179	1			58
10	3565	X	3143	-0-	-422	-0-	2828	2	315	9	N	286	172	1			172
11	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2625	2	312	9	N	284	294	1			162

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

06	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	1234	2	205	9	N	186	185	1			227
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1346	2	213	9	N	194	365	1			56
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1476	2	221	9	N	201	166	1	1	8	90
09	1440	N	1198	-0-	-242	-0-	1038	2	160	9	N	145	175	1			60
10	1550	N	3	-0-	-1547	-0-	2	2	1	9	N	1					61
*11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2640	2	216	9	N	196					257

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

06	11340	X	4567	-0-	-6773	-0-	68	1	3735	2	Y	687	695	0			7
							8	4	756	9							
07	16957	X	9524	-0-	-7433	-0-	280	1	7863	2	Y	1250	1200	0	51	1	6
							6	4	1375	9							
08	16957	X	6267	-0-	-10690	-0-	183	1	5082	2	Y	911	913	0			4
							1002	9									
09	16410	X	9621	-0-	-6789	-0-	234	1	8540	2	Y	770	770	0			4
							847	9									
10	14260	X	13616	-0-	-644	-0-	336	1	11815	2	Y	1332	1328	0	1	8	7
							1465	9									
*11	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	230	1	10382	2	Y	1293	1296	0			4
							3	4	1422	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
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	728	1	2317	2	Y	375	437	0	1	8	151
							413	9									
07	4681	X	3658	-0-	-1023	-0-	762	1	2477	2	Y	381	308	0	13	1	210
							419	9					1	8			
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	794	1	3154	2	Y	435	360	0	1	8	284
							479	9									
09	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	774	1	2899	2	Y	356	435	0			205
							392	9									
10	3658	X	2311	-0-	-1347	-0-	618	1	1313	2	Y	345	488	0			62
							380	9									
11	4290	X	1900	-0-	-2390	-0-	607	1	893	2	Y	364	236	0			190
							400	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

06	3000	N	16116	-0-	13116	13116	814	1	14895	2	Y	366	368	0			9
							4	4	403	9							
07	3100	N	1188	-0-	-1912	11204	374	1	622	2	Y	174	169	0	7	1	7
							1	4	191	9							
08	3100	N	560	-0-	-2540	8664	342	1	25	2	Y	175	176	0			6
							193	9									
09	10498	X	1834	-0-	-8664	-0-	333	1	1093	2	Y	371	370	0			7
							408	9									
10	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	317	1	1030	2	Y	630	629	0			8
							693	9									
*11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	357	1	1519	2	Y	1244	1243	0			9
							3	4	1368	9							

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

06	6270	X	4852	-0-	-1418	-0-	303	1	3529	2	Y	918	920	0			11
							10	4	1010	9							
07	8091	X	6436	-0-	-1655	-0-	414	1	4804	2	Y	1103	1061	0	45	1	8
							5	4	1213	9							
08	8091	X	6683	-0-	-1408	-0-	450	1	5148	2	Y	986	988	0			6
							1085	9									
09	7830	X	5259	-0-	-2571	-0-	407	1	4063	2	Y	717	717	0			6
							789	9									
10	6448	X	3101	-0-	-3347	-0-	312	1	2232	2	Y	506	506	0			6
							557	9									
11	6480	X	3055	-0-	-3425	-0-	354	1	2148	2	Y	502	504	0			4
							1	4	552	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	1767	N	674	-0-	-1093	-0-	10	1	72	2	Y	535	511	0	22	1	2
							3	4	589	9							
08	3100	N	3490	-0-	390	390	149	1	1749	2	Y	1447	1447	0			2
							1592	9									
09	3000	N	6508	-0-	3508	3898	224	1	5279	2	Y	914	913	0			3
							1005	9									
10	3100	N	7939	-0-	4839	8737	216	1	6117	2	Y	1460	1457	0	1	8	5
							1606	9									
*11	15961	X	7224	-0-	-8737	-0-	214	1	5557	2	Y	1318	1321	0			2
							3	4	1450	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
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	514	1	4367	2	Y	1317	1313	0	1	8	17
							15	4	1449	9							
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	455	1	4044	2	Y	941	910	0	39	1	9
							5	4	1035	9							
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	459	1	4157	2	Y	833	835	0			7
							916	9									
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	449	1	3981	2	Y	1020	1019	0			8
							1122	9									
10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	486	1	4122	2	Y	1072	1070	0	1	8	9
							1179	9									
*11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	476	1	3788	2	Y	998	1000	0			7
							2	4	1098	9							

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	500	1	5009	2	Y	709	710	0			6
							8	4	780	9							
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	559	1	5568	2	Y	599	578	0	25	1	2
							3	4	659	9							
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	583	1	6040	2	Y	697	698	0			1
							767	9									
09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	603	1	6303	2	Y	1001	999	0			3
							1101	9									
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	555	1	5833	2	Y	1003	1002	0	1	8	3
							1103	9									
*11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	494	1	5200	2	Y	904	906	0			1
							2	4	994	9							

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19620	X	19097	-0-	-523	-0-	89	1	17522	2	Y	1351	1375	1			214
							1486	9									
07	19995	X	18058	-0-	-1937	-0-	82	1	16568	2	Y	1280	1398	1			96
							1408	9									
08	19995	X	17557	-0-	-2438	-0-	76	1	16028	2	Y	1321	1256	1			161
							1453	9									
09	19350	X	11890	-0-	-7460	-0-	63	1	10965	2	Y	784	843	1			102
							862	9									
10	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	83	1	20935	2	Y	1577	1506	1	2	8	171
							1735	9									
*11	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	91	1	21628	2	Y	1534	1654	1			51
							1687	9									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	84	1	16663	2	Y	1274	1288	1			197
							1401	9									
07	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	99	1	19979	2	Y	1491	1583	1			105
							1640	9									
08	16616	X	14185	-0-	-2431	-0-	62	1	12942	2	Y	1074	1049	1			130
							1181	9									
09	16080	X	3384	-0-	-12696	-0-	17	1	3012	2	Y	323	407	1			46
							355	9									
10	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	82	1	20622	2	Y	1537	1422	1			161
							1691	9									
*11	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	78	1	18572	2	Y	1369	1486	1			44
							1506	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
06	18240	X	17461	-0-	-779	-0-	81	1	15929	2	Y	1319	1331	1			213
							1451	9									
07	20620	X	20620	-0-	-0-	-0-	93	1	18810	2	Y	1561	1655	1			119
							1717	9									
08	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	80	1	16711	2	Y	1343	1292	1			170
							1477	9									
09	15930	X	13155	-0-	-2775	-0-	70	1	12137	2	Y	862	916	1			116
							948	9									
10	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	95	1	23752	2	Y	1600	1534	1			182
							1760	9									
*11	23307	X	23307	-0-	-0-	-0-	92	1	21639	2	Y	1433	1560	1			55
							1576	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

06	21900	X	15123	-0-	-6777	-0-	71	1	14018	2	Y	940	983	1			144
							1034	9									
07	23684	X	10044	-0-	-13640	-0-	45	1	9215	2	Y	713	810	1			47
							784	9									
08	27868	X	27868	-0-	-0-	-0-	123	1	25697	2	Y	1862	1701	1			208
							2048	9									
09	29005	X	29005	-0-	-0-	-0-	159	1	27239	2	Y	1461	1497	1			172
							1607	9									
10	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	86	1	21482	2	Y	1377	1396	1			153
							1515	9									
11	22920	X	19548	-0-	-3372	-0-	76	1	18076	2	Y	1269	1386	1			36
							1396	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

06	17190	X	15345	-0-	-1845	-0-	70	1	13942	2	Y	1212	1231	1			192
							1333	9									
07	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	89	1	18094	2	Y	1570	1648	1			114
							1727	9									
08	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	67	1	14172	2	Y	1264	1222	1			156
							1390	9									
09	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	86	1	14975	2	Y	1211	1219	1			148
							1332	9									
10	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	62	1	15538	2	Y	1303	1300	1			151
							1433	9									
*11	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	58	1	13752	2	Y	1161	1270	1			42
							1277	9									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

06	17940	X	12736	-0-	-5204	-0-	345	1	11477	2	Y	831	780	1			159
							914	9									
07	14353	X	11269	-0-	-3084	-0-	246	1	10222	2	Y	728	785	1			102
							801	9									
08	14353	X	13782	-0-	-571	-0-	334	1	12392	2	Y	960	937	1	2	8	123
							1056	9									
09	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	658	1	22967	2	Y	1569	1500	1			192
							1726	9									
10	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	182	1	14158	2	Y	1046	1072	1			166
							1151	9									
11	13350	X	5774	-0-	-7576	-0-	72	1	5212	2	Y	445	542	1			69
							490	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
06	4890	X	4546	-0-	-344	-0-	6	1	3776	2	Y	687	688	0			6
							8	4	756	9							
07	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	11	1	8118	2	Y	1253	1202	0	51	1	6
							6	4	1378	9							
08	9052	X	6593	-0-	-2459	-0-	7	1	5584	2	Y	911	913	0			4
							1002	9									
09	8760	X	2999	-0-	-5761	-0-	4	1	2509	2	Y	442	442	0			4
							486	9									
10	9517	X	4911	-0-	-4606	-0-	7	1	4153	2	Y	683	682	0			5
							751	9									
11	9210	X	1196	-0-	-8014	-0-	4	1	730	2	Y	419	421	0			3
							1	4	461	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6090	X	5118	-0-	-972	-0-	407	1	3766	2	Y	850	853	0			10
							10	4	935	9							
07	17794	X	5675	-0-	-12119	-0-	409	1	4238	2	Y	930	895	0	38	1	7
							5	4	1023	9							
08	17794	X	5840	-0-	-11954	-0-	426	1	4390	2	Y	931	933	0			5
							1024	9									
09	8610	X	4982	-0-	-3628	-0-	382	1	3751	2	Y	772	771	0			6
							849	9									
10	5673	X	3818	-0-	-1855	-0-	345	1	2678	2	Y	723	723	0			6
							795	9									
11	5640	X	3551	-0-	-2089	-0-	338	1	2465	2	Y	678	679	0			5
							2	4	746	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	616	1	8472	2	Y	2193	2193	0	1	8	14
							24	4	2412	9							
07	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	583	1	7808	2	Y	2081	2006	0	86	1	2
							10	4	2289	9			1	8			
08	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	549	1	8020	2	Y	1903	1904	0	1	8	-0-
							2093	9									
09	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	570	1	7985	2	Y	1881	1878	0	1	8	2
							2069	9									
10	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	722	1	9852	2	Y	1762	1761	0	1	8	2
							1938	9									
*11	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	688	1	8890	2	Y	1718	1720	0			-0-
							4	4	1890	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3505	-0-	505	505	383	1	2192	2	Y	836	837	0			4
							10	4	920	9							
07	2969	N	2464	-0-	-505	-0-	344	1	1223	2	Y	812	783	0	33	1	-0-
							4	4	893	9							
08	3100	N	3304	-0-	204	204	365	1	2067	2	Y	793	793	0			-0-
							872	9									
09	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	343	1	2647	2	Y	751	750	0			1
							826	9									
10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	437	1	4541	2	Y	790	788	0			3
							869	9									
*11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	480	1	4740	2	Y	773	774	0			2
							2	4	850	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
06	1830	N	84	-0-	-1746	-0-	8	1	8	2	Y	62	67	0			2
							68	9									
07	2511	N	174	-0-	-2337	-0-	33	1	15	2	Y	114	109	0	5	1	2
							1	4	125	9							
08	3100	N	3110	-0-	10	10	118	1	2331	2	Y	601	600	0			3
							661	9									
09	1295	N	1285	-0-	-10	-0-	98	1	985	2	Y	184	184	0			3
							202	9									
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	106	1	619	2	Y	425	425	0			3
							468	9									
*11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	116	1	2014	2	Y	409	410	0			2
							1	4	450	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
06	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	48	1	1084	2	Y	634	639	0			7
							7	4	697	9							
07	3100	N	6709	-0-	3609	3609	200	1	5241	2	Y	1147	1101	0	47	1	6
							6	4	1262	9							
08	3100	N	5381	-0-	2281	5890	179	1	4208	2	Y	904	907	0			3
							994	9									
09	3000	N	4345	-0-	1345	7235	183	1	3474	2	Y	625	625	0			3
							688	9									
10	8383	X	1148	-0-	-7235	-0-	100	1	609	2	Y	399	399	0			3
							439	9									
*11	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	204	1	7913	2	Y	1024	1023	0			4
							2	4	1126	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
06	5100	X	4539	-0-	-561	-0-	247	1	3876	2	Y	378	361	1			210
							416	9									
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	254	1	3976	2	Y	385	354	1			241
							424	9									
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	257	1	4210	2	Y	451	554	1	1	8	137
							496	9									
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	240	1	3885	2	Y	375	359	1			153
							413	9									
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	246	1	3819	2	Y	363	351	1			165
							399	9									
11	4290	X	3728	-0-	-562	-0-	245	1	3141	2	Y	311	367	1			109
							342	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
06	2130	N	1506	-0-	-624	-0-	1044	2	462	9	N	420	536	1			112
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	1512	2	791	9	N	719	718	1			113
08	1209	N	13	-0-	-1196	-0-	2	2	11	9	N	10	7	8			116
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	23	22	8			117
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	117	4	8			230
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	201					431

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
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	223	1	6057	2	Y	437	438	0			4
							481	9									
07	23436	X	949	-0-	-22487	-0-	125	1	481	2	Y	312	302	0	13	1	1
							343	9									
08	23436	X	7729	-0-	-15707	-0-	223	1	5363	2	Y	1948	1945	0	1	8	3
							2143	9									
09	13980	X	581	-0-	-13399	-0-	133	1	282	2	Y	151	154	0			-0-
							166	9									
10	14446	X	4707	-0-	-9739	-0-	219	1	4079	2	Y	372	371	0			1
							409	9									
*11	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	269	1	6498	2	Y	761	761	0			1
							837	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

06	7890	X	4435	-0-	-3455	-0-	173	1	3408	2	Y	776	777	0			5
							854	9									
07	9114	X	8596	-0-	-518	-0-	246	1	7273	2	Y	979	943	0	40	1	1
							1077	9									
08	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	250	1	6756	2	Y	3070	3067	0	1	8	3
							3377	9									
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	229	1	5696	2	Y	262	265	0			-0-
							288	9									
10	8587	X	5609	-0-	-2978	-0-	192	1	4670	2	Y	679	677	0			2
							747	9									
11	10050	X	2940	-0-	-7110	-0-	154	1	2479	2	Y	279	280	0			1
							307	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

06	9150	X	7333	-0-	-1817	-0-	105	1	5987	2	Y	1117	1128	0	1	8	9
							12	4	1229	9							
07	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	433	1	15660	2	Y	2033	1952	0	83	1	6
							10	4	2236	9			1	8			
08	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	322	1	12929	2	Y	1741	1744	0	1	8	2
							1	4	1915	9							
09	11520	X	9771	-0-	-1749	-0-	215	1	8529	2	Y	934	934	0			2
							1027	9									
10	11904	X	10933	-0-	-971	-0-	254	1	9065	2	Y	1467	1464	0	1	8	4
							1614	9									
11	11520	X	8392	-0-	-3128	-0-	183	1	6612	2	Y	1449	1451	0			2
							3	4	1594	9							

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 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
06	3000	X	2234	-0-	-766	-0-	159	1	1508	2	Y	510	509	0			16
							6	4	561	9							
07	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	300	1	7188	2	Y	620	597	0	26	1	13
							3	4	682	9							
08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	298	1	7002	2	Y	625	627	0			11
							688	9									
09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	293	1	7908	2	Y	415	414	0			12
							457	9									
10	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	292	1	7842	2	Y	428	427	0			13
							471	9									
*11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	274	1	6626	2	Y	563	564	0			12
							1	4	619	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	302	1	6607	2	Y	751	748	0			15
							8	4	826	9							
07	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	299	1	6616	2	Y	744	717	0	31	1	11
							4	4	818	9							
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	297	1	7327	2	Y	678	680	0			9
							746	9									
09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	287	1	7174	2	Y	431	431	0			9
							474	9									
10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	290	1	5923	2	Y	536	536	0			9
							590	9									
*11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	280	1	5976	2	Y	563	563	0			9
							1	4	619	9							

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	573	1	5736	2	Y	878	878	0			6
							9	4	966	9							
07	8401	X	6658	-0-	-1743	-0-	458	1	5182	2	Y	921	888	0	38	1	1
							5	4	1013	9							
08	8401	X	5241	-0-	-3160	-0-	404	1	4010	2	Y	752	753	0			-0-
							827	9									
09	8130	X	6671	-0-	-1459	-0-	500	1	5305	2	Y	787	787	0			-0-
							866	9									
10	7533	X	6354	-0-	-1179	-0-	439	1	5073	2	Y	765	765	0			-0-
							842	9									
11	7290	X	4501	-0-	-2789	-0-	282	1	3414	2	Y	730	730	0			-0-
							2	4	803	9							

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	7	1	4766	2	Y	764	762	0			9
							8	4	840	9							
07	5208	X	4425	-0-	-783	-0-	4	1	3894	2	Y	477	462	0	20	1	4
							2	4	525	9							
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5	1	4982	2	Y	652	653	0			3
							717	9									
09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5	1	4720	2	Y	633	632	0			4
							696	9									
10	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	6	1	4395	2	Y	526	525	0			5
							579	9									
11	5040	X	2796	-0-	-2244	-0-	3	1	2432	2	Y	327	330	0			2
							1	4	360	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
06	7170	X	6712	-0-	-458	-0-	513	1	5354	2	Y	761	758	0			6
							8	4	837	9							
07	8959	X	8044	-0-	-915	-0-	656	1	6506	2	Y	798	770	0	33	1	1
							4	4	878	9							
08	8959	X	8799	-0-	-160	-0-	736	1	7095	2	Y	880	881	0			-0-
							968	9									
09	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	730	1	6156	2	Y	876	875	0			1
							964	9									
10	8029	X	7848	-0-	-181	-0-	552	1	6233	2	Y	966	964	0	1	8	2
							1063	9									
11	8520	X	7615	-0-	-905	-0-	387	1	6032	2	Y	1085	1087	0			-0-
							2	4	1194	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
06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	341	1	8106	2	Y	1247	1251	0	1	8	9
							14	4	1372	9							
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	308	1	7867	2	Y	1184	1142	0	49	1	2
							6	4	1302	9							
08	8556	X	8287	-0-	-269	-0-	299	1	6974	2	Y	922	924	0			-0-
							1014	9									
09	8280	X	7818	-0-	-462	-0-	350	1	6516	2	Y	865	863	0			2
							952	9									
10	8556	X	8087	-0-	-469	-0-	316	1	6696	2	Y	977	974	0	1	8	4
							1075	9									
11	8280	X	7343	-0-	-937	-0-	295	1	6057	2	Y	899	901	0			2
							2	4	989	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
06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	416	1	10831	2	Y	1806	1809	0	1	8	13
							20	4	1987	9							
07	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	411	1	11177	2	Y	1788	1723	0	74	1	3
							9	4	1967	9			1	8			
08	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	436	1	11137	2	Y	1561	1563	0	1	8	-0-
							1717	9									
09	13260	X	8896	-0-	-4364	-0-	336	1	6785	2	Y	1614	1612	0	1	8	1
							1775	9									
10	13702	X	12868	-0-	-834	-0-	409	1	10478	2	Y	1801	1800	0	1	8	1
							1981	9									
11	13260	X	11493	-0-	-1767	-0-	388	1	9327	2	Y	1613	1614	0			-0-
							4	4	1774	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
06	5490	X	683	-0-	-4807	-0-	36	1	378	2	Y	242	247	0			1
							3	4	266	9							
07	4619	X	3672	-0-	-947	-0-	153	1	3031	2	Y	442	425	0	18	1	-0-
							2	4	486	9							
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	183	1	5573	2	Y	607	607	0			-0-
							668	9									
09	4470	X	4315	-0-	-155	-0-	147	1	3695	2	Y	430	429	0			1
							473	9									
10	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	150	1	2737	2	Y	441	442	0			-0-
							485	9									
*11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	148	1	4772	2	Y	622	622	0			-0-
							2	4	684	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
06	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	155 604	1 9	9418	2	Y	549	544	1	1	8	13
07	8742	X	7924	-0-	-818	-0-	125 452	1 9	7347	2	Y	411	418	1			6
08	8742	X	7780	-0-	-962	-0-	121 503	1 9	7156	2	Y	457	454	1			9
09	8460	X	5527	-0-	-2933	-0-	121 418	1 9	4988	2	Y	380	385	1			4
10	8742	X	2485	-0-	-6257	-0-	74 182	1 9	2229	2	Y	165	164	1			5
11	8460	X	597	-0-	-7863	-0-	17 73	1 9	507	2	Y	66	69	1			2

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
06	10950	X	8016	-0-	-2934	-0-	101 239	1 9	7676	2	Y	217	191	1	2	8	215
07	10292	X	9530	-0-	-762	-0-	106 267	1 9	9157	2	Y	243	366	1			92
08	10292	X	8999	-0-	-1293	-0-	106 305	1 9	8588	2	Y	277	274	1	1	8	94
09	9960	X	8077	-0-	-1883	-0-	105 330	1 9	7642	2	Y	300	329	1			65
10	10075	X	7056	-0-	-3019	-0-	98 208	1 9	6750	2	Y	189	168	1			86
11	9210	X	6782	-0-	-2428	-0-	114 296	1 9	6372	2	Y	269	318	1			37

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
06	15120	X	10684	-0-	-4436	-0-	134 397	1 9	10153	2	Y	361	309	1	3	8	349
07	13113	X	12420	-0-	-693	-0-	136 565	1 9	11719	2	Y	514	688	1			175
08	13113	X	11745	-0-	-1368	-0-	136 529	1 9	11080	2	Y	481	486	1	1	8	169
09	12690	X	10152	-0-	-2538	-0-	131 443	1 9	9578	2	Y	403	476	1			96
10	12989	X	9986	-0-	-3003	-0-	137 416	1 9	9433	2	Y	378	314	1			160
11	12030	X	7644	-0-	-4386	-0-	130 300	1 9	7214	2	Y	273	383	1			50

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
06	15720	X	12515	-0-	-3205	-0-	155 547	1 9	11813	2	Y	497	418	1	3	8	440
07	14880	X	14748	-0-	-132	-0-	161 771	1 9	13816	2	Y	701	936	1			205
08	14880	X	13982	-0-	-898	-0-	161 725	1 9	13096	2	Y	659	663	1	1	8	200
09	14400	X	12031	-0-	-2369	-0-	154 619	1 9	11258	2	Y	563	661	1	1	8	101
10	14880	X	12402	-0-	-2478	-0-	168 609	1 9	11625	2	Y	554	457	1			198
11	14280	X	8706	-0-	-5574	-0-	146 432	1 9	8128	2	Y	393	554	1			37

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
06	15360 X	13545	-0-	-1815	-0-	152	1	12759	2	Y	576	519	1	3	8	220
						634	9									
07	15934 X	14437	-0-	-1497	-0-	162	1	13541	2	Y	667	815	1			72
						734	9									
08	16120 X	14418	-0-	-1702	-0-	170	1	13692	2	Y	505	394	1	2	8	181
						556	9									
09	15600 X	11002	-0-	-4598	-0-	142	1	10421	2	Y	399	524	1			56
						439	9									
10	16120 X	11027	-0-	-5093	-0-	150	1	10342	2	Y	486	424	1			118
						535	9									
11	13980 X	12022	-0-	-1958	-0-	11393	2	629	9	Y	572	630	1			60

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
06	21479 X	21479	-0-	-0-	-0-	243	1	20393	2	Y	766	749	1	4	8	326
						843	9									
07	21546 X	21546	-0-	-0-	-0-	246	1	20446	2	Y	776	1006	1			96
						854	9									
08	21111 X	20415	-0-	-696	-0-	238	1	19229	2	Y	862	649	1	4	8	305
						948	9									
09	20430 X	19580	-0-	-850	-0-	253	1	18534	2	Y	721	922	1			104
						793	9									
10	21111 X	18948	-0-	-2163	-0-	258	1	17866	2	Y	749	664	1	1	8	188
						824	9									
11	20430 X	18283	-0-	-2147	-0-	17472	2	811	9	Y	737	841	1			84

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
06	33150 X	15368	-0-	-17782	-0-	240	1	14541	2	Y	534	528	1			21
						587	9									
07	17533 X	17533	-0-	-0-	-0-	283	1	16665	2	Y	532	536	1			17
						585	9									
08	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	287	1	16994	2	Y	490	489	1			18
						539	9									
09	14910 X	12102	-0-	-2808	-0-	274	1	11285	2	Y	494	500	1			12
						543	9									
10	15407 X	10895	-0-	-4512	-0-	334	1	10038	2	Y	475	468	1			19
						523	9									
11	14910 X	12500	-0-	-2410	-0-	378	1	11503	2	Y	563	569	1			13
						619	9									

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
06	3660 X	2174	-0-	-1486	-0-	114	1	1684	2	N	342	335	1			38
						376	9									
07	2666 X	705	-0-	-1961	-0-	107	1	365	2	N	212	230	1			20
						233	9									
08	2852 X	1010	-0-	-1842	-0-	119	1	714	2	N	161	162	1			19
						177	9									
09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	165	1	2299	2	N	412	376	1			55
						453	9									
10	2852 X	1825	-0-	-1027	-0-	129	1	1421	2	N	250	258	1			47
						275	9									
11	2160 X	1632	-0-	-528	-0-	133	1	1205	2	N	267	294	1			20
						294	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 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
06	7050	X	3459	-0-	-3591	-0-	3054	2	405	9	N	368	367	0			10
07	7285	X	5009	-0-	-2276	-0-	4463	2	546	9	N	496	448	0	46	1	12
08	7285	X	5902	-0-	-1383	-0-	5330	2	572	9	N	520	497	0	24	1	11
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	5622	2	627	9	N	570	568	0	1	1	12
10	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	4621	2	479	9	N	435	378	0	60	1	9
11	5700	X	5168	-0-	-532	-0-	4726	2	442	9	N	402	315	0	88	1	8

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	200	198	1			96
07	4309	X	1447	-0-	-2862	-0-	241	1	691	2	N	468	406	1			158
							515	9									
08	4309	X	660	-0-	-3649	-0-	123	1	537	9	N	488	492	1	1	8	153
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	423	1	2177	2	N	413	485	1			81
							454	9									
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	253	1	2624	2	N	455	446	1	1	8	89
							501	9									
*11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	275	1	2064	2	N	419	453	1			55
							461	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

06	2430	X	1661	-0-	-769	-0-	1202	2	459	9	N	417	433	1			63
07	2511	X	2362	-0-	-149	-0-	1695	2	667	9	N	606	475	1			194
08	2263	X	2218	-0-	-45	-0-	1627	2	591	9	N	537	604	1			127
09	2190	X	2071	-0-	-119	-0-	1504	2	567	9	N	515	605	1			37
10	2356	X	1942	-0-	-414	-0-	1383	2	559	9	N	508	481	1			64
11	2280	X	1046	-0-	-1234	-0-	648	2	398	9	N	362	219	1			207

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	419	1	6736	2	Y	1104	1108	0	1	8	9
							12	4	1214	9							
07	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	500	1	7845	2	Y	1332	1282	0	55	1	4
							7	4	1465	9							
08	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	487	1	8100	2	Y	1272	1274	0			2
							1399	9									
09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	459	1	7480	2	Y	1142	1141	0			3
							1256	9									
10	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	469	1	8018	2	Y	1219	1217	0	1	8	4
							1341	9									
*11	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	505	1	7716	2	Y	1192	1194	0			2
							3	4	1311	9							

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

06	5340	X	2482	-0-	-2858	-0-	305	1	1727	2	Y	405	407	0			4
							4	4	446	9							
07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	468	1	5162	2	Y	826	793	0	34	1	3
							4	4	909	9							
08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	497	1	5715	2	Y	755	757	0			1
							831	9									
09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	618	1	5731	2	Y	605	605	0			1
							666	9									
10	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	535	1	6824	2	Y	620	620	0			1
							682	9									
11	6810	X	5473	-0-	-1337	-0-	335	1	4501	2	Y	578	578	0			1
							1	4	636	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
06	3000	N	11544	-0-	8544	18831	524	1	8859	2	Y	1945	1952	0	1	8	16
							21	4	2140	9							
07	29577	X	10746	-0-	-18831	-0-	528	1	8431	2	Y	1617	1560	0	67	1	6
							8	4	1779	9							
08	13392	X	9161	-0-	-4231	-0-	449	1	7096	2	Y	1469	1471	0			4
							1616	9									
09	12960	X	7834	-0-	-5126	-0-	407	1	5825	2	Y	1456	1454	0			6
							1602	9									
10	13392	X	8339	-0-	-5053	-0-	373	1	5928	2	Y	1853	1849	0	1	8	9
							2038	9									
11	11550	X	7210	-0-	-4340	-0-	386	1	4759	2	Y	1874	1877	0			6
							4	4	2061	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 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
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	267	1	722	2	Y	381	385	0			3
							5	4	419	9							
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	218	1	623	2	Y	331	319	0	14	1	1
							2	4	364	9							
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	288	1	1516	2	Y	518	519	0			-0-
							570	9									
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	272	1	1549	2	Y	999	997	0			2
							1099	9									
10	3100	N	3107	-0-	7	7	264	1	1524	2	Y	1199	1198	0	1	8	2
							1319	9									
*11	3000	N	3145	-0-	145	152	280	1	1433	2	Y	1299	1299	0			2
							3	4	1429	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	408	1	4759	2	Y	827	827	0			5
							9	4	910	9							
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	447	1	5861	2	Y	927	892	0	38	1	2
							5	4	1020	9							
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	471	1	5838	2	Y	887	889	0			-0-
							976	9									
09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	462	1	6218	2	Y	908	907	0			1
							999	9									
10	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	434	1	6388	2	Y	906	905	0	1	8	1
							997	9									
*11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	446	1	6859	2	Y	926	927	0			-0-
							2	4	1019	9							

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11430	X	7264	-0-	-4166	-0-	492	1	5880	2	Y	803	803	0			7
							9	4	883	9							
07	11811	X	8683	-0-	-3128	-0-	543	1	7133	2	Y	911	878	0	38	1	2
							5	4	1002	9							
08	11811	X	311	-0-	-11500	-0-	210	1	12	2	Y	81	83	0			-0-
							89	9									
09	7410	X	259	-0-	-7151	-0-	228	1	3	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
10	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	490	1	8503	2	Y	1590	1584	0	1	8	5
							1749	9									
*11	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	531	1	7876	2	Y	1481	1483	0			3
							3	4	1629	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
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	366	1	5686	2	Y	647	648	0			7
							7	4	712	9							
07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	363	1	5858	2	Y	733	706	0	30	1	4
							4	4	806	9							
08	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	583	1	12132	2	Y	1129	1130	0			3
							1242	9									
09	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	540	1	10643	2	Y	992	991	0			4
							1091	9									
10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	456	1	6994	2	Y	844	843	0			5
							928	9									
*11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	389	1	5144	2	Y	722	725	0			2
							2	4	794	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	398	1	4479	2	Y	569	572	0			5
							6	4	626	9							
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	396	1	4842	2	Y	646	622	0	27	1	2
							3	4	711	9							
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	417	1	5091	2	Y	709	711	0			-0-
							780	9									
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	413	1	5006	2	Y	873	872	0			1
							960	9									
10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	409	1	5083	2	Y	1009	1008	0	1	8	1
							1110	9									
*11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	368	1	4694	2	Y	1124	1124	0			1
							3	4	1236	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	262	1	1163	2	Y	337	337	0			5
							4	4	371	9							
07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	262	1	1417	2	Y	344	331	0	14	1	4
							2	4	378	9							
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	252	1	1499	2	Y	328	330	0			2
							361	9									
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	248	1	1412	2	Y	792	790	0			4
							871	9									
10	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	296	1	1421	2	Y	1128	1126	0	1	8	5
							1241	9									
*11	3000	N	4084	-0-	1084	1084	297	1	1860	2	Y	1748	1747	0			6
							4	4	1923	9							

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	4748	2	675	9	Y	614	614	0	1	8	10
07	7192	X	4940	-0-	-2252	-0-	4311	2	629	9	Y	572	517	0	53	1	12
08	7192	X	3538	-0-	-3654	-0-	2980	2	558	9	Y	507	486	0	24	1	9
09	6960	X	5463	-0-	-1497	-0-	4749	2	714	9	Y	649	646	0	1	1	11
10	5673	X	4645	-0-	-1028	-0-	3965	2	680	9	Y	618	537	0	84	1	8
11	5430	X	4700	-0-	-730	-0-	3902	2	798	9	Y	725	566	0	158	1	9

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
06	4320	X	2629	-0-	-1691	-0-	136	1	2009	2	N	440	439	1			46
							484	9									
07	4464	X	1276	-0-	-3188	-0-	172	1	589	2	N	468	476	1			38
							515	9									
08	3596	X	2013	-0-	-1583	-0-	208	1	1251	2	N	504	489	1			53
							554	9									
09	3480	X	2338	-0-	-1142	-0-	131	1	1821	2	N	351	356	1			48
							386	9									
10	3596	X	2588	-0-	-1008	-0-	169	1	1865	2	N	504	471	1			81
							554	9									
11	2640	X	1986	-0-	-654	-0-	144	1	1302	2	N	491	539	1			33
							540	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

06	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1558	2	348	9	N	316	310	1			93
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1148	2	218	9	N	198	185	1	1	8	105
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	1915	2	506	9	N	460	421	1	1	8	143
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2067	2	418	9	N	380	328	1	6	8	189
10	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2377	2	84	9	N	76	133	1			132
*11	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2309	2	158	9	N	144	207	1			69

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

06	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	719	1	6847	2	Y	1249	1248	0	1	8	9
							14	4	1374	9							
07	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	843	1	9131	2	Y	1598	1537	0	66	1	4
							8	4	1758	9							
08	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	680	1	7366	2	Y	1065	1069	0			-0-
							1172	9									
09	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	670	1	8058	2	Y	1107	1105	0			2
							1218	9									
10	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	671	1	8716	2	Y	1170	1169	0	1	8	2
							1287	9									
*11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	644	1	7721	2	Y	1061	1062	0			1
							2	4	1167	9							

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

06	1530	X	1244	-0-	-286	-0-	50	1	748	2	N	405	396	1			46
							446	9									
07	1488	X	678	-0-	-810	-0-	59	1	202	2	N	379	389	1			36
							417	9									
08	1550	X	606	-0-	-944	-0-	42	1	252	2	N	284	285	1			35
							312	9									
09	1500	X	1094	-0-	-406	-0-	45	1	630	2	N	381	361	1			55
							419	9									
10	1550	X	918	-0-	-632	-0-	47	1	521	2	N	318	315	1			58
							350	9									
11	1230	X	827	-0-	-403	-0-	55	1	500	2	N	247	284	1			21
							272	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
06	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	1161	1	7727	2	N	800	799	0	1	8	12
							880	9									
07	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	1196	1	8403	2	N	783	708	0	72	1	14
							861	9					1	8			
08	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	1204	1	7153	2	N	620	595	0	29	1	10
							682	9									
09	6690	X	3744	-0-	-2946	-0-	1169	1	2191	2	N	349	349	0	1	1	9
							384	9									
10	6913	X	1157	-0-	-5756	-0-	1099	1	14	2	N	40	37	0	6	1	6
							44	9									
11	6690	X	827	-0-	-5863	-0-	827	1			N	-0-	5	1			1

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15510	X	15223	-0-	-287	-0-	596	1	13173	2	Y	1322	1331	1			226
							1454	9									
07	15004	X	10849	-0-	-4155	-0-	584	1	9097	2	Y	1062	1162	1	1	8	125
							1168	9									
08	15004	X	1486	-0-	-13518	-0-	458	1	810	2	Y	198	261	1	3	8	59
							218	9									
09	14520	X	297	-0-	-14223	-0-	250	1	47	9	Y	43	80	1			22
10	15004	X	760	-0-	-14244	-0-	475	1	66	2	Y	199	154	1			67
							219	9									
11	14520	X	4699	-0-	-9821	-0-	395	1	3841	2	Y	421	419	1			69
							463	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18960	X	18137	-0-	-823	-0-	636	1	15705	2	Y	1633	1639	1			264
							1796	9									
07	23825	X	23825	-0-	-0-	-0-	695	1	20933	2	Y	1997	2058	1	1	8	202
							2197	9									
08	15717	X	5419	-0-	-10298	-0-	982	1	3998	2	Y	399	502	1	6	8	93
							439	9									
09	15210	X	13616	-0-	-1594	-0-	1276	1	11674	2	Y	605	608	1	2	8	88
							666	9									
10	15717	X	11513	-0-	-4204	-0-	902	1	9875	2	Y	669	557	1	2	8	198
							736	9									
11	15210	X	12797	-0-	-2413	-0-	575	1	11299	2	Y	839	913	1			124
							923	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	396	1	7358	2	Y	1027	1028	1			159
							1130	9									
07	15562	X	8361	-0-	-7201	-0-	404	1	6815	2	Y	1038	1096	1			101
							1142	9									
08	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	243	1	11057	2	Y	693	667	1	7	8	120
							762	9									
09	9060	X	6848	-0-	-2212	-0-	102	1	6379	2	Y	334	400	1			54
							367	9									
10	9362	X	1421	-0-	-7941	-0-	306	1	616	2	Y	454	377	1	1	8	130
							499	9									
11	11670	X	1307	-0-	-10363	-0-	268	1	580	2	Y	417	485	1			62
							459	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
06	5250	X	4084	-0-	-1166	-0-	415	1	3055	2	N	553	555	0			4
							6	4	608	9							
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	504	1	4848	2	N	657	632	0	27	1	2
							3	4	723	9							
08	6448	X	3393	-0-	-3055	-0-	490	1	2561	2	N	311	313	0			-0-
							342	9									
09	6240	X	4457	-0-	-1783	-0-	471	1	3306	2	N	618	617	0			1
							680	9									
10	6448	X	3673	-0-	-2775	-0-	410	1	2709	2	N	504	505	0			-0-
							554	9									
11	5880	X	2693	-0-	-3187	-0-	390	1	1830	2	N	429	429	0			-0-
							1	4	472	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
06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	485	1	4200	2	Y	1770	1778	0	1	8	12
							20	4	1947	9							
07	6510	X	5797	-0-	-713	-0-	483	1	3398	2	Y	1734	1672	0	71	1	2
							9	4	1907	9			1	8			
08	6510	X	3514	-0-	-2996	-0-	427	1	2205	2	Y	802	804	0			-0-
							882	9									
09	6300	X	4835	-0-	-1465	-0-	456	1	3137	2	Y	1129	1127	0			2
							1242	9									
10	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	521	1	4827	2	Y	1095	1094	0	1	8	2
							1205	9									
*11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	500	1	5739	2	Y	904	904	0			2
							2	4	994	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
06	3510	X	3379	-0-	-131	-0-	404	1	2347	2	Y	565	567	0			3
							6	4	622	9							
07	4526	X	1632	-0-	-2894	-0-	317	1	520	2	Y	719	692	0	30	1	-0-
							4	4	791	9							
08	4526	X	1982	-0-	-2544	-0-	466	1	1117	2	Y	363	363	0			-0-
							399	9									
09	4380	X	4158	-0-	-222	-0-	462	1	3012	2	Y	622	622	0			-0-
							684	9									
10	4526	X	3971	-0-	-555	-0-	453	1	2825	2	Y	630	629	0			1
							693	9									
11	3390	X	2825	-0-	-565	-0-	478	1	1705	2	Y	583	584	0			-0-
							1	4	641	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
06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	755	1	9725	2	Y	1371	1373	0	1	8	12
							15	4	1508	9							
07	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	810	1	12164	2	Y	1392	1341	0	57	1	6
							7	4	1531	9							
08	10912	X	9796	-0-	-1116	-0-	695	1	8292	2	Y	735	739	0			2
							809	9									
09	10560	X	9759	-0-	-801	-0-	661	1	7668	2	Y	1300	1296	0			6
							1430	9									
10	10912	X	9054	-0-	-1858	-0-	721	1	7060	2	Y	1157	1156	0	1	8	6
							1273	9									
11	10560	X	7055	-0-	-3505	-0-	573	1	5349	2	Y	1028	1031	0			3
							2	4	1131	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
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	420	1	4508	2	Y	1163	1166	0	1	8	6
							13	4	1279	9							
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	435	1	4389	2	Y	1174	1132	0	48	1	-0-
							6	4	1291	9							
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	437	1	4581	2	Y	1097	1097	0			-0-
							1207	9									
09	4560	X	3120	-0-	-1440	-0-	333	1	1899	2	Y	807	807	0			-0-
							888	9									
10	4712	X	4396	-0-	-316	-0-	398	1	3020	2	Y	889	888	0			1
							978	9									
*11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	452	1	4132	2	Y	1092	1093	0			-0-
							2	4	1201	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
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	459	1	3796	2	Y	530	532	0			12
							6	4	583	9							
07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	490	1	4785	2	Y	612	589	0	25	1	10
							3	4	673	9							
08	5053	X	4684	-0-	-369	-0-	500	1	3918	2	Y	242	243	0			9
							266	9									
09	4890	X	3449	-0-	-1441	-0-	460	1	2450	2	Y	490	489	0			10
							539	9									
10	5053	X	1681	-0-	-3372	-0-	367	1	933	2	Y	346	346	0			10
							381	9									
11	4890	X	2703	-0-	-2187	-0-	405	1	1890	2	Y	370	372	0			8
							1	4	407	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
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	12	1	4363	2	Y	1422	1418	0	1	8	15
							16	4	1564	9							
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	12	1	3992	2	Y	1364	1315	0	56	1	8
							7	4	1500	9							
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	10	1	4754	2	Y	1411	1413	0			6
							1552	9									
09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	10	1	4884	2	Y	1191	1190	0			7
							1310	9									
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	13	1	4835	2	Y	1196	1194	0	1	8	8
							1316	9									
*11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	13	1	4008	2	Y	1251	1255	0			4
							3	4	1376	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
06	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	488	1	15860	2	Y	2211	2216	0	1	8	9
							25	4	2432	9							
07	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	497	1	16293	2	Y	2140	2060	0	88	1	-0-
							11	4	2354	9			1	8			
08	17081	X	14610	-0-	-2471	-0-	494	1	12882	2	Y	1122	1122	0			-0-
							1234	9									
09	16530	X	8125	-0-	-8405	-0-	320	1	7038	2	Y	697	697	0			-0-
							767	9									
10	17081	X	11137	-0-	-5944	-0-	370	1	9479	2	Y	1171	1168	0	1	8	2
							1288	9									
11	16530	X	9407	-0-	-7123	-0-	210	1	7815	2	Y	1254	1256	0			-0-
							3	4	1379	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
06	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	139	1	6348	2	Y	1549	1555	0	1	8	9
							17	4	1704	9							
07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	125	1	5436	2	Y	1431	1380	0	59	1	1
							7	4	1574	9							
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	130	1	5871	2	Y	1322	1323	0			-0-
							1454	9									
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	128	1	5242	2	Y	1366	1365	0			1
							1503	9									
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	137	1	5218	2	Y	1266	1265	0	1	8	1
							1393	9									
*11	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	129	1	5131	2	Y	1262	1263	0			-0-
							3	4	1388	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
06	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	646	1	9656	2	Y	1465	1469	0	1	8	4
							16	4	1612	9							
07	11966	X	11855	-0-	-111	-0-	597	1	9701	2	Y	1409	1355	0	58	1	-0-
							7	4	1550	9							
08	12183	X	9593	-0-	-2590	-0-	563	1	7852	2	Y	1071	1071	0			-0-
							1178	9									
09	11790	X	5538	-0-	-6252	-0-	402	1	4351	2	Y	714	714	0			-0-
							785	9									
10	12183	X	10979	-0-	-1204	-0-	618	1	8781	2	Y	1436	1432	0	1	8	3
							1580	9									
11	11790	X	10384	-0-	-1406	-0-	622	1	8779	2	Y	892	895	0			-0-
							2	4	981	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
06	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	617	1	11621	2	Y	2127	2132	0	1	8	11
							23	4	2340	9							
07	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	524	1	8482	2	Y	1722	1661	0	71	1	-0-
							9	4	1894	9			1	8			
08	10726	X	9286	-0-	-1440	-0-	557	1	7079	2	Y	1500	1500	0			-0-
							1650	9									
09	10380	X	5058	-0-	-5322	-0-	401	1	3931	2	Y	660	660	0			-0-
							726	9									
10	10726	X	6182	-0-	-4544	-0-	466	1	4805	2	Y	828	826	0			2
							911	9									
11	10380	X	7769	-0-	-2611	-0-	510	1	5602	2	Y	1504	1504	0			2
							3	4	1654	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
06	4560	X	1009	-0-	-3551	-0-	7	1	105	2	Y	807	810	0			10
							9	4	888	9							
07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	12	1	3442	2	Y	1376	1321	0	56	1	9
							7	4	1514	9							
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	11	1	4465	2	Y	1452	1454	0			7
							1597	9									
09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	11	1	3369	2	Y	1319	1318	0			8
							1451	9									
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	12	1	3358	2	Y	1162	1162	0	1	8	7
							1278	9									
*11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	12	1	3806	2	Y	1087	1089	0			5
							2	4	1196	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
06	23190	X	23156	-0-	-34	-0-	567	1	19611	2	Y	2680	2688	0	1	8	13
							30	4	2948	9							
07	26290	X	26290	-0-	-0-	-0-	643	1	22691	2	Y	2675	2577	0	110	1	-0-
							13	4	2943	9			1	8			
08	19499	X	18827	-0-	-672	-0-	590	1	16754	2	Y	1348	1348	0			-0-
							1483	9									
09	18870	X	17643	-0-	-1227	-0-	565	1	15417	2	Y	1510	1507	0			3
							1661	9									
10	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	606	1	17633	2	Y	2269	2265	0	1	8	6
							2496	9									
11	18870	X	16393	-0-	-2477	-0-	293	1	13839	2	Y	2051	2054	0			3
							5	4	2256	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	518	1	6346	2	Y	1086	1091	0	1	8	9
							12	4	1195	9							
07	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	554	1	6940	2	Y	1085	1045	0	45	1	4
							5	4	1194	9							
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	518	1	6344	2	Y	1177	1179	0			2
							1295	9									
09	7590	X	6845	-0-	-745	-0-	501	1	5033	2	Y	1192	1190	0			4
							1311	9									
10	7843	X	4856	-0-	-2987	-0-	464	1	3494	2	Y	816	816	0			4
							898	9									
11	7590	X	4430	-0-	-3160	-0-	428	1	3081	2	Y	835	837	0			2
							2	4	919	9							

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

06	6330	X	5881	-0-	-449	-0-	394	1	4376	2	Y	1000	1004	0			8
							11	4	1100	9							
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	405	1	4103	2	Y	854	824	0	35	1	3
							4	4	939	9							
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	399	1	3312	2	Y	817	819	0			1
							899	9									
09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	477	1	5126	2	Y	942	941	0			2
							1036	9									
10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	442	1	4092	2	Y	758	758	0			2
							834	9									
11	4170	X	3468	-0-	-702	-0-	361	1	2516	2	Y	536	537	0			1
							1	4	590	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

06	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	218	1	3165	2	Y	684	684	0			7
							8	4	752	9							
07	6138	X	5113	-0-	-1025	-0-	309	1	3999	2	Y	728	702	0	30	1	3
							4	4	801	9							
08	5115	X	2294	-0-	-2821	-0-	308	1	1878	2	Y	98	100	0			1
							108	9									
09	4950	X	4207	-0-	-743	-0-	335	1	3181	2	Y	628	626	0			3
							691	9									
10	5115	X	4686	-0-	-429	-0-	249	1	3723	2	Y	649	648	0			4
							714	9									
*11	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	186	1	3971	2	Y	727	729	0			2
							2	4	800	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
06	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	482	1	6997	2	Y	1075	1077	0	1	8	9
							12	4	1183	9							
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	376	1	4870	2	Y	909	878	0	37	1	3
							5	4	1000	9							
08	4681	X	476	-0-	-4205	-0-	387	1	10	2	Y	72	75	0			-0-
							79	9									
09	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	405	1	3802	2	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
10	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	508	1	7644	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	572	1	10358	2	Y	639	637	0			2
							1	4	703	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	638	1	15508	2	Y	2288	2295	0	1	8	9
							25	4	2517	9							
07	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	600	1	14833	2	Y	2309	2222	0	95	1	-0-
							12	4	2540	9			1	8			
08	16988	X	16232	-0-	-756	-0-	540	1	13497	2	Y	1995	1994	0	1	8	-0-
							2195	9									
09	18690	X	15067	-0-	-3623	-0-	505	1	12338	2	Y	2022	2019	0	1	8	2
							2224	9									
10	19313	X	17926	-0-	-1387	-0-	600	1	15168	2	Y	1962	1960	0	1	8	3
							2158	9									
11	18690	X	11671	-0-	-7019	-0-	497	1	9220	2	Y	1773	1776	0			-0-
							4	4	1950	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	306	1	4247	2	Y	816	819	0			5
							9	4	898	9							
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	402	1	7150	2	Y	1025	986	0	42	1	2
							5	4	1128	9							
08	8928	X	7847	-0-	-1081	-0-	388	1	6366	2	Y	994	996	0			-0-
							1093	9									
09	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	464	1	8967	2	Y	872	872	0			-0-
							959	9									
10	8928	X	7498	-0-	-1430	-0-	403	1	6173	2	Y	838	838	0			-0-
							922	9									
11	8400	X	7764	-0-	-636	-0-	381	1	6497	2	Y	804	804	0			-0-
							2	4	884	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	443	1	6266	2	Y	916	918	0			5
							10	4	1008	9							
07	8525	X	8248	-0-	-277	-0-	401	1	6696	2	Y	1042	1003	0	43	1	1
							5	4	1146	9							
08	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	466	1	7764	2	Y	960	961	0			-0-
							1056	9									
09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	424	1	6660	2	Y	924	922	0			2
							1016	9									
10	8246	X	7551	-0-	-695	-0-	433	1	6135	2	Y	894	894	0			2
							983	9									
11	8250	X	7470	-0-	-780	-0-	383	1	6196	2	Y	808	810	0			-0-
							2	4	889	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
06	38640	X	30845	-0-	-7795	-0-	127	1	29581	2	Y	1034	1041	1			209
							1137	9									
07	32984	X	29871	-0-	-3113	-0-	114	1	28605	2	Y	1047	1100	1			156
							1152	9									
08	32860	X	28134	-0-	-4726	-0-	115	1	26973	2	Y	951	934	1	2	8	171
							1046	9									
09	31170	X	25831	-0-	-5339	-0-	106	1	24784	2	Y	855	922	1			104
							941	9									
10	32209	X	25809	-0-	-6400	-0-	108	1	24677	2	Y	931	870	1			165
							1024	9									
11	30840	X	24124	-0-	-6716	-0-	106	1	23091	2	Y	843	921	1			87
							927	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	10	1	5530	2	Y	1149	1153	0	1	8	7
							13	4	1264	9							
07	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	10	1	5836	2	Y	1138	1097	0	47	1	1
							6	4	1252	9							
08	7037	X	6902	-0-	-135	-0-	8	1	5728	2	Y	1060	1061	0			-0-
							1166	9									
09	6810	X	5502	-0-	-1308	-0-	2	1	5206	2	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	10	1	7482	2	Y	890	888	0			2
							979	9									
11	6810	X	4306	-0-	-2504	-0-	7	1	3487	2	Y	736	737	0			1
							2	4	810	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

06	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	13	1	7457	2	Y	1496	1503	0	1	8	9
							17	4	1646	9							
07	10044	X	9411	-0-	-633	-0-	13	1	7804	2	Y	1443	1391	0	59	1	2
							7	4	1587	9							
08	10044	X	8758	-0-	-1286	-0-	12	1	6924	2	Y	1656	1657	0	1	8	-0-
							1822	9									
09	9720	X	5141	-0-	-4579	-0-	3	1	4714	2	Y	385	385	0			-0-
							424	9									
10	9610	X	7556	-0-	-2054	-0-	7	1	6886	2	Y	603	601	0			2
							663	9									
11	9120	X	4765	-0-	-4355	-0-	10	1	3718	2	Y	941	943	0			-0-
							2	4	1035	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

06	9750	X	9614	-0-	-136	-0-	152	1	7977	2	Y	1337	1341	0	1	8	13
							14	4	1471	9							
07	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	174	1	8804	2	Y	1397	1345	0	58	1	7
							7	4	1537	9							
08	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	164	1	9086	2	Y	1367	1369	0			5
							1504	9									
09	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	158	1	7956	2	Y	1240	1239	0			6
							1364	9									
10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	164	1	8375	2	Y	1192	1191	0	1	8	6
							1311	9									
*11	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	160	1	8304	2	Y	1153	1156	0			3
							3	4	1268	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
06	6990	X	1149	-0-	-5841	-0-	196	1	100	2	Y	768	775	0			8
							8	4	845	9							
07	5580	X	2613	-0-	-2967	-0-	381	1	1747	2	Y	439	425	0	18	1	4
							2	4	483	9							
08	5580	X	2439	-0-	-3141	-0-	345	1	1461	2	Y	575	576	0			3
							633	9									
09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	436	1	6006	2	Y	1274	1270	0			7
							1401	9									
10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	417	1	4282	2	Y	979	980	0	1	8	5
							1077	9									
*11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	431	1	5646	2	Y	637	641	0			1
							2	4	701	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

06	12900	X	12759	-0-	-141	-0-	600	1	10353	2	Y	1625	1630	0	1	8	3
							18	4	1788	9							
07	12927	X	11993	-0-	-934	-0-	591	1	9705	2	Y	1535	1475	0	63	1	-0-
							8	4	1689	9							
08	12927	X	10426	-0-	-2501	-0-	600	1	8352	2	Y	1340	1340	0			-0-
							1474	9									
09	12510	X	4997	-0-	-7513	-0-	368	1	3751	2	Y	798	798	0			-0-
							878	9									
10	12927	X	7622	-0-	-5305	-0-	501	1	5849	2	Y	1156	1154	0	1	8	1
							1272	9									
11	12510	X	11504	-0-	-1006	-0-	638	1	9030	2	Y	1665	1666	0			-0-
							4	4	1832	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	508	1	8021	2	Y	1079	1083	0	1	8	4
							12	4	1187	9							
07	10416	X	9311	-0-	-1105	-0-	487	1	7649	2	Y	1064	1024	0	44	1	-0-
							5	4	1170	9							
08	10416	X	6727	-0-	-3689	-0-	398	1	5462	2	Y	788	788	0			-0-
							867	9									
09	10080	X	9420	-0-	-660	-0-	679	1	7418	2	Y	1203	1201	0			2
							1323	9									
10	10416	X	7726	-0-	-2690	-0-	562	1	5560	2	Y	1458	1455	0	1	8	4
							1604	9									
11	9720	X	3518	-0-	-6202	-0-	446	1	1608	2	Y	1328	1331	0			1
							3	4	1461	9							

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

06	42390	X	34865	-0-	-7525	-0-	142	1	33350	2	Y	1248	1253	1	1	8	210
							1373	9									
07	37324	X	34690	-0-	-2634	-0-	132	1	33152	2	Y	1278	1338	1			150
							1406	9									
08	37797	X	37797	-0-	-0-	-0-	155	1	36033	2	Y	1463	1398	1	3	8	212
							1609	9									
09	37862	X	37862	-0-	-0-	-0-	155	1	36264	2	Y	1312	1409	1	2	8	113
							1443	9									
10	38962	X	38962	-0-	-0-	-0-	165	1	37337	2	Y	1327	1249	1	2	8	189
							1460	9									
*11	37373	X	37373	-0-	-0-	-0-	166	1	35911	2	Y	1178	1291	1			76
							1296	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33030	X	29408	-0-	-3622	-0-	120	1	28058	2	Y	1118	1131	1			215
							1230	9									
07	33449	X	28980	-0-	-4469	-0-	110	1	27628	2	Y	1129	1187	1			157
							1242	9									
08	33449	X	27163	-0-	-6286	-0-	111	1	25876	2	Y	1069	1044	1	2	8	180
							1176	9									
09	32370	X	24638	-0-	-7732	-0-	100	1	23494	2	Y	949	1025	1			104
							1044	9									
10	32240	X	24160	-0-	-8080	-0-	101	1	22925	2	Y	1031	964	1			171
							1134	9									
11	29400	X	22334	-0-	-7066	-0-	97	1	21227	2	Y	918	1006	1			83
							1010	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
06	42930	X	38241	-0-	-4689	-0-	157	1	36782	2	Y	1184	1196	1	1	8	221
							1302	9									
07	39246	X	37582	-0-	-1664	-0-	144	1	36126	2	Y	1193	1254	1			160
							1312	9									
08	39246	X	35060	-0-	-4186	-0-	144	1	33711	2	Y	1095	1074	1	2	8	179
							1205	9									
09	37980	X	33808	-0-	-4172	-0-	139	1	32554	2	Y	1014	1089	1			104
							1115	9									
10	39246	X	33722	-0-	-5524	-0-	143	1	32341	2	Y	1125	1050	1			179
							1238	9									
11	37980	X	29556	-0-	-8424	-0-	130	1	28418	2	Y	916	1017	1			78
							1008	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
06	40122	X	40122	-0-	-0-	-0-	163	1	38314	2	Y	1495	1494	1	1	8	268
							1645	9									
07	42191	X	37365	-0-	-4826	-0-	142	1	35679	2	Y	1404	1491	1	1	8	180
							1544	9									
08	42191	X	35934	-0-	-6257	-0-	147	1	34366	2	Y	1292	1268	1	2	8	202
							1421	9									
09	40830	X	33781	-0-	-7049	-0-	138	1	32331	2	Y	1193	1282	1	1	8	112
							1312	9									
10	42191	X	32796	-0-	-9395	-0-	138	1	31316	2	Y	1220	1146	1	1	8	185
							1342	9									
11	40110	X	30257	-0-	-9853	-0-	133	1	28954	2	Y	1064	1169	1			80
							1170	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
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	14	1	5847	2	Y	1541	1542	0	1	8	8
							17	4	1695	9							
07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	13	1	6269	2	Y	1481	1427	0	61	1	1
							7	4	1629	9							
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	10	1	5035	2	Y	1427	1428	0			-0-
							1570	9									
09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	11	1	5133	2	Y	1333	1332	0			1
							1466	9									
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	14	1	4799	2	Y	1256	1255	0	1	8	1
							1382	9									
11	5730	X	5454	-0-	-276	-0-	13	1	3989	2	Y	1317	1318	0			-0-
							3	4	1449	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
06	29460	X	20637	-0-	-8823	-0-	86	1	19960	2	Y	537	507	1			104
							591	9									
07	46957	X	46957	-0-	-0-	-0-	180	1	45435	2	Y	1220	1165	1			159
							1342	9									
08	36049	X	36049	-0-	-0-	-0-	150	1	35016	2	Y	803	814	1	2	8	146
							883	9									
09	38258	X	38258	-0-	-0-	-0-	157	1	36958	2	Y	1039	1072	1			113
							1143	9									
10	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	167	1	37981	2	Y	1250	1155	1			208
							1375	9									
*11	37055	X	37055	-0-	-0-	-0-	163	1	35537	2	Y	1232	1327	1			113
							1355	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
06	11460	X	10926	-0-	-534	-0-	648	1	9747	2	N	483	498	1	2	8	178
							531	9									
07	11842	X	10785	-0-	-1057	-0-	684	1	9539	2	N	511	527	1			162
							562	9									
08	11842	X	7419	-0-	-4423	-0-	716	1	5893	2	N	736	730	1			168
							810	9									
09	11460	X	8418	-0-	-3042	-0-	611	1	7128	2	N	617	707	1			78
							679	9									
10	11842	X	6979	-0-	-4863	-0-	551	1	5736	2	N	629	575	1			132
							692	9									
11	10920	X	8752	-0-	-2168	-0-	631	1	7371	2	N	682	644	1			170
							750	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
06	5970	X	5441	-0-	-529	-0-	394	1	4351	2	N	626	628	0			6
							7	4	689	9							
07	5952	X	5658	-0-	-294	-0-	389	1	4628	2	N	580	559	0	24	1	3
							3	4	638	9							
08	6200	X	5649	-0-	-551	-0-	395	1	4681	2	N	521	523	0			1
							573	9									
09	6000	X	5264	-0-	-736	-0-	383	1	4384	2	N	452	452	0			1
							497	9									
10	6200	X	5372	-0-	-828	-0-	404	1	4476	2	N	447	446	0			2
							492	9									
11	5490	X	5328	-0-	-162	-0-	377	1	4488	2	N	420	421	0			1
							1	4	462	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
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	321	1	2466	2	N	387	390	0			2
							5	4	426	9							
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	331	1	2535	2	N	339	327	0	14	1	-0-
							2	4	373	9							
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	412	1	2955	2	N	369	369	0			-0-
							406	9									
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	438	1	2786	2	N	349	348	0			1
							384	9									
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	430	1	2690	2	N	332	332	0			1
							365	9									
11	3660	X	3072	-0-	-588	-0-	320	1	2419	2	N	302	302	0			1
							1	4	332	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
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	12	1	5710	2	Y	1330	1336	0	1	8	6
							14	4	1463	9							
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	12	1	5912	2	Y	1354	1304	0	56	1	-0-
							7	4	1489	9							
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	12	1	5216	2	Y	1656	1655	0	1	8	-0-
							1822	9									
09	6360	X	1556	-0-	-4804	-0-	3	1	1183	2	Y	336	336	0			-0-
							370	9									
10	6572	X	6523	-0-	-49	-0-	9	1	5564	2	Y	864	861	0			3
							950	9									
11	6360	X	4910	-0-	-1450	-0-	7	1	4151	2	Y	682	685	0			-0-
							2	4	750	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
06	8610	X	8115	-0-	-495	-0-	567	1	6178	2	Y	1234	1241	0	1	8	7
							13	4	1357	9							
07	9083	X	7131	-0-	-1952	-0-	565	1	5625	2	Y	852	824	0	35	1	-0-
							4	4	937	9							
08	10385	X	7781	-0-	-2604	-0-	576	1	5918	2	Y	1170	1170	0			-0-
							1287	9									
09	10050	X	7564	-0-	-2486	-0-	560	1	5802	2	Y	1093	1091	0			2
							1202	9									
10	10385	X	3973	-0-	-6412	-0-	420	1	2519	2	Y	940	939	0	1	8	2
							1034	9									
11	8130	X	1683	-0-	-6447	-0-	361	1	134	2	Y	1077	1078	0			1
							3	4	1185	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
06	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	330	1	3736	2	Y	1325	1326	0	1	8	8
							14	4	1458	9							
07	6541	X	4568	-0-	-1973	-0-	393	1	3669	2	Y	458	447	0	19	1	-0-
							2	4	504	9							
08	6541	X	850	-0-	-5691	-0-	289	1	65	2	Y	451	451	0			-0-
							496	9									
09	6330	X	4358	-0-	-1972	-0-	327	1	2550	2	Y	1346	1343	0			3
							1481	9									
10	6541	X	6230	-0-	-311	-0-	400	1	4687	2	Y	1039	1039	0	1	8	2
							1143	9									
11	5550	X	3719	-0-	-1831	-0-	316	1	2901	2	Y	455	457	0			-0-
							1	4	501	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
06	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	10	1	12563	2	Y	1162	1164	0	1	8	8
							13	4	1278	9							
07	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	1	1	15421	2	Y	36	42	0	2	1	-0-
							40	9									
08	14446	X	5851	-0-	-8595	-0-	4	1	5245	2	Y	547	546	0			1
							602	9									
09	13980	X	10001	-0-	-3979	-0-	10	1	8640	2	Y	1228	1225	0			4
							1351	9									
10	14446	X	11546	-0-	-2900	-0-	13	1	10207	2	Y	1205	1204	0	1	8	4
							1326	9									
11	13980	X	9306	-0-	-4674	-0-	8	1	8405	2	Y	810	813	0			1
							2	4	891	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
06	2940	X	991	-0-	-1949	-0-	7	1	103	2	Y	793	791	0			7
							9	4	872	9							
07	992	X	45	-0-	-947	-0-	5	2	40	9	Y	36	41	0	2	1	-0-
08	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	13	1	7205	2	Y	1813	1810	0	1	8	2
							1994	9									
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	13	1	3114	2	Y	1503	1501	0			4
							1653	9									
10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	1335	1335	0	1	8	3
							1469	9									
*11	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	1049	1051	0			1
							2	4	1154	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
06	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	488	1	8563	2	Y	1319	1321	0	1	8	8
							15	4	1451	9							
07	9114	X	8200	-0-	-914	-0-	546	1	7110	2	Y	493	480	0	21	1	-0-
							2	4	542	9							
08	9114	X	5890	-0-	-3224	-0-	510	1	4667	2	Y	648	648	0			-0-
							713	9									
09	8820	X	7768	-0-	-1052	-0-	480	1	5712	2	Y	1433	1430	0			3
							1576	9									
10	9114	X	6828	-0-	-2286	-0-	488	1	5370	2	Y	882	882	0			3
							970	9									
11	8820	X	6647	-0-	-2173	-0-	547	1	5458	2	Y	583	585	0			1
							1	4	641	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
06	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	566	1	9401	2	Y	1234	1240	0	1	8	7
							13	4	1357	9							
07	11842	X	11516	-0-	-326	-0-	572	1	9433	2	Y	1367	1317	0	56	1	1
							7	4	1504	9							
08	11842	X	10000	-0-	-1842	-0-	560	1	8174	2	Y	1151	1152	0			-0-
							1266	9									
09	11460	X	8471	-0-	-2989	-0-	641	1	7129	2	Y	637	637	0			-0-
							701	9									
10	11842	X	6553	-0-	-5289	-0-	530	1	5427	2	Y	542	542	0			-0-
							596	9									
11	11340	X	6005	-0-	-5335	-0-	466	1	4588	2	Y	863	863	0			-0-
							2	4	949	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
06	16800	X	13632	-0-	-3168	-0-	715	1	11788	2	N	1026	934	1	4	8	337
							1129	9									
07	13578	X	13491	-0-	-87	-0-	757	1	11767	2	N	879	929	1	1	8	286
							967	9									
08	13423	X	7104	-0-	-6319	-0-	637	1	5831	2	N	578	703	1			161
							636	9									
09	13620	X	9793	-0-	-3827	-0-	639	1	8207	2	N	861	921	1			101
							947	9									
10	14074	X	7599	-0-	-6475	-0-	539	1	6458	2	N	547	528	1			120
							602	9									
11	13620	X	7442	-0-	-6178	-0-	510	1	6177	2	N	686	640	1			166
							755	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
06	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	14	1	6833	2	Y	1599	1604	0	1	8	10
							18	4	1759	9							
07	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	12	1	6352	2	Y	1381	1332	0	57	1	2
							7	4	1519	9							
08	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	11	1	6174	2	Y	1520	1521	0			1
							1672	9									
09	7560	X	6611	-0-	-949	-0-	3	1	6165	2	Y	403	404	0			-0-
							443	9									
10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8	1	7235	2	Y	762	760	0			2
							838	9									
*11	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	10	1	6952	2	Y	924	925	0			1
							2	4	1016	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 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
06	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	340	1	8826	2	Y	1557	1563	0	1	8	5
							17	4	1713	9							
07	7502	X	5050	-0-	-2452	-0-	214	1	3429	2	Y	1274	1226	0	53	1	-0-
							6	4	1401	9							
08	7502	X	4319	-0-	-3183	-0-	242	1	3267	2	Y	736	736	0			-0-
							810	9									
09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	378	1	8051	2	Y	791	789	0			2
							870	9									
10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	303	1	6211	2	Y	1273	1270	0	1	8	4
							1400	9									
11	7260	X	5977	-0-	-1283	-0-	129	1	5037	2	Y	735	738	0			1
							2	4	809	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	261	1	9199	2	Y	1430	1435	0	1	8	13
							16	4	1573	9							
07	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	269	1	9442	2	Y	1585	1525	0	65	1	8
							8	4	1744	9							
08	11098	X	10658	-0-	-440	-0-	300	1	8870	2	Y	1353	1356	0			5
							1488	9									
09	10740	X	7213	-0-	-3527	-0-	269	1	6116	2	Y	753	754	0			4
							828	9									
10	11098	X	9134	-0-	-1964	-0-	326	1	7399	2	Y	1281	1278	0	1	8	6
							1409	9									
11	10740	X	5043	-0-	-5697	-0-	263	1	4399	2	Y	345	350	0			1
							1	4	380	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 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
06	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	316	1	11068	2	Y	1793	1795	0	1	8	10
							19	4	1972	9							
07	16089	X	13969	-0-	-2120	-0-	338	1	11760	2	Y	1694	1633	0	70	1	-0-
							8	4	1863	9			1	8			
08	15035	X	10568	-0-	-4467	-0-	300	1	8676	2	Y	1447	1447	0			-0-
							1592	9									
09	14550	X	5950	-0-	-8600	-0-	244	1	4851	2	Y	777	777	0			-0-
							855	9									
10	13981	X	9464	-0-	-4517	-0-	309	1	8201	2	Y	867	865	0			2
							954	9									
*11	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	420	1	12756	2	Y	635	637	0			-0-
							2	4	699	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
06	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	316	1	11490	2	Y	1615	1618	0	1	8	14
							18	4	1777	9							
07	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	306	1	9674	2	Y	1370	1321	0	57	1	6
							7	4	1507	9							
08	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	268	1	9987	2	Y	1516	1518	0			4
							1668	9									
09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	195	1	5156	2	Y	825	826	0			3
							908	9									
10	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	411	1	11813	2	Y	785	785	0			3
							864	9									
*11	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	402	1	11297	2	Y	508	509	0			2
							1	4	559	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
06	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	263	1	8503	2	Y	1443	1448	0	1	8	5
							16	4	1587	9							
07	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	251	1	8068	2	Y	1278	1230	0	53	1	-0-
							6	4	1406	9							
08	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	280	1	6921	2	Y	1075	1075	0			-0-
							1183	9									
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	301	1	5856	2	Y	561	561	0			-0-
							617	9									
10	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	382	1	8095	2	Y	1096	1094	0	1	8	1
							1206	9									
*11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	356	1	8243	2	Y	637	638	0			-0-
							2	4	701	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
06	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	279	1	9524	2	Y	1314	1322	0	1	8	3
							15	4	1445	9							
07	8308	X	8133	-0-	-175	-0-	219	1	6633	2	Y	1159	1114	0	48	1	-0-
							6	4	1275	9							
08	8308	X	7066	-0-	-1242	-0-	225	1	5576	2	Y	1150	1150	0			-0-
							1265	9									
09	8040	X	4202	-0-	-3838	-0-	206	1	3293	2	Y	639	639	0			-0-
							703	9									
10	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	317	1	7827	2	Y	845	843	0			2
							930	9									
11	8040	X	7437	-0-	-603	-0-	289	1	6645	2	Y	456	458	0			-0-
							1	4	502	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
06	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	10	1	7466	2	Y	1197	1201	0	1	8	4
							14	4	1317	9							
07	6882	X	6472	-0-	-410	-0-	8	1	5468	2	Y	902	869	0	37	1	-0-
							4	4	992	9							
08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8	1	7136	2	Y	1113	1113	0			-0-
							1224	9									
09	6990	X	2424	-0-	-4566	-0-	2	1	2151	2	Y	246	246	0			-0-
							271	9									
10	7223	X	698	-0-	-6525	-0-	6	1	75	2	Y	561	560	0			1
							617	9									
*11	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	1	1	32249	2	Y	108	109	0			-0-
							119	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
06	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	315	1	12026	2	Y	1191	1192	0	1	8	3
							14	4	1310	9							
07	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	308	1	11922	2	Y	1323	1272	0	54	1	-0-
							7	4	1455	9							
08	13299	X	13280	-0-	-19	-0-	284	1	11590	2	Y	1278	1278	0			-0-
							1406	9									
09	12870	X	6698	-0-	-6172	-0-	227	1	5752	2	Y	654	654	0			-0-
							719	9									
10	13299	X	4357	-0-	-8942	-0-	175	1	3826	2	Y	324	324	0			-0-
							356	9									
11	12870	X	208	-0-	-12662	-0-	67	1	14	2	Y	115	115	0			-0-
							127	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
06	15420	X	9623	-0-	-5797	-0-	262	1	8004	2	N	1222	1234	0	1	8	6
							13	4	1344	9							
07	15934	X	13492	-0-	-2442	-0-	360	1	11021	2	N	1910	1835	0	78	1	2
							10	4	2101	9			1	8			
08	15934	X	9335	-0-	-6599	-0-	349	1	7865	2	N	1019	1021	0			-0-
							1121	9									
09	15330	X	10018	-0-	-5312	-0-	360	1	8519	2	N	1035	1034	0			1
							1139	9									
10	14384	X	13469	-0-	-915	-0-	435	1	11209	2	N	1659	1656	0	1	8	3
							1825	9									
11	13050	X	11649	-0-	-1401	-0-	221	1	9689	2	N	1578	1581	0			-0-
							3	4	1736	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
06	12840	X	8947	-0-	-3893	-0-	11	1	7474	2	Y	1315	1322	0	1	8	8
							15	4	1447	9							
07	8680	X	8276	-0-	-404	-0-	11	1	6859	2	Y	1273	1227	0	52	1	2
							6	4	1400	9							
08	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	10	1	8202	2	Y	1380	1382	0			-0-
							1518	9									
09	8400	X	6800	-0-	-1600	-0-	3	1	6436	2	Y	328	328	0			-0-
							361	9									
10	8680	X	385	-0-	-8295	-0-	3	1	42	2	Y	309	309	0			-0-
							340	9									
11	8400	X	498	-0-	-7902	-0-	4	1	50	2	Y	403	403	0			-0-
							1	4	443	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
06	48960	X	41368	-0-	-7592	-0-	272	1	39013	2	Y	1894	1738	1	1	8	333
							2083	9									
07	42036	X	38529	-0-	-3507	-0-	212	1	36568	2	Y	1590	1746	1			177
							1749	9									
08	42036	X	41766	-0-	-270	-0-	259	1	39122	2	Y	2168	2087	1	5	8	253
							2385	9									
09	40680	X	37078	-0-	-3602	-0-	234	1	34850	2	Y	1813	2025	1			41
							1994	9									
10	42036	X	36304	-0-	-5732	-0-	246	1	34135	2	Y	1748	1683	1	1	8	105
							1923	9									
11	40680	X	34554	-0-	-6126	-0-	236	1	32070	2	Y	2044	2116	1			33
							2248	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
06	49230 X	41870	-0-	-7360	-0-	269	1	39680	2	Y	1746	1603	1	1	8	318
						1921	9									
07	43555 X	38781	-0-	-4774	-0-	213	1	36861	2	Y	1552	1688	1			182
						1707	9									
08	43555 X	42448	-0-	-1107	-0-	255	1	40053	2	Y	1945	1884	1	4	8	239
						2140	9									
09	42150 X	37689	-0-	-4461	-0-	232	1	35664	2	Y	1630	1823	1			46
						1793	9									
10	43555 X	37145	-0-	-6410	-0-	247	1	35119	2	Y	1617	1556	1	1	8	106
						1779	9									
11	41880 X	35385	-0-	-6495	-0-	240	1	32913	2	Y	2029	2093	1			42
						2232	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

06	43980 X	38625	-0-	-5355	-0-	254	1	36411	2	Y	1782	1633	1	1	8	321
						1960	9									
07	38316 X	35581	-0-	-2735	-0-	203	1	33465	2	Y	1739	1861	1			199
						1913	9									
08	39307 X	39307	-0-	-0-	-0-	242	1	36863	2	Y	2002	1951	1	4	8	246
						2202	9									
09	37080 X	35165	-0-	-1915	-0-	220	1	33111	2	Y	1667	1867	1			46
						1834	9									
10	38316 X	34910	-0-	-3406	-0-	235	1	32898	2	Y	1615	1555	1	1	8	105
						1777	9									
11	37080 X	33007	-0-	-4073	-0-	224	1	30711	2	Y	1884	1950	1			39
						2072	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

06	49500 X	41777	-0-	-7723	-0-	273	1	39452	2	Y	1865	1703	1	1	8	330
						2052	9									
07	42780 X	38809	-0-	-3971	-0-	222	1	36497	2	Y	1900	2019	1	1	8	210
						2090	9									
08	42780 X	38675	-0-	-4105	-0-	239	1	36280	2	Y	1960	1929	1	4	8	237
						2156	9									
09	41400 X	35487	-0-	-5913	-0-	223	1	33415	2	Y	1681	1877	1			41
						1849	9									
10	42780 X	35834	-0-	-6946	-0-	241	1	33754	2	Y	1672	1608	1	1	8	104
						1839	9									
11	41400 X	34171	-0-	-7229	-0-	233	1	31753	2	Y	1986	2054	1			36
						2185	9									

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

06	13050 X	4702	-0-	-8348	-0-	279	1	3078	2	N	1211	1219	0	1	8	-0-
						13	4	1332	9							
07	13485 X	12685	-0-	-800	-0-	486	1	9400	2	N	2533	2428	0	104	1	-0-
						13	4	2786	9			1	8			
08	13485 X	11162	-0-	-2323	-0-	495	1	8060	2	N	2370	2369	0	1	8	-0-
						2607	9									
09	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	449	1	9060	2	N	2616	2611	0	1	8	4
						2878	9									
10	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	471	1	10066	2	N	2215	2213	0	1	8	5
						2437	9									
*11	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	485	1	9601	2	N	2161	2165	0			1
						5	4	2377	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
06	15570	X	8660	-0-	-6910	-0-	378	1	6440	2	N	1658	1674	0	1	8	14
							18	4	1824	9							
07	16089	X	14918	-0-	-1171	-0-	426	1	11037	2	N	3126	3000	0	128	1	11
							16	4	3439	9			1	8			
08	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	589	1	20788	2	N	2658	2663	0	1	8	5
							1	4	2924	9							
09	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	553	1	17221	2	N	3664	3657	0	1	8	11
							4030	9									
10	16089	X	13123	-0-	-2966	-0-	473	1	10386	2	N	2058	2062	0	1	8	6
							2264	9									
*11	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	760	1	20388	2	N	3622	3622	0			6
							8	4	3984	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
06	19020	X	12322	-0-	-6698	-0-	473	1	9684	2	N	1948	1949	0	1	8	17
							22	4	2143	9							
07	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	518	1	13525	2	N	5645	5410	0	231	1	20
							28	4	6210	9			1	8			
08	8618	X	6886	-0-	-1732	-0-	300	1	4155	2	N	2210	2225	0	1	8	4
							2431	9									
09	12330	X	755	-0-	-11575	-0-	106	1	70	2	N	526	528	0			2
							579	9									
10	20274	X	17354	-0-	-2920	-0-	590	1	11902	2	N	4420	4402	0	2	8	18
							4862	9									
11	19620	X	8171	-0-	-11449	-0-	257	1	6187	2	N	1566	1579	0			5
							4	4	1723	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
06	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	404	1	9602	2	N	1506	1527	0	1	8	7
							17	4	1657	9							
07	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	373	1	7245	2	N	2568	2466	0	105	1	3
							13	4	2825	9			1	8			
08	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	451	1	14168	2	N	2521	2523	0	1	8	-0-
							2773	9									
09	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	557	1	16435	2	N	3904	3896	0	1	8	7
							4294	9									
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	281	1	2773	2	N	883	890	0			-0-
							971	9									
*11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	240	1	3136	2	N	1631	1631	0			-0-
							4	4	1794	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
06	47341	X	47341	-0-	-0-	-0-	1027	1	44594	2	N	1564	1377	1	1	8	281
							1720	9									
07	35216	X	34626	-0-	-590	-0-	807	1	31998	2	N	1655	1852	1	1	8	83
							1821	9									
08	31403	X	30288	-0-	-1115	-0-	1075	1	27513	2	N	1545	1485	1	9	8	134
							1700	9									
09	47340	X	27132	-0-	-20208	-0-	1173	1	24335	2	N	1476	1490	1			120
							1624	9									
10	48918	X	20162	-0-	-28756	-0-	770	1	18448	2	N	858	854	1	1	8	123
							944	9									
11	47340	X	23705	-0-	-23635	-0-	682	1	21505	2	N	1380	1365	1			138
							1518	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
06	38940 X	34922	-0-	-4018	-0-	760	1	33029	2	N	1030	941	1			191
						1133	9									
07	39722 X	39722	-0-	-0-	-0-	928	1	36757	2	N	1852	1956	1	1	8	86
						2037	9									
08	36327 X	36327	-0-	-0-	-0-	1292	1	33049	2	N	1805	1725	1	12	8	154
						1986	9									
09	34920 X	34144	-0-	-776	-0-	1480	1	30696	2	N	1789	1801	1	1	8	141
						1968	9									
10	39711 X	37176	-0-	-2535	-0-	1401	1	33572	2	N	2003	1877	1	2	8	265
						2203	9									
11	38430 X	33275	-0-	-5155	-0-	963	1	30388	2	N	1749	1832	1			182
						1924	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
06	46380 X	8070	-0-	-38310	-0-	177	1	7711	2	N	165	219	1			48
						182	9									
07	47182 X	34727	-0-	-12455	-0-	818	1	32412	2	N	1361	1346	1	1	8	62
						1497	9									
08	42594 X	31656	-0-	-10938	-0-	1126	1	28837	2	N	1539	1459	1	8	8	134
						1693	9									
09	37530 X	28671	-0-	-8859	-0-	1239	1	25701	2	N	1574	1580	1	1	8	127
						1731	9									
10	34720 X	29392	-0-	-5328	-0-	1109	1	26570	2	N	1557	1473	1	2	8	209
						1713	9									
11	33600 X	27388	-0-	-6212	-0-	791	1	24929	2	N	1516	1569	1			156
						1668	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
06	42930 X	9939	-0-	-32991	-0-	2051	1	7332	2	N	505	220	1	1	8	384
						556	9									
07	42873 X	26694	-0-	-16179	-0-	3230	1	21719	2	N	1586	1846	1	7	8	117
						1745	9									
08	40641 X	25591	-0-	-15050	-0-	1652	1	21539	2	N	2182	1995	1	108	8	196
						2400	9									
09	37440 X	26674	-0-	-10766	-0-	1279	1	22920	2	N	2250	2251	1	14	8	181
						2475	9									
10	27021 X	27021	-0-	-0-	-0-	1696	1	23214	2	N	1919	1860	1	9	8	231
						2111	9									
*11	26595 X	26595	-0-	-0-	-0-	1054	1	23254	2	N	2079	2164	1			146
						2287	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
06	33660 X	2025	-0-	-31635	-0-	421	1	1498	2	N	96	66	1			128
						106	9									
07	33883 X	9066	-0-	-24817	-0-	1044	1	7183	2	N	763	822	1	4	8	65
						839	9									
08	31496 X	11070	-0-	-20426	-0-	709	1	9250	2	N	1010	922	1	50	8	103
						1111	9									
09	27990 X	11229	-0-	-16761	-0-	526	1	9452	2	N	1137	1129	1	8	8	103
						1251	9									
10	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	650	1	9030	2	N	1109	1063	1	5	8	144
						1220	9									
11	10710 X	9812	-0-	-898	-0-	376	1	8314	2	N	1020	1079	1			85
						1122	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
06	49830	X	1059	-0-	-48771	-0-	225	1	790	2	N	40	76	1			129
							44	9									
07	51119	X	3294	-0-	-47825	-0-	372	1	2581	2	N	310	416	1			23
							341	9									
08	48484	X	22124	-0-	-26360	-0-	1413	1	18437	2	N	2067	1814	1	97	8	179
							2274	9									
09	44880	X	29833	-0-	-15047	-0-	1411	1	25327	2	N	2814	2754	1	17	8	222
							3095	9									
10	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	1809	1	25202	2	N	3328	3142	1	15	8	393
							3661	9									
*11	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	1056	1	23347	2	N	2812	3000	1			205
							3093	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
06	30480	X	27105	-0-	-3375	-0-	57	1	22745	2	Y	3873	3882	0	2	8	30
							43	4	4260	9							
07	26840	X	26840	-0-	-0-	-0-	32	1	22671	2	Y	3744	3608	0	154	1	11
							19	4	4118	9			1	8			
08	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	25	1	21515	2	Y	3508	3514	0	1	8	4
							3859	9									
09	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	29	1	22677	2	Y	3503	3498	0	1	8	8
							3853	9									
10	22927	X	22927	-0-	-0-	-0-	33	1	19597	2	Y	2997	2996	0	1	8	8
							3297	9									
11	21600	X	21244	-0-	-356	-0-	30	1	17932	2	Y	2977	2982	0			3
							7	4	3275	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
06	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	427	1	17200	2	N	1333	1340	0	1	8	6
							14	4	1466	9							
07	17825	X	10473	-0-	-7352	-0-	458	1	8735	2	N	1158	1116	0	48	1	-0-
							6	4	1274	9							
08	14942	X	14526	-0-	-416	-0-	526	1	12232	2	N	1607	1606	0	1	8	-0-
							1768	9									
09	21021	X	21021	-0-	-0-	-0-	756	1	18048	2	N	2015	2011	0	1	8	3
							2217	9									
10	19747	X	10626	-0-	-9121	-0-	481	1	9047	2	N	998	1000	0	1	8	-0-
							1098	9									
11	19110	X	10535	-0-	-8575	-0-	461	1	8997	2	N	977	977	0			-0-
							2	4	1075	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
06	28650	X	20234	-0-	-8416	-0-	42	1	17053	2	Y	2825	2832	0	1	8	23
							31	4	3108	9							
07	23002	X	15264	-0-	-7738	-0-	18	1	12884	2	Y	2137	2064	0	88	1	7
							11	4	2351	9			1	8			
08	24188	X	24188	-0-	-0-	-0-	23	1	20712	2	Y	3139	3141	0	1	8	4
							3453	9									
09	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	25	1	20549	2	Y	3047	3043	0	1	8	7
							3352	9									
10	20894	X	20563	-0-	-331	-0-	28	1	17750	2	Y	2532	2531	0	1	8	7
							2785	9									
11	22260	X	21772	-0-	-488	-0-	30	1	18616	2	Y	2836	2840	0			3
							6	4	3120	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
06	32220	X	29231	-0-	-2989	-0-	632	1	25677	2	N	2630	2639	0	1	8	14
							29	4	2893	9							
07	30659	X	13804	-0-	-16855	-0-	537	1	11288	2	N	1791	1730	0	74	1	-0-
							9	4	1970	9			1	8			
08	25637	X	18820	-0-	-6817	-0-	651	1	16187	2	N	1802	1801	0	1	8	-0-
							1982	9									
09	29220	X	18898	-0-	-10322	-0-	649	1	15524	2	N	2477	2472	0	1	8	4
							2725	9									
10	30194	X	8128	-0-	-22066	-0-	414	1	6330	2	N	1258	1261	0	1	8	-0-
							1384	9									
11	29220	X	15414	-0-	-13806	-0-	596	1	12419	2	N	2176	2175	0			1
							5	4	2394	9							

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

06	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	389	1	15063	2	N	2423	2427	0	1	8	13
							27	4	2665	9							
07	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	399	1	10751	2	N	2230	2149	0	92	1	1
							11	4	2453	9			1	8			
08	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	445	1	11568	2	N	2381	2381	0	1	8	-0-
							2619	9									
09	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	483	1	13976	2	N	2005	2003	0	1	8	1
							2206	9									
10	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	556	1	13707	2	N	1436	1436	0	1	8	-0-
							1580	9									
*11	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	488	1	13945	2	N	1798	1798	0			-0-
							4	4	1978	9							

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

06	29077	X	29077	-0-	-0-	-0-	585	1	25250	2	N	2917	2925	0	1	8	23
							33	4	3209	9							
07	20407	X	20407	-0-	-0-	-0-	550	1	17398	2	N	2225	2149	0	92	1	6
							11	4	2448	9			1	8			
08	23056	X	23056	-0-	-0-	-0-	637	1	19365	2	N	2776	2778	0	1	8	3
							3054	9									
09	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	534	1	16957	2	N	2989	2985	0	1	8	6
							3288	9									
10	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	636	1	16260	2	N	1820	1822	0	1	8	3
							2002	9									
*11	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	601	1	18092	2	N	968	971	0			-0-
							2	4	1065	9							

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

06	21210	X	11266	-0-	-9944	-0-	460	1	9084	2	N	1549	1568	0	1	8	8
							18	4	1704	9							
07	20801	X	14078	-0-	-6723	-0-	502	1	9904	2	N	3324	3189	0	136	1	6
							16	4	3656	9			1	8			
08	20243	X	11378	-0-	-8865	-0-	490	1	8301	2	N	2352	2357	0	1	8	-0-
							2587	9									
09	19440	X	13476	-0-	-5964	-0-	455	1	10103	2	N	2653	2649	0	1	8	3
							2918	9									
10	18011	X	13533	-0-	-4478	-0-	475	1	10605	2	N	2230	2229	0	1	8	3
							2453	9									
11	13620	X	12419	-0-	-1201	-0-	483	1	9560	2	N	2155	2158	0			-0-
							5	4	2371	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
06	94819	X	94819	-0-	-0-	-0-	148	1	86393	2	N	7525	7455	1	15	8	205
							8278	9									
07	128268	X	128268	-0-	-0-	-0-	146	1	117082	2	N	10036	10038	1	1	8	202
							11040	9									
08	141596	X	141596	-0-	-0-	-0-	172	1	129338	2	N	10987	10892	1	27	8	270
							12086	9									
09	135581	X	135581	-0-	-0-	-0-	167	1	125059	2	N	9414	9495	1	4	8	185
							10355	9									
10	138525	X	138525	-0-	-0-	-0-	172	1	130537	2	N	7105	7071	1	3	8	216
							7816	9									
*11	127636	X	127636	-0-	-0-	-0-	167	1	118490	2	N	8163	8168	1			211
							8979	9									

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119288	X	119288	-0-	-0-	-0-	186	1	108954	2	N	9225	9128	1	17	8	340
							10148	9									
07	199922	X	199922	-0-	-0-	-0-	232	1	185579	2	N	12828	12819	1	3	8	346
							14111	9									
08	180052	X	180052	-0-	-0-	-0-	225	1	169847	2	N	9073	9083	1	20	8	316
							9980	9									
09	171400	X	171400	-0-	-0-	-0-	214	1	159485	2	N	10637	10651	1	5	8	297
							11701	9									
10	169862	X	169862	-0-	-0-	-0-	208	1	157951	2	N	10639	10520	1	4	8	412
							11703	9									
*11	150239	X	150239	-0-	-0-	-0-	198	1	140247	2	N	8904	8994	1			322
							9794	9									

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77449	X	77449	-0-	-0-	-0-	119	1	69396	2	N	7213	7144	1	13	8	196
							7934	9									
07	103462	X	103462	-0-	-0-	-0-	116	1	92645	2	N	9728	9728	1	1	8	195
							10701	9									
08	91037	X	91037	-0-	-0-	-0-	106	1	80198	2	N	9757	9689	1	22	8	241
							10733	9									
09	91528	X	91528	-0-	-0-	-0-	110	1	82139	2	N	8435	8505	1	3	8	168
							9279	9									
10	99594	X	99594	-0-	-0-	-0-	117	1	89351	2	N	9205	9089	1	4	8	280
							10126	9									
*11	91315	X	91315	-0-	-0-	-0-	116	1	82264	2	N	8123	8192	1			211
							8935	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51780	X	33398	-0-	-18382	-0-	29623	2	3775	9	N	3432	3390	1	3	8	90
07	42005	X	32392	-0-	-9613	-0-	29328	2	3064	9	N	2785	2823	1			52
08	39091	X	30614	-0-	-8477	-0-	28133	2	2481	9	N	2255	2257	1	1	8	49
09	35970	X	29058	-0-	-6912	-0-	26667	2	2391	9	N	2174	2197	1			26
10	34503	X	27050	-0-	-7453	-0-	24682	2	2368	9	N	2153	2122	1			57
11	33390	X	22639	-0-	-10751	-0-	21202	2	1437	9	N	1306	1345	1			18

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86160	X	71477	-0-	-14683	-0-	62998	2	8479	9	N	7708	7639	1	8	8	200
07	89032	X	70017	-0-	-19015	-0-	62021	2	7996	9	N	7269	7338	1	1	8	130
08	78182	X	65518	-0-	-12664	-0-	58034	2	7484	9	N	6804	6786	1	2	8	146
09	74640	X	63988	-0-	-10652	-0-	56812	2	7176	9	N	6524	6594	1			76
10	76818	X	63437	-0-	-13381	-0-	56268	2	7169	9	N	6517	6425	1			168
11	71490	X	70166	-0-	-1324	-0-	62085	2	8081	9	N	7346	7418	1			96

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
06	110910	X	61008	-0-	-49902	-0-	53928	2	7080	9	N	6436	6390	1	6	8	164
07	114607	X	60335	-0-	-54272	-0-	53546	2	6789	9	N	6172	6227	1			109
08	66340	X	65568	-0-	-772	-0-	58662	2	6906	9	N	6278	6253	1	1	8	133
09	64200	X	62212	-0-	-1988	-0-	56493	2	5719	9	N	5199	5272	1			60
10	65968	X	61817	-0-	-4151	-0-	55981	2	5836	9	N	5305	5228	1			137
11	63450	X	57490	-0-	-5960	-0-	51888	2	5602	9	N	5093	5164	1			66

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

06	27862	X	27862	-0-	-0-	-0-	44	1	22248	2	N	5014	5026	0	2	8	41
							55	4	5515	9							
07	64945	X	31651	-0-	-33294	-0-	41	1	26444	2	N	4675	4507	0	193	1	15
							23	4	5143	9			1	8			
08	53909	X	4266	-0-	-49643	-0-	6	1	3363	2	N	815	829	0			1
							897	9									
09	48390	X	17260	-0-	-31130	-0-	27	1	13584	2	N	3317	3307	0	1	8	10
							3649	9									
10	34441	X	27130	-0-	-7311	-0-	38	1	23225	2	N	3515	3510	0	2	8	13
							3867	9									
11	30630	X	23275	-0-	-7355	-0-	59	1	16901	2	N	5729	5730	0			12
							13	4	6302	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

06	138840	X	52331	-0-	-86509	-0-	46099	2	6232	9	N	5665	5638	1	6	8	146
07	143468	X	53138	-0-	-90330	-0-	46487	2	6651	9	N	6046	6085	1			107
08	75206	X	51254	-0-	-23952	-0-	45007	2	6247	9	N	5679	5664	1	1	8	121
09	69870	X	54623	-0-	-15247	-0-	48991	2	5632	9	N	5120	5180	1			61
10	72199	X	52705	-0-	-19494	-0-	47456	2	5249	9	N	4772	4708	1			125
*11	55293	X	55293	-0-	-0-	-0-	49529	2	5764	9	N	5240	5295	1			70

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

06	140610	X	110936	-0-	-29674	-0-	174	1	101548	2	N	8376	8290	1	15	8	225
							9214	9									
07	151223	X	151223	-0-	-0-	-0-	174	1	138775	2	N	11158	11160	1	1	8	222
							12274	9									
08	145297	X	135168	-0-	-10129	-0-	165	1	124279	2	N	9749	9710	1	23	8	238
							10724	9									
09	140610	X	129391	-0-	-11219	-0-	161	1	119889	2	N	8492	8561	1	3	8	166
							9341	9									
10	145297	X	133860	-0-	-11437	-0-	162	1	123472	2	N	9296	9178	1	4	8	280
							10226	9									
11	140610	X	120256	-0-	-20354	-0-	157	1	111070	2	N	8208	8275	1			213
							9029	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

06	44970	X	25753	-0-	-19217	-0-	772	1	21691	2	N	2961	2972	0	1	8	23
							33	4	3257	9							
07	46469	X	24977	-0-	-21492	-0-	742	1	21241	2	N	2709	2612	0	112	1	7
							14	4	2980	9			1	8			
08	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	752	1	20735	2	N	2377	2382	0	1	8	1
							2615	9									
09	25740	X	21947	-0-	-3793	-0-	732	1	18844	2	N	2155	2153	0	1	8	2
							2371	9									
10	26598	X	21001	-0-	-5597	-0-	759	1	18139	2	N	1912	1911	0	1	8	2
							2103	9									
11	25740	X	20196	-0-	-5544	-0-	697	1	17247	2	N	2043	2045	0			-0-
							5	4	2247	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
06	41460	X	33304	-0-	-8156	-0-	877	1	27818	2	N	4148	4157	0	2	8	37
							46	4	4563	9							
07	42842	X	32307	-0-	-10535	-0-	873	1	27415	2	N	3637	3507	0	150	1	16
							18	4	4001	9			1	8			
08	39525	X	29770	-0-	-9755	-0-	870	1	25394	2	N	3187	3193	0	1	8	9
							3506	9									
09	38250	X	26525	-0-	-11725	-0-	833	1	22687	2	N	2732	2729	0	1	8	11
							3005	9									
10	34999	X	24117	-0-	-10882	-0-	836	1	20882	2	N	2181	2181	0	1	8	10
							2399	9									
11	33300	X	23478	-0-	-9822	-0-	762	1	20040	2	N	2428	2432	0			6
							5	4	2671	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48930	X	34504	-0-	-14426	-0-	38	1	29586	2	N	4392	4408	0	2	8	31
							49	4	4831	9							
07	50561	X	33167	-0-	-17394	-0-	36	1	28654	2	N	4052	3906	0	167	1	9
							20	4	4457	9			1	8			
08	44082	X	31236	-0-	-12846	-0-	25	1	27374	2	N	3488	3494	0	1	8	2
							3837	9									
09	42660	X	27469	-0-	-15191	-0-	25	1	24126	2	N	3016	3012	0	1	8	5
							3318	9									
10	35650	X	26664	-0-	-8986	-0-	30	1	23596	2	N	2762	2760	0	1	8	6
							3038	9									
11	34500	X	25485	-0-	-9015	-0-	29	1	22395	2	N	2777	2782	0			1
							6	4	3055	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 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
06	48570	X	43179	-0-	-5391	-0-	40	1	38017	2	N	4610	4623	0	2	8	38
							51	4	5071	9							
07	50189	X	40897	-0-	-9292	-0-	35	1	36433	2	N	4008	3866	0	165	1	14
							20	4	4409	9			1	8			
08	50096	X	38733	-0-	-11363	-0-	27	1	34636	2	N	3700	3706	0	1	8	7
							4070	9									
09	48480	X	33963	-0-	-14517	-0-	26	1	30409	2	N	3207	3204	0	1	8	9
							3528	9									
10	47213	X	32333	-0-	-14880	-0-	32	1	29114	2	N	2897	2895	0	1	8	10
							3187	9									
11	43170	X	31253	-0-	-11917	-0-	31	1	27857	2	N	3053	3056	0			7
							7	4	3358	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34230	X	29731	-0-	-4499	-0-	29	1	26073	2	N	3266	3275	0	1	8	24
							36	4	3593	9							
07	35371	X	28308	-0-	-7063	-0-	25	1	25046	2	N	2929	2825	0	121	1	6
							15	4	3222	9			1	8			
08	35371	X	26142	-0-	-9229	-0-	18	1	23401	2	N	2475	2480	0	1	8	-0-
							2723	9									
09	34230	X	22984	-0-	-11246	-0-	18	1	20551	2	N	2195	2193	0	1	8	1
							2415	9									
10	30721	X	21349	-0-	-9372	-0-	22	1	19099	2	N	2025	2024	0	1	8	1
							2228	9									
11	29730	X	18883	-0-	-10847	-0-	21	1	16691	2	N	1970	1971	0			-0-
							4	4	2167	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
*06	77610	X	22586	-0-	-55024	-0-	25	1	19397	2	N	2848	2855	0	1	8	23
							31	4	3133	9							
*07	80197	X	23531	-0-	-56666	-0-	24	1	20423	2	N	2791	2689	0	115	1	9
							14	4	3070	9			1	8			
*08	80197	X	20402	-0-	-59795	-0-	17	1	17734	2	N	2410	2414	0	1	8	4
							2651	9									
*09	77610	X	18499	-0-	-59111	-0-	17	1	16172	2	N	2100	2097	0	1	8	6
							2310	9									
*10	80197	X	17408	-0-	-62789	-0-	21	1	15223	2	N	1967	1967	0	1	8	5
							2164	9									
*11	77610	X	15885	-0-	-61725	-0-	21	1	13673	2	N	1988	1992	0			1
							4	4	2187	9							

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

06	SHUT IN		91553	-0-	91553	523402	142	1	83392	2	N	7290	7235	1	14	8	195
							8019	9									
07	SHUT IN		134772	-0-	134772	658174	154	1	122976	2	N	10584	10570	1	1	8	208
							11642	9									
08	SHUT IN		126471	-0-	126471	784645	154	1	115682	2	N	9668	9619	1	21	8	236
							10635	9									
*09	900815	X	116170	-0-	-784645	-0-	143	1	107043	2	N	8167	8240	1	2	8	161
							8984	9									
*10	133895	X	133895	-0-	-0-	-0-	163	1	124299	2	N	8575	8473	1	4	8	259
							9433	9									
*11	119568	X	119568	-0-	-0-	-0-	157	1	111059	2	N	7593	7656	1			196
							8352	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

06	221430	X	67263	-0-	-154167	-0-	59435	2	7828	9	N	7116	7050	1	7	8	182
07	228811	X	67656	-0-	-161155	-0-	60012	2	7644	9	N	6949	7008	1			123
08	228811	X	61991	-0-	-166820	-0-	54986	2	7005	9	N	6368	6354	1	1	8	136
09	70230	X	57616	-0-	-12614	-0-	51070	2	6546	9	N	5951	6019	1			68
10	71703	X	57663	-0-	-14040	-0-	51052	2	6611	9	N	6010	5925	1			153
*11	70816	X	70816	-0-	-0-	-0-	63068	2	7748	9	N	7044	7108	1			89

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

06	93090	X	65349	-0-	-27741	-0-	58693	2	6656	9	N	6051	5999	1	6	8	294
07	96193	X	64401	-0-	-31792	-0-	57842	2	6559	9	N	5963	6012	1			245
08	96193	X	62892	-0-	-33301	-0-	56058	2	6834	9	N	6213	6185	1	1	8	272
09	93090	X	62699	-0-	-30391	-0-	55905	2	6794	9	N	6176	6237	1			211
10	96193	X	70249	-0-	-25944	-0-	62598	2	7651	9	N	6955	6847	1			319
*11	69135	X	69135	-0-	-0-	-0-	61743	2	7392	9	N	6720	6812	1			227

PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		1228	-0-	1228	1228	1219	2	9	9	N	8	7	1			1
09	SHUT IN		41141	-0-	41141	42369	33108	2	8033	9	N	7303	7222	1	41	8	41
10	SHUT IN		71043	-0-	71043	113412	57863	2	13180	9	N	11982	11840	1	73	8	110
11	SHUT IN		74208	-0-	74208	187620	61527	2	12681	9	N	11528	11569	1			69

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 03/23/2019 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	47759	-0-	47759	47759	41549	2	6210	9	N	5645	5540	1	1	8	104
09	SHUT IN	125382	-0-	125382	173141	107186	2	18196	9	N	16542	16461	1	93	8	92
10	SHUT IN	139777	-0-	139777	312918	120312	2	19465	9	N	17695	17517	1	107	8	163
11	SHUT IN	131577	-0-	131577	444495	839	1	113571	2	N	15606	15675	1			94
						17167	9									

PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	3999	-0-	3999	3999	3490	2	509	9	N	463	454	1			9
09	SHUT IN	51200	-0-	51200	55199	42381	2	8819	9	N	8017	7936	1	46	8	44
10	SHUT IN	72354	-0-	72354	127553	61223	2	11131	9	N	10119	10010	1	60	8	93
11	SHUT IN	72356	-0-	72356	199909	457	1	61788	2	N	9192	9230	1			55
						10111	9									

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	15297	-0-	15297	15297	13379	2	1918	9	N	1744	1712	1			32
09	SHUT IN	108394	-0-	108394	123691	92238	2	16156	9	N	14687	14555	1	83	8	81
10	SHUT IN	133161	-0-	133161	256852	113761	2	19400	9	N	17636	17449	1	107	8	161
11	SHUT IN	126641	-0-	126641	383493	109096	2	17545	9	N	15950	16016	1			95

PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	1028	-0-	1028	1028	963	2	65	9	N	59	58	1			1
09	SHUT IN	42981	-0-	42981	44009	34731	2	8250	9	N	7500	7417	1	42	8	42
10	SHUT IN	72689	-0-	72689	116698	58449	2	14240	9	N	12945	12790	1	79	8	118
11	SHUT IN	78210	-0-	78210	194908	64461	2	13749	9	N	12499	12542	1			75

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 8072 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	58094	-0-	58094	58094	51242	2	6852	9	N	6229	6114	1	1	8	114
09	SHUT IN	137151	-0-	137151	195245	118077	2	19074	9	N	17340	17262	1	99	8	93
10	SHUT IN	141061	-0-	141061	336306	122365	2	18696	9	N	16996	16834	1	103	8	152
11	SHUT IN	130617	-0-	130617	466923	838	1	113382	2	N	14906	14972	1			86
						16397	9									

PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	12507	-0-	12507	12507	10977	2	1530	9	N	1391	1365	1			26
09	SHUT IN	104289	-0-	104289	116796	89084	2	15205	9	N	13823	13695	1	78	8	76
10	SHUT IN	126287	-0-	126287	243083	107820	2	18467	9	N	16788	16609	1	100	8	155
11	SHUT IN	124861	-0-	124861	367944	107372	2	17489	9	N	15899	15958	1			96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	68060	-0-	68060	68060	59359	2	8701	9	N	7910	7762	1	3	8	145
09	SHUT IN	119777	-0-	119777	187837	102694	2	17083	9	N	15530	15502	1	87	8	86
10	SHUT IN	128612	-0-	128612	316449	111558	2	17054	9	N	15504	15354	1	93	8	143
11	SHUT IN	120723	-0-	120723	437172	777	1	105089	2	N	13506	13568	1			81
						14857	9									

PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	19292	-0-	19292	19292	16882	2	2410	9	N	2191	2082	1	2	8	107
09	SHUT IN	103534	-0-	103534	122826	87608	2	15926	9	N	14478	14364	1	78	8	143
10	SHUT IN	122433	-0-	122433	245259	104588	2	17845	9	N	16223	16053	1	97	8	216
11	SHUT IN	123439	-0-	123439	368698	106138	2	17301	9	N	15728	15782	1			162

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 04/12/2019 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	30110	-0-	30110	30110	26809	2	3301	9	N	3001	2945	1			56
09	SHUT IN	114283	-0-	114283	144393	98870	2	15413	9	N	14012	13911	1	79	8	78
10	SHUT IN	131050	-0-	131050	275443	114013	2	17037	9	N	15488	15329	1	93	8	144
11	SHUT IN	127417	-0-	127417	402860	820	1	110970	2	N	14206	14263	1			87
						15627	9									

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	11781	-0-	11781	11781	10633	2	1148	9	N	1044	1020	1	5	8	19
09	SHUT IN	112923	-0-	112923	124704	96510	2	16413	9	N	14921	14773	1	84	8	83
10	SHUT IN	140995	-0-	140995	265699	120722	2	20273	9	N	18430	18232	1	112	8	169
11	SHUT IN	138704	-0-	138704	404403	119599	2	19105	9	N	17368	17433	1			104

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	154	1			182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	161	1			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	170	1			94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111					205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	179	1			122
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2019 - P/A 06/12/19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1187	X	-0-	-0-	-1187	-0-					Y	6	4	1			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
08	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1203	3	150	9	Y	136	3	1			136
09	1050	X	529	-0-	-521	-0-	431	3	98	9	Y	89	89	1			136
10	1085	X	396	-0-	-689	-0-	362	3	34	9	Y	31	149	1			18
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017 - P/A 12/29/17

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169					412
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	512	1			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					173
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	176	1			268
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50370	X	-0-	-0-	-50370	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	16	1			26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	116	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225	192	1			33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

06	2370	N	2196	-0-	-174	-0-	139 144	1 9	1913	3	Y	131	133	0			18
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	156 178	1 9	2090	3	Y	162	154	0			26
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	175 172	1 9	2232	3	Y	156	162	0			20
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	230 175	1 9	2247	3	Y	159	147	0			32
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	229 163	1 9	2187	3	Y	148	159	0			21
*11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	197 158	1 9	2028	3	Y	144	135	0			30

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

06	67230	X	58184	-0-	-9046	-0-	1068	1	57116	2	N	-0-					-0-
07	65286	X	58631	-0-	-6655	-0-	1226	1	57405	2	N	-0-					-0-
08	64511	X	55189	-0-	-9322	-0-	758	1	54431	2	N	-0-					-0-
09	62430	X	49918	-0-	-12512	-0-	719	1	49199	2	N	-0-					-0-
10	64511	X	51085	-0-	-13426	-0-	737	1	50348	2	N	-0-					-0-
11	58170	X	47849	-0-	-10321	-0-	928	1	46921	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 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
06	58470	X	49075	-0-	-9395	-0-	901	1	48174	2	N	-0-					-0-
07	57660	X	48324	-0-	-9336	-0-	1010	1	47314	2	N	-0-					-0-
08	55955	X	45618	-0-	-10337	-0-	627	1	44991	2	N	-0-					-0-
09	54150	X	43025	-0-	-11125	-0-	617	1	42407	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	51088	X	49871	-0-	-1217	-0-	2423	1	47448	2	N	-0-					-0-
11	49080	X	44866	-0-	-4214	-0-	1271	1	43595	2	N	-0-					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 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
06	26670	X	17962	-0-	-8708	-0-	1112	1	12420	2	N	22	71	1			69
							4406	5	24	9							
07	27559	X	20929	-0-	-6630	-0-	1515	1	13384	2	N	4					73
							6026	5	4	9							
08	26350	X	19891	-0-	-6459	-0-	383	1	13570	2	N	5					78
							5932	5	6	9							
09	25110	X	18283	-0-	-6827	-0-	303	1	12570	2	N	3					81
							5407	5	3	9							
10	19468	X	16890	-0-	-2578	-0-	384	1	11375	2	N	6					87
							5124	5	7	9							
11	20250	X	15809	-0-	-4441	-0-	402	1	12105	2	N	1					88
							3301	5	1	9							

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61074	X	61074	-0-	-0-	-0-	1308	1	59679	2	Y	79					155
							87	9									
07	DLQ G-10		63447	-0-	63447	63447	3131	1	60316	2	Y	-0-					155
08	114918	X	51471	-0-	-63447	-0-	2782	1	48627	2	Y	56	56	1			155
							62	9									
09	53997	X	53997	-0-	-0-	-0-	3234	1	50763	2	Y	-0-					155
10	63116	X	51893	-0-	-11223	-0-	3084	1	48809	2	Y	-0-					155
11	61410	X	46216	-0-	-15194	-0-	2722	1	43494	2	Y	-0-					155

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
06	79080	X	21294	-0-	-57786	-0-	457	1	20815	2	Y	20					114
							22	9									
07	DLQ G-10		60938	-0-	60938	60938	3005	1	57933	2	Y	-0-					114
08	115371	X	54433	-0-	-60938	-0-	2933	1	51455	2	Y	41	41	1			114
							45	9									
09	35650	X	35650	-0-	-0-	-0-	2131	1	33519	2	Y	-0-					114
*10	47551	X	47551	-0-	-0-	-0-	2827	1	44724	2	Y	-0-					114
11	58980	X	42256	-0-	-16724	-0-	2489	1	39767	2	Y	-0-					114

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92520	X	18438	-0-	-74082	-0-	395	1	18025	2	Y	16					155
							18	9									
07	DLQ G-10		67683	-0-	67683	67683	3334	1	64349	2	Y	-0-					155
08	134829	X	67146	-0-	-67683	-0-	3629	1	63517	2	Y	-0-	62	1			93
09	60376	X	60376	-0-	-0-	-0-	3617	1	56725	2	Y	31					124
							34	9									
10	85436	X	59395	-0-	-26041	-0-	3530	1	55839	2	Y	24					148
							26	9									
11	65490	X	55152	-0-	-10338	-0-	3248	1	51889	2	Y	14					162
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26400 X	22428	-0-	-3972	-0-	1289	1	14411	2	N	7	135	1			18
						6720	5	8	9							
07	29047 X	26013	-0-	-3034	-0-	1743	1	15399	2	N	8					26
						8862	5	9	9							
08	29047 X	24596	-0-	-4451	-0-	441	1	15644	2	N	17					43
						8492	5	19	9							
09	26850 X	22197	-0-	-4653	-0-	342	1	14020	2	N	8					51
						7826	5	9	9							
10	24800 X	18799	-0-	-6001	-0-	429	1	12680	2	N	4					55
						5686	5	4	9							
11	25170 X	20556	-0-	-4614	-0-	467	1	14075	2	N	6					61
						6007	5	7	9							

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

06	69180 X	39199	-0-	-29981	-0-	742	1	38457	2	N	-0-					-0-
07	74152 X	39304	-0-	-34848	-0-	1897	1	37407	2	N	-0-					-0-
08	47399 X	38236	-0-	-9163	-0-	1071	1	37165	2	N	-0-					-0-
09	45870 X	33932	-0-	-11938	-0-	852	1	33076	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	47399 X	34703	-0-	-12696	-0-	862	1	33840	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	39210 X	31763	-0-	-7447	-0-	744	1	31019	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

06	59710 X	59710	-0-	-0-	-0-	1129	1	58581	2	N	-0-					-0-
07	75919 X	56381	-0-	-19538	-0-	2721	1	53660	2	N	-0-					-0-
08	75919 X	56607	-0-	-19312	-0-	1585	1	55022	2	N	-0-					-0-
09	73470 X	49949	-0-	-23521	-0-	1255	1	48686	2	N	7	7	8			-0-
						8	9									
10	61690 X	49604	-0-	-12086	-0-	1231	1	48373	2	N	-0-					-0-
11	59700 X	47777	-0-	-11923	-0-	1118	1	46659	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

06	32760 X	19978	-0-	-12782	-0-	378	1	19600	2	N	-0-					-0-
07	34689 X	18978	-0-	-15711	-0-	915	1	18063	2	N	-0-					-0-
08	29915 X	21675	-0-	-8240	-0-	607	1	21068	2	N	-0-					-0-
09	24240 X	19074	-0-	-5166	-0-	478	1	18593	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	25048 X	19203	-0-	-5845	-0-	477	1	18725	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	20970 X	17637	-0-	-3333	-0-	412	1	17225	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

06	159420 X	118442	-0-	-40978	-0-	962	1	117480	2	N	-0-					-0-
07	125984 X	122800	-0-	-3184	-0-	1262	1	121538	2	N	-0-					-0-
08	125984 X	116899	-0-	-9085	-0-	1610	1	115289	2	N	-0-					-0-
09	117780 X	108406	-0-	-9374	-0-	1558	1	106844	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	122388 X	102999	-0-	-19389	-0-	1487	1	101511	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	118830 X	104611	-0-	-14219	-0-	2030	1	102581	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	218820 X	135785	-0-	-83035	-0-	104	1	135681	2	N	-0-					-0-
07	208971 X	138695	-0-	-70276	-0-	115	1	138580	2	N	-0-					-0-
08	186403 X	128913	-0-	-57490	-0-	1774	1	127139	2	N	-0-					-0-
09	177300 X	118277	-0-	-59023	-0-	1701	1	116573	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	140306 X	133093	-0-	-7213	-0-	1922	1	131171	2	N	-0-					-0-
11	135780 X	129132	-0-	-6648	-0-	2506	1	126626	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143250 X	121886	-0-	-21364	-0-	989	1	120897	2	N	-0-					-0-
07	125067 X	125067	-0-	-0-	-0-	1287	1	123780	2	N	-0-					-0-
08	123008 X	118323	-0-	-4685	-0-	1628	1	116695	2	N	-0-					-0-
09	118080 X	96296	-0-	-21784	-0-	1383	1	94911	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	125953 X	102060	-0-	-23893	-0-	1474	1	100586	2	N	-0-					-0-
11	121890 X	73100	-0-	-48790	-0-	3338	1	69762	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252510 X	172480	-0-	-80030	-0-	133	1	172347	2	N	-0-					-0-
07	244466 X	178642	-0-	-65824	-0-	148	1	178494	2	N	-0-					-0-
08	225773 X	171069	-0-	-54704	-0-	2354	1	168715	2	N	-0-					-0-
09	218490 X	153295	-0-	-65195	-0-	2203	1	151086	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
10	225773 X	162089	-0-	-63684	-0-	2341	1	159747	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	172890 X	155658	-0-	-17232	-0-	3021	1	152637	2	N	-0-					-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148080 X	108913	-0-	-39167	-0-	108871	2	42	9	N	38					56
07	153016 X	109489	-0-	-43527	-0-	2961	1	106516	2	N	11					67
						12	9									
08	141112 X	109856	-0-	-31256	-0-	3027	1	106679	2	N	136					203
						150	9									
09	125310 X	92829	-0-	-32481	-0-	2195	1	90567	2	N	61	186	1			78
						67	9									
10	112530 X	85045	-0-	-27485	-0-	2778	1	82192	2	N	68					146
						75	9									
11	108900 X	81822	-0-	-27078	-0-	2625	1	79086	2	N	101	192	1			55
						111	9									

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169890 X	127610	-0-	-42280	-0-	127496	2	114	9	N	104					123
07	175553 X	146648	-0-	-28905	-0-	3969	1	142632	2	N	43	140	1			26
						47	9									
08	166315 X	138489	-0-	-27826	-0-	3815	1	134574	2	N	91					117
						100	9									
09	151470 X	112415	-0-	-39055	-0-	2659	1	109744	2	N	11					128
						12	9									
10	131874 X	104279	-0-	-27595	-0-	3409	1	100864	2	N	5					133
						6	9									
11	141930 X	89693	-0-	-52237	-0-	2880	1	86748	2	N	59					192
						65	9									

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
06	176370 X	139905	-0-	-36465	-0-	139806	2	99	9	N	90	150	1			39
07	184016 X	131409	-0-	-52607	-0-	2242	1	129066	2	N	92	67	1			64
						101	9									
08	184016 X	134665	-0-	-49351	-0-	2199	1	132312	2	N	140					204
						154	9									
09	163950 X	118448	-0-	-45502	-0-	2247	1	116029	2	N	156	184	1			176
						172	9									
10	144584 X	115715	-0-	-28869	-0-	2564	1	113002	2	N	135	199	1			112
						149	9									
11	139920 X	117823	-0-	-22097	-0-	1135	1	116558	2	N	118					230
						130	9									

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

06	150000 X	110171	-0-	-39829	-0-	110121	2	50	9	N	45	57	1			121
07	152117 X	103191	-0-	-48926	-0-	1760	1	101383	2	N	44	119	1			46
						48	9									
08	152117 X	105257	-0-	-46860	-0-	1719	1	103475	2	N	57					103
						63	9									
09	133890 X	93731	-0-	-40159	-0-	1780	1	91856	2	N	86					189
						95	9									
10	131812 X	86499	-0-	-45313	-0-	1916	1	84497	2	N	78	195	1			72
						86	9									
11	110160 X	46223	-0-	-63937	-0-	445	1	45757	2	N	19					91
						21	9									

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

06	687554 X	272350	-0-	-415204	-0-	210	1	272140	2	N	-0-					-0-
07	330708 X	246868	-0-	-83840	-0-	205	1	246663	2	N	-0-					-0-
08	330708 X	228177	-0-	-102531	-0-	211	1	227966	2	N	-0-					-0-
09	320040 X	197750	-0-	-122290	-0-	194	1	197532	2	N	22	22	8			-0-
						24	9									
10	330708 X	183466	-0-	-147242	-0-	189	1	183275	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	272340 X	160747	-0-	-111593	-0-	179	1	160568	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

06	751143 X	243113	-0-	-508030	-0-	187	1	242926	2	N	-0-					-0-
07	411742 X	217692	-0-	-194050	-0-	180	1	217512	2	N	-0-					-0-
08	411742 X	183949	-0-	-227793	-0-	170	1	183779	2	N	-0-					-0-
09	398460 X	160453	-0-	-238007	-0-	158	1	160265	2	N	27	27	8			-0-
						30	9									
10	411742 X	145316	-0-	-266426	-0-	150	1	145159	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
11	243120 X	127671	-0-	-115449	-0-	736	1	126935	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

06	691126 X	228924	-0-	-462202	-0-	176	1	228748	2	N	-0-					-0-
07	345495 X	201534	-0-	-143961	-0-	167	1	201367	2	N	-0-					-0-
08	345495 X	168067	-0-	-177428	-0-	155	1	167912	2	N	-0-					-0-
09	334350 X	151080	-0-	-183270	-0-	148	1	150903	2	N	26	26	8			-0-
						29	9									
10	345495 X	136490	-0-	-209005	-0-	140	1	136346	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
11	228930 X	122155	-0-	-106775	-0-	704	1	121451	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	678488 X	223645	-0-	-454843	-0-	172	1	223473	2	N	-0-					-0-
07	309101 X	211408	-0-	-97693	-0-	175	1	211233	2	N	-0-					-0-
08	309101 X	165052	-0-	-144049	-0-	153	1	164899	2	N	-0-					-0-
09	299130 X	156413	-0-	-142717	-0-	153	1	156227	2	N	30	30	8			-0-
						33	9									
10	309101 X	141575	-0-	-167526	-0-	146	1	141427	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	223650 X	126060	-0-	-97590	-0-	727	1	125333	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

06	732706 X	254111	-0-	-478595	-0-	196	1	253915	2	N	-0-					-0-
07	328817 X	238339	-0-	-90478	-0-	197	1	238142	2	N	-0-					-0-
08	328817 X	196815	-0-	-132002	-0-	182	1	196633	2	N	-0-					-0-
09	318210 X	193683	-0-	-124527	-0-	190	1	193493	2	N	-0-					-0-
10	328817 X	179955	-0-	-148862	-0-	186	1	179766	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
11	318210 X	158317	-0-	-159893	-0-	176	1	158141	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

06	502427 X	290541	-0-	-211886	-0-	290541	2			N	-0-					-0-
07	392274 X	256984	-0-	-135290	-0-	256984	2			N	-0-					-0-
08	392274 X	226093	-0-	-166181	-0-	226093	2			N	-0-					-0-
09	379620 X	179058	-0-	-200562	-0-	179041	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	392274 X	186960	-0-	-205314	-0-	186959	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	150107 X	150107	-0-	-0-	-0-	150107	2			N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

06	534638 X	307274	-0-	-227364	-0-	307274	2			N	-0-					-0-
07	394723 X	266405	-0-	-128318	-0-	266405	2			N	-0-					-0-
08	394723 X	250796	-0-	-143927	-0-	250796	2			N	-0-					-0-
09	381990 X	189128	-0-	-192862	-0-	189128	2			N	-0-					-0-
10	394723 X	187834	-0-	-206889	-0-	187833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	381990 X	149212	-0-	-232778	-0-	149212	2			N	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

06	31282 X	31282	-0-	-0-	-0-	216	1	27299	2	Y	2547	2528	0			160
						965	4	2802	9							
07	32074 X	32074	-0-	-0-	-0-	252	1	28890	2	Y	2665	2680	0			145
						2932	9									
08	33325 X	33325	-0-	-0-	-0-	269	1	30132	2	Y	2658	2658	0			145
						2924	9									
09	36806 X	36806	-0-	-0-	-0-	279	1	33214	2	Y	3012	2991	0			166
						3313	9									
10	42072 X	42072	-0-	-0-	-0-	281	1	38243	2	Y	3225	3201	0			190
						3548	9									
*11	38823 X	38823	-0-	-0-	-0-	304	1	35007	2	Y	3193	3201	0			182
						3512	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
06	20896	X	20896	-0-	-0-	-0-	181	1	17638	2	Y	2075	2045	0			129
							794	4	2283	9							
07	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	188	1	20569	2	Y	1999	2019	0			109
							2199	9									
08	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	193	1	21896	2	Y	1907	1912	0			104
							2098	9									
09	27452	X	27452	-0-	-0-	-0-	266	1	24011	2	Y	2886	2833	0			157
							3175	9									
10	27323	X	27323	-0-	-0-	-0-	213	1	24397	2	Y	2466	2476	0			147
							2713	9									
*11	29484	X	29484	-0-	-0-	-0-	231	1	26585	2	Y	2425	2434	0			138
							2668	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
06	22920	X	22738	-0-	-182	-0-	217	1	19056	2	Y	2338	2329	0			147
							893	4	2572	9							
07	31930	X	23234	-0-	-8696	-0-	213	1	20556	2	Y	2241	2265	0			123
							2465	9									
08	31930	X	26227	-0-	-5703	-0-	220	1	23599	2	Y	2189	2192	0			120
							2408	9									
09	33977	X	33977	-0-	-0-	-0-	256	1	30685	2	Y	2760	2729	0			151
							3036	9									
10	32731	X	32731	-0-	-0-	-0-	253	1	29280	2	Y	2907	2887	0			171
							3198	9									
*11	34190	X	34190	-0-	-0-	-0-	305	1	30374	2	Y	3192	3182	0			181
							3511	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
06	23940	X	18369	-0-	-5571	-0-	187	1	14979	2	Y	2165	2156	0			137
							821	4	2382	9							
07	27652	X	22342	-0-	-5310	-0-	186	1	19991	2	Y	1968	1997	0			108
							2165	9									
08	27652	X	25129	-0-	-2523	-0-	198	1	22763	2	Y	1971	1971	0			108
							2168	9									
09	32616	X	32616	-0-	-0-	-0-	237	1	29550	2	Y	2572	2539	0			141
							2829	9									
10	30747	X	30747	-0-	-0-	-0-	235	1	27557	2	Y	2686	2669	0			158
							2955	9									
*11	30064	X	30064	-0-	-0-	-0-	253	1	26907	2	Y	2640	2648	0			150
							2904	9									

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
06	37770	X	34456	-0-	-3314	-0-	286	1	29706	2	Y	3017	2990	0			189
							1145	4	3319	9							
07	36971	X	36971	-0-	-0-	-0-	290	1	33316	2	Y	3059	3081	0			167
							3365	9									
08	37853	X	37853	-0-	-0-	-0-	307	1	34210	2	Y	3033	3034	0			166
							3336	9									
09	35493	X	35493	-0-	-0-	-0-	260	1	32128	2	Y	2823	2832	0			157
							3105	9									
10	36239	X	34629	-0-	-1610	-0-	254	1	31176	2	Y	2908	2893	0			172
							3199	9									
11	35070	X	33327	-0-	-1743	-0-	265	1	30022	2	Y	2764	2778	0			158
							3040	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 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
06	36900 X	28554	-0-	-8346	-0-	204	1	24792	2	Y	2435	2427	0			154
						879	4	2679	9							
07	34131 X	30347	-0-	-3784	-0-	235	1	27380	2	Y	2484	2502	0			136
						2732	9									
08	34131 X	30685	-0-	-3446	-0-	248	1	27755	2	Y	2438	2441	0			133
						2682	9									
09	33030 X	28957	-0-	-4073	-0-	211	1	26227	2	Y	2290	2296	0			127
						2519	9									
10	33356 X	28399	-0-	-4957	-0-	208	1	25548	2	Y	2403	2388	0			142
						2643	9									
11	29700 X	28039	-0-	-1661	-0-	222	1	25251	2	Y	2333	2342	0			133
						2566	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33000 X	28858	-0-	-4142	-0-	199	1	25225	2	Y	2346	2329	0			147
						853	4	2581	9							
07	29884 X	29660	-0-	-224	-0-	232	1	26730	2	Y	2453	2466	0			134
						2698	9									
08	29884 X	29716	-0-	-168	-0-	239	1	26862	2	Y	2377	2381	0			130
						2615	9									
09	28920 X	27291	-0-	-1629	-0-	195	1	24784	2	Y	2102	2115	0			117
						2312	9									
10	29884 X	26239	-0-	-3645	-0-	202	1	23498	2	Y	2308	2289	0			136
						2539	9									
11	28860 X	25938	-0-	-2922	-0-	204	1	23404	2	Y	2118	2133	0			121
						2330	9									

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 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
06	34230 X	29375	-0-	-4855	-0-	204	1	25790	2	Y	2313	2305	0			146
						837	4	2544	9							
07	31620 X	31056	-0-	-564	-0-	242	1	27983	2	Y	2574	2580	0			140
						2831	9									
08	31620 X	31564	-0-	-56	-0-	256	1	28524	2	Y	2531	2533	0			138
						2784	9									
09	30600 X	29339	-0-	-1261	-0-	209	1	26645	2	Y	2259	2271	0			126
						2485	9									
10	31620 X	28350	-0-	-3270	-0-	213	1	25425	2	Y	2465	2446	0			145
						2712	9									
11	30540 X	28301	-0-	-2239	-0-	223	1	25511	2	Y	2334	2346	0			133
						2567	9									

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
06	50850 X	49734	-0-	-1116	-0-	335	1	43543	2	Y	3958	3926	0			249
						1502	4	4354	9							
07	49568 X	49568	-0-	-0-	-0-	376	1	44827	2	Y	3968	4000	0			217
						4365	9									
08	49104 X	48979	-0-	-125	-0-	395	1	44284	2	Y	3909	3912	0			214
						4300	9									
09	47520 X	46687	-0-	-833	-0-	340	1	42310	2	Y	3670	3680	0			204
						4037	9									
10	49104 X	47959	-0-	-1145	-0-	330	1	43457	2	Y	3793	3773	0			224
						4172	9									
11	47520 X	45859	-0-	-1661	-0-	360	1	41379	2	Y	3745	3756	0			213
						4120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52960	X	52960	-0-	-0-	-0-	354	1	46431	2	Y	4173	4137	0			262
							1585	4	4590	9							
07	52754	X	52754	-0-	-0-	-0-	401	1	47723	2	Y	4209	4241	0			230
							4630	9									
08	53012	X	53012	-0-	-0-	-0-	431	1	47904	2	Y	4252	4250	0			232
							4677	9									
09	50897	X	50897	-0-	-0-	-0-	370	1	46145	2	Y	3984	3994	0			222
							4382	9									
10	52100	X	52100	-0-	-0-	-0-	363	1	47149	2	Y	4171	4147	0			246
							4588	9									
*11	49932	X	49932	-0-	-0-	-0-	412	1	44794	2	Y	4296	4298	0			244
							4726	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73989	X	73989	-0-	-0-	-0-	193	1	65754	2	Y	5430	5413	0			343
							2069	4	5973	9							
07	76539	X	72594	-0-	-3945	-0-	211	1	65887	2	Y	5905	5927	0			321
							6496	9									
08	76539	X	72174	-0-	-4365	-0-	213	1	65562	2	Y	5817	5820	0			318
							6399	9									
09	74070	X	67913	-0-	-6157	-0-	176	1	61837	2	Y	5364	5383	0			299
							5900	9									
10	76539	X	68823	-0-	-7716	-0-	190	1	62584	2	Y	5499	5473	0			325
							6049	9									
11	73980	X	65494	-0-	-8486	-0-	186	1	59431	2	Y	5343	5363	0			305
							5877	9									

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51606	X	51606	-0-	-0-	-0-	344	1	45267	2	Y	4048	4014	0			254
							1542	4	4453	9							
07	50545	X	50545	-0-	-0-	-0-	391	1	45623	2	Y	4119	4148	0			225
							4531	9									
08	51109	X	51109	-0-	-0-	-0-	413	1	46189	2	Y	4097	4098	0			224
							4507	9									
09	48709	X	48709	-0-	-0-	-0-	355	1	44144	2	Y	3827	3838	0			213
							4210	9									
10	49674	X	49674	-0-	-0-	-0-	346	1	44947	2	Y	3983	3961	0			235
							4381	9									
*11	47521	X	47521	-0-	-0-	-0-	372	1	42861	2	Y	3898	3911	0			222
							4288	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 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
06	50066	X	50066	-0-	-0-	-0-	334	1	43921	2	Y	3926	3898	0			247
							1492	4	4319	9							
07	49327	X	49327	-0-	-0-	-0-	374	1	44589	2	Y	3967	3997	0			217
							4364	9									
08	48783	X	48783	-0-	-0-	-0-	394	1	44090	2	Y	3908	3911	0			214
							4299	9									
09	46513	X	46513	-0-	-0-	-0-	339	1	42170	2	Y	3640	3651	0			203
							4004	9									
10	47798	X	47798	-0-	-0-	-0-	330	1	43297	2	Y	3792	3771	0			224
							4171	9									
*11	45500	X	45500	-0-	-0-	-0-	358	1	41022	2	Y	3745	3756	0			213
							4120	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 06/18/2018 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
06	52920	X	52312	-0-	-608	-0-	348	1	45881	2	Y	4110	4077	0			258
							1562	4	4521	9							
07	52017	X	52017	-0-	-0-	-0-	397	1	47022	2	Y	4180	4210	0			228
							4598	9									
08	51484	X	51484	-0-	-0-	-0-	415	1	46563	2	Y	4096	4100	0			224
							4506	9									
09	49470	X	49185	-0-	-285	-0-	360	1	44547	2	Y	3889	3897	0			216
							4278	9									
10	51119	X	50270	-0-	-849	-0-	348	1	45507	2	Y	4014	3993	0			237
							4415	9									
11	49470	X	48696	-0-	-774	-0-	380	1	43926	2	Y	3991	4001	0			227
							4390	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

06	66903	X	66903	-0-	-0-	-0-	186	1	58990	2	Y	5215	5173	0			327
							1990	4	5737	9							
07	65800	X	65800	-0-	-0-	-0-	190	1	59747	2	Y	5330	5366	0			291
							5863	9									
08	65389	X	65389	-0-	-0-	-0-	193	1	59419	2	Y	5252	5256	0			287
							5777	9									
09	62631	X	62631	-0-	-0-	-0-	163	1	57015	2	Y	4957	4968	0			276
							5453	9									
10	65076	X	65076	-0-	-0-	-0-	178	1	59197	2	Y	5183	5153	0			306
							5701	9									
*11	62117	X	62117	-0-	-0-	-0-	178	1	56299	2	Y	5127	5141	0			292
							5640	9									

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

06	56815	X	56815	-0-	-0-	-0-	380	1	49807	2	Y	4478	4440	0			281
							1702	4	4926	9							
07	56310	X	56310	-0-	-0-	-0-	428	1	50917	2	Y	4514	4548	0			247
							4965	9									
08	55923	X	55923	-0-	-0-	-0-	450	1	50555	2	Y	4471	4474	0			244
							4918	9									
09	53223	X	53223	-0-	-0-	-0-	389	1	48210	2	Y	4204	4214	0			234
							4624	9									
10	54497	X	54497	-0-	-0-	-0-	381	1	49319	2	Y	4361	4338	0			257
							4797	9									
*11	52077	X	52077	-0-	-0-	-0-	409	1	46974	2	Y	4267	4281	0			243
							4694	9									

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

06	65671	X	65671	-0-	-0-	-0-	184	1	57814	2	Y	5183	5138	0			325
							1972	4	5701	9							
07	66093	X	66093	-0-	-0-	-0-	190	1	60072	2	Y	5301	5337	0			289
							5831	9									
08	66001	X	66001	-0-	-0-	-0-	195	1	59959	2	Y	5315	5314	0			290
							5847	9									
09	62842	X	62842	-0-	-0-	-0-	164	1	57190	2	Y	4989	5001	0			278
							5488	9									
10	64142	X	64142	-0-	-0-	-0-	178	1	58297	2	Y	5152	5126	0			304
							5667	9									
11	60660	X	60302	-0-	-358	-0-	175	1	54590	2	Y	5034	5051	0			287
							5537	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 07/26/2018 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
06	67993	X	67993	-0-	-0-	-0-	191	1	59811	2	Y	5400	5352	0			339
							2051	4	5940	9							
07	90086	X	67691	-0-	-22395	-0-	195	1	61499	2	Y	5452	5493	0			298
							5997	9									
08	90086	X	68855	-0-	-21231	-0-	203	1	62565	2	Y	5534	5530	0			302
							6087	9									
09	68790	X	66770	-0-	-2020	-0-	173	1	60764	2	Y	5303	5310	0			295
							5833	9									
10	70246	X	68853	-0-	-1393	-0-	191	1	62579	2	Y	5530	5499	0			326
							6083	9									
11	67980	X	66034	-0-	-1946	-0-	189	1	59833	2	Y	5465	5480	0			311
							6012	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 07/26/2018 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
06	73815	X	73815	-0-	-0-	-0-	207	1	65016	2	Y	5798	5747	0			364
							2214	4	6378	9							
07	91264	X	73997	-0-	-17267	-0-	213	1	67254	2	Y	5936	5976	0			324
							6530	9									
08	91264	X	73496	-0-	-17768	-0-	217	1	66780	2	Y	5908	5909	0			323
							6499	9									
09	73890	X	70304	-0-	-3586	-0-	183	1	63979	2	Y	5584	5596	0			311
							6142	9									
10	76291	X	72076	-0-	-4215	-0-	200	1	65479	2	Y	5815	5783	0			343
							6397	9									
11	73830	X	69370	-0-	-4460	-0-	200	1	62855	2	Y	5741	5757	0			327
							6315	9									

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 07/27/2018 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
06	78079	X	78079	-0-	-0-	-0-	218	1	68734	2	Y	6165	6110	0			387
							2345	4	6782	9							
07	98859	X	78095	-0-	-20764	-0-	225	1	70941	2	Y	6299	6342	0			344
							6929	9									
08	98859	X	77755	-0-	-21104	-0-	230	1	70646	2	Y	6254	6256	0			342
							6879	9									
09	78090	X	73728	-0-	-4362	-0-	193	1	67082	2	Y	5866	5882	0			326
							6453	9									
10	80693	X	73451	-0-	-7242	-0-	209	1	66567	2	Y	6068	6036	0			358
							6675	9									
11	78090	X	72910	-0-	-5180	-0-	209	1	66081	2	Y	6018	6033	0			343
							6620	9									

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 07/27/2018 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
06	72937	X	72937	-0-	-0-	-0-	205	1	64193	2	Y	5767	5717	0			362
							2195	4	6344	9							
07	99665	X	73441	-0-	-26224	-0-	212	1	66735	2	Y	5904	5944	0			322
							6494	9									
08	99665	X	73117	-0-	-26548	-0-	216	1	66435	2	Y	5878	5879	0			321
							6466	9									
09	73260	X	69517	-0-	-3743	-0-	181	1	63263	2	Y	5521	5535	0			307
							6073	9									
10	75361	X	70999	-0-	-4362	-0-	197	1	64509	2	Y	5721	5691	0			337
							6293	9									
11	72930	X	68248	-0-	-4682	-0-	196	1	61872	2	Y	5618	5635	0			320
							6180	9									

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 06/28/2018 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
06	62018 X	62018	-0-	-0-	-0-	174	1	54572	2	Y	4908	4864	0			308
						1873	4	5399	9							
07	61273 X	61273	-0-	-0-	-0-	177	1	55632	2	Y	4967	5004	0			271
						5464	9									
08	61204 X	61204	-0-	-0-	-0-	181	1	55588	2	Y	4941	4942	0			270
						5435	9									
09	59666 X	59666	-0-	-0-	-0-	152	1	54408	2	Y	4642	4654	0			258
						5106	9									
10	59682 X	59682	-0-	-0-	-0-	166	1	54232	2	Y	4804	4779	0			283
						5284	9									
*11	57685 X	57685	-0-	-0-	-0-	165	1	52284	2	Y	4760	4772	0			271
						5236	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 07/21/2018 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
06	63705 X	63705	-0-	-0-	-0-	179	1	56037	2	Y	5062	5005	0			317
						1921	4	5568	9							
07	63810 X	63810	-0-	-0-	-0-	186	1	57895	2	Y	5208	5241	0			284
						5729	9									
08	63694 X	63694	-0-	-0-	-0-	189	1	57864	2	Y	5128	5132	0			280
						5641	9									
09	61252 X	61252	-0-	-0-	-0-	159	1	55745	2	Y	4862	4872	0			270
						5348	9									
10	62479 X	62479	-0-	-0-	-0-	173	1	56744	2	Y	5056	5028	0			298
						5562	9									
*11	60510 X	60510	-0-	-0-	-0-	174	1	54832	2	Y	5004	5017	0			285
						5504	9									

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 06/28/2018 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
06	67650 X	66041	-0-	-1609	-0-	185	1	58137	2	Y	5213	5170	0			327
						1985	4	5734	9							
07	65859 X	65859	-0-	-0-	-0-	190	1	59839	2	Y	5300	5338	0			289
						5830	9									
08	65715 X	65715	-0-	-0-	-0-	194	1	59707	2	Y	5285	5285	0			289
						5814	9									
09	62565 X	62565	-0-	-0-	-0-	163	1	56950	2	Y	4956	4969	0			276
						5452	9									
10	64250 X	64250	-0-	-0-	-0-	178	1	58405	2	Y	5152	5124	0			304
						5667	9									
*11	61530 X	61530	-0-	-0-	-0-	177	1	55748	2	Y	5095	5109	0			290
						5605	9									

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 07/21/2018 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
06	71182 X	71182	-0-	-0-	-0-	199	1	62712	2	Y	5582	5536	0			350
						2131	4	6140	9							
07	70672 X	70672	-0-	-0-	-0-	204	1	64205	2	Y	5694	5733	0			311
						6263	9									
08	70819 X	70819	-0-	-0-	-0-	210	1	64349	2	Y	5691	5691	0			311
						6260	9									
09	67481 X	67481	-0-	-0-	-0-	176	1	61405	2	Y	5364	5377	0			298
						5900	9									
10	69326 X	69326	-0-	-0-	-0-	192	1	63015	2	Y	5563	5533	0			328
						6119	9									
*11	69130 X	69130	-0-	-0-	-0-	188	1	62998	2	Y	5404	5424	0			308
						5944	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
06	3000	X	1777	-0-	-1223	-0-	86	1	1623	3	Y	62	61	1			8
							68	9									
07	3100	X	2056	-0-	-1044	-0-	78	1	1908	3	Y	64	64	1			8
							70	9									
08	3100	X	944	-0-	-2156	-0-	41	1	892	3	Y	10	15	1			3
							11	9									
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	100	1	2497	3	Y	47	41	1			9
							52	9									
10	2046	X	876	-0-	-1170	-0-	35	1	841	3	Y	-0-	9	1			-0-
*11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	135	1	2860	3	Y	308	252	1			56
							339	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-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

06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	233	1	4378	3	Y	161	161	1			28
							177	9									
07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	192	1	4714	3	Y	159	158	1			29
							175	9									
08	4929	X	4173	-0-	-756	-0-	175	1	3829	3	Y	154	145	1			38
							169	9									
09	4800	X	3554	-0-	-1246	-0-	130	1	3249	3	Y	159	150	1			47
							175	9									
10	5084	X	3426	-0-	-1658	-0-	129	1	3070	3	Y	206	173	1			80
							227	9									
11	4920	X	3193	-0-	-1727	-0-	136	1	2888	3	Y	154	171	1			53
							169	9									

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

06	7710	X	4794	-0-	-2916	-0-	235	1	4392	3	Y	152	149	1			26
							167	9									
07	7781	X	5180	-0-	-2601	-0-	197	1	4794	3	Y	172	173	1			25
							189	9									
08	7595	X	5088	-0-	-2507	-0-	213	1	4679	3	Y	178	164	1			39
							196	9									
09	7080	X	5236	-0-	-1844	-0-	193	1	4826	3	Y	197	183	1			53
							217	9									
10	7037	X	5811	-0-	-1226	-0-	225	1	5313	3	Y	248	212	1			89
							273	9									
*11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	232	1	4829	3	Y	227	250	1			66
							250	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
06	8550	X	8417	-0-	-133	-0-	392	1	7380	3	Y	586	562	1			67
							645	9									
07	8835	X	8335	-0-	-500	-0-	300	1	7379	3	Y	596	588	1			75
							656	9									
08	8959	X	8170	-0-	-789	-0-	332	1	7292	3	Y	496	476	1			95
							546	9									
09	8670	X	7548	-0-	-1122	-0-	270	1	6777	3	Y	455	440	1			110
							501	9									
10	8959	X	7715	-0-	-1244	-0-	291	1	6926	3	Y	453	400	1			163
							498	9									
11	8430	X	7046	-0-	-1384	-0-	301	1	6372	3	Y	339	383	1			96
							373	9									

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	220	1	4131	3	Y	201	204	1			25
							221	9									
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	172	1	4216	3	Y	199	199	1			25
							219	9									
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	180	1	3960	3	Y	208	195	1			38
							229	9									
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	139	1	3485	3	Y	208	198	1			48
							229	9									
*10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	144	1	3437	3	Y	252	214	1			86
							277	9									
11	3690	X	3235	-0-	-455	-0-	134	1	2845	3	Y	233	246	1			61
							256	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3113	3	11	9	Y	10	29	1			18
07	3224	X	3075	-0-	-149	-0-	3055	3	20	9	Y	18	27	1			9
08	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	2966	3	73	9	Y	66	57	1			18
09	3120	X	2589	-0-	-531	-0-	2508	3	81	9	Y	74	75	1			17
10	3224	X	2629	-0-	-595	-0-	2581	3	48	9	Y	44	48	1			13
11	3120	X	2660	-0-	-460	-0-	2651	3	9	9	Y	8					21

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

06	3780	X	3494	-0-	-286	-0-	167	1	3134	3	Y	175	174	1			21
							193	9									
07	3844	X	3280	-0-	-564	-0-	121	1	2985	3	Y	158	159	1			20
							174	9									
08	3906	X	3292	-0-	-614	-0-	135	1	2972	3	Y	168	157	1			31
							185	9									
09	3780	X	2207	-0-	-1573	-0-	78	1	1960	3	Y	154	148	1			37
							169	9									
10	3596	X	2019	-0-	-1577	-0-	72	1	1703	3	Y	222	185	1			74
							244	9									
11	3480	X	1742	-0-	-1738	-0-	69	1	1452	3	Y	201	212	1			53
							221	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

06	4530 X	3811	-0-	-719	-0-	183	1	3450	3	Y	162	162	1			21
						178	9									
07	4681 X	4070	-0-	-611	-0-	152	1	3733	3	Y	168	166	1			23
						185	9									
08	4402 X	3742	-0-	-660	-0-	155	1	3411	3	Y	160	151	1			32
						176	9									
09	3990 X	3906	-0-	-84	-0-	142	1	3567	3	Y	179	167	1			44
						197	9									
10	4061 X	3362	-0-	-699	-0-	126	1	3006	3	Y	209	178	1			75
						230	9									
11	3930 X	2450	-0-	-1480	-0-	102	1	2160	3	Y	171	187	1			49
						188	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

06	720 N	467	-0-	-253	-0-	8	1	434	3	Y	23	14	1			22
						25	9									
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	503	3	Y	3	13	1			12
						3	9									
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	11	1	640	3	Y	7	11	1			8
						8	9									
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	Y	8	9	1			7
						9	9									
*10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	8	1	597	3	Y	24	17	1			14
						26	9									
11	630 N	340	-0-	-290	-0-	7	1	325	3	Y	7					21
						8	9									

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

06	1860 N	1079	-0-	-781	-0-	53	1	990	3	Y	33	33	1			11
						36	9									
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1096	3	Y	36	35	1			12
						40	9									
08	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	53	1	1165	3	Y	39	37	1			14
						43	9									
09	1080 N	858	-0-	-222	-0-	32	1	798	3	Y	25	25	1			14
						28	9									
10	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	40	1	942	3	Y	51	41	1			24
						56	9									
11	1230 N	1096	-0-	-134	-0-	45	1	951	3	Y	91	85	1			27
						100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	766	3	Y	64	64	1			14
							70	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	37	1	906	3	Y	81	79	1			16
							89	9									
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	42	1	912	3	Y	84	79	1			21
							92	9									
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	860	3	Y	47	50	1			18
							52	9									
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	40	1	940	3	Y	46	42	1			22
							51	9									
11	1020	N	650	-0-	-370	-0-	27	1	568	3	Y	50	52	1			18
							55	9									

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

06	3420	X	2421	-0-	-999	-0-	118	1	2224	3	Y	72	73	1			17
							79	9									
07	3534	X	2085	-0-	-1449	-0-	80	1	1957	3	Y	44	47	1			14
							48	9									
08	3224	X	2141	-0-	-1083	-0-	90	1	1964	3	Y	79	72	1			21
							87	9									
09	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	116	1	2895	3	Y	92	85	1			28
							101	9									
*10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	125	1	2970	3	Y	121	101	1			48
							133	9									
11	2430	X	1828	-0-	-602	-0-	79	1	1672	3	Y	70	83	1			29
							77	9									

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

06	3300	X	1676	-0-	-1624	-0-	30	1	1643	3	N	3					88
							3	9									
07	3410	X	1907	-0-	-1503	-0-	47	1	1850	3	N	9					97
							10	9									
08	2914	X	1988	-0-	-926	-0-	35	1	1950	3	N	3					100
							3	9									
09	2610	X	2016	-0-	-594	-0-	44	1	1966	3	N	5					105
							6	9									
*10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	33	1	2570	3	N	8					113
							9	9									
*11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	64	1	2827	3	N	32					145
							35	9									

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

06	6060	X	5614	-0-	-446	-0-	277	1	5207	3	Y	118	118	1			29
							130	9									
07	6262	X	5715	-0-	-547	-0-	219	1	5380	3	Y	105	106	1			28
							116	9									
08	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	239	1	5244	3	Y	115	108	1			35
							127	9									
09	5820	X	5288	-0-	-532	-0-	199	1	4990	3	Y	90	89	1			36
							99	9									
10	5921	X	5798	-0-	-123	-0-	228	1	5434	3	Y	124	105	1			55
							136	9									
11	5610	X	3939	-0-	-1671	-0-	174	1	3680	3	Y	77	90	1			37
							85	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	9780	X	6020	-0-	-3760	-0-	295	1	5517	3	Y	189	191	1			32
							208	9									
07	10106	X	7481	-0-	-2625	-0-	282	1	6879	3	Y	291	283	1			40
							320	9									
08	9641	X	6947	-0-	-2694	-0-	289	1	6341	3	Y	288	267	1			61
							317	9									
09	9270	X	7069	-0-	-2201	-0-	258	1	6462	3	Y	317	294	1			84
							349	9									
10	9114	X	7334	-0-	-1780	-0-	282	1	6658	3	Y	358	312	1			130
							394	9									
11	7230	X	5983	-0-	-1247	-0-	262	1	5461	3	Y	236	287	1			79
							260	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	119	1	2244	3	Y	50	50	1			11
							55	9									
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	98	1	2402	3	Y	94	88	1			17
							103	9									
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	114	1	2510	3	Y	103	96	1			24
							113	9									
09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	89	1	2237	3	Y	66	67	1			23
							73	9									
*10	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	104	1	2462	3	Y	73	63	1			33
							80	9									
*11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	114	1	2423	3	Y	76	79	1			25
							84	9									

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

06	7500	X	4841	-0-	-2659	-0-	235	1	4401	3	Y	186	182	1			31
							205	9									
07	7750	X	5211	-0-	-2539	-0-	197	1	4796	3	Y	198	200	1			29
							218	9									
08	7719	X	5588	-0-	-2131	-0-	232	1	5092	3	Y	240	219	1			50
							264	9									
09	7470	X	5559	-0-	-1911	-0-	203	1	5074	3	Y	256	239	1			67
							282	9									
10	7037	X	5345	-0-	-1692	-0-	213	1	5015	3	Y	106	122	1			51
							117	9									
11	5400	X	5113	-0-	-287	-0-	231	1	4820	3	Y	56	83	1			24
							62	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

06	6780	X	4851	-0-	-1929	-0-	86	1	4699	3	Y	60	56	1			28
							66	9									
07	6727	X	5031	-0-	-1696	-0-	125	1	4893	3	Y	12	24	1			16
							13	9									
08	6727	X	4927	-0-	-1800	-0-	87	1	4832	3	Y	7					23
							8	9									
09	5760	X	4649	-0-	-1111	-0-	103	1	4546	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	5611	X	4808	-0-	-803	-0-	61	1	4734	3	Y	12					12
							13	9									
*11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	107	1	4686	3	Y	63					75
							69	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	3662	-0-	-1168	-0-	176	1	3299	3	Y	170	164	1			26
							187	9									
07	4991	X	3789	-0-	-1202	-0-	141	1	3448	3	Y	182	184	1			24
							200	9									
08	4991	X	3583	-0-	-1408	-0-	148	1	3248	3	Y	170	160	1			34
							187	9									
09	4200	X	3259	-0-	-941	-0-	119	1	2984	3	Y	142	139	1			37
							156	9									
10	3937	X	3326	-0-	-611	-0-	127	1	3004	3	Y	177	153	1			61
							195	9									
11	3660	X	3371	-0-	-289	-0-	145	1	3030	3	Y	178	190	1			49
							196	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 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
06	6720	X	4577	-0-	-2143	-0-	221	1	4140	3	Y	196	196	1			33
							216	9									
07	6758	X	4828	-0-	-1930	-0-	183	1	4454	3	Y	174	181	1			26
							191	9									
08	6448	X	4203	-0-	-2245	-0-	174	1	3817	3	Y	193	178	1			41
							212	9									
09	6240	X	4146	-0-	-2094	-0-	154	1	3858	3	Y	122	126	1			37
							134	9									
10	6107	X	4994	-0-	-1113	-0-	195	1	4598	3	Y	183	154	1			66
							201	9									
11	4680	X	4532	-0-	-148	-0-	199	1	4154	3	Y	163	180	1			49
							179	9									

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 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
06	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	162	1	3041	3	Y	161	161	1			21
							177	9									
07	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	121	1	2979	3	Y	150	151	1			20
							165	9									
08	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	136	1	2973	3	Y	149	141	1			28
							164	9									
09	3420	X	3153	-0-	-267	-0-	113	1	2843	3	Y	179	166	1			41
							197	9									
10	3534	X	3218	-0-	-316	-0-	121	1	2888	3	Y	190	165	1			66
							209	9									
11	3390	X	2694	-0-	-696	-0-	112	1	2374	3	Y	189	198	1			48
							208	9									

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
06	5040	X	4932	-0-	-108	-0-	86	1	4724	3	Y	111	85	1			44
							122	9									
07	5208	X	4164	-0-	-1044	-0-	103	1	4040	3	Y	19	38	1			25
							21	9									
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	100	1	5576	3	Y	33					58
							36	9									
09	5130	X	4839	-0-	-291	-0-	106	1	4704	3	Y	26	62	1			22
							29	9									
10	5301	X	4226	-0-	-1075	-0-	54	1	4172	3	Y	-0-					22
11	5490	X	4896	-0-	-594	-0-	109	1	4762	3	Y	23					45
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	1050	N	397	-0-	-653	-0-	16	1	304	3	Y	70	63	1			10
							77	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	8	16	1			2
							9	9									
08	1054	N	276	-0-	-778	-0-	12	1	264	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	11	1	285	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
10	372	N	182	-0-	-190	-0-	7	1	171	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	206	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

06	1860	N	894	-0-	-966	-0-	42	1	777	3	Y	68	64	1			12
							75	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	37	1	904	3	Y	82	81	1			13
							90	9									
08	1767	N	980	-0-	-787	-0-	43	1	934	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
09	900	N	671	-0-	-229	-0-	25	1	637	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	1023	N	866	-0-	-157	-0-	35	1	824	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	960	N	829	-0-	-131	-0-	38	1	782	3	Y	8	8	1			4
							9	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

06	12030	X	10966	-0-	-1064	-0-	194	1	10634	3	Y	125	77	1			134
							138	9									
07	12307	X	11663	-0-	-644	-0-	287	1	11254	3	Y	111	114	1			131
							122	9									
08	12214	X	11486	-0-	-728	-0-	200	1	11119	3	Y	152	121	1			162
							167	9									
09	11400	X	10917	-0-	-483	-0-	238	1	10565	3	Y	104	41	1			225
							114	9									
10	11780	X	11124	-0-	-656	-0-	140	1	10822	3	Y	147	215	1			157
							162	9									
11	11280	X	10605	-0-	-675	-0-	232	1	10188	3	Y	168	118	1			207
							185	9									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

06	5850	X	4554	-0-	-1296	-0-	224	1	4205	3	Y	114	111	1			19
							125	9									
07	6045	X	1469	-0-	-4576	-0-	55	1	1345	3	Y	63	72	1			10
							69	9									
08	5766	X	1185	-0-	-4581	-0-	48	1	1062	3	Y	68	64	1			14
							75	9									
09	5250	X	17	-0-	-5233	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	4929	X	15	-0-	-4914	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	12	10	1			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	134	1	2520	3	Y	50	50	1			14
							55	9									
07	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	109	1	2692	3	Y	47	47	1			14
							52	9									
08	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	112	1	2458	3	Y	55	50	1			19
							61	9									
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	107	1	2673	3	Y	61	57	1			23
							67	9									
10	2852	X	2529	-0-	-323	-0-	99	1	2364	3	Y	60	53	1			30
							66	9									
11	2760	X	2510	-0-	-250	-0-	110	1	2326	3	Y	67	69	1			26
							74	9									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

06	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	143	1	2685	3	Y	84	83	1			12
							92	9									
07	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	111	1	2737	3	Y	99	97	1			14
							109	9									
08	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	121	1	2647	3	Y	112	104	1			22
							123	9									
09	2940	X	2330	-0-	-610	-0-	86	1	2148	3	Y	87	86	1			23
							96	9									
10	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	92	1	2187	3	Y	103	89	1			37
							113	9									
11	2910	X	2478	-0-	-432	-0-	107	1	2264	3	Y	97	103	1			26
							107	9									

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

06	5280	X	3490	-0-	-1790	-0-	170	1	3193	3	Y	115	119	1			14
							127	9									
07	5022	X	3594	-0-	-1428	-0-	135	1	3321	3	Y	125	124	1			15
							138	9									
08	5022	X	3724	-0-	-1298	-0-	156	1	3424	3	Y	131	123	1			23
							144	9									
09	4590	X	3553	-0-	-1037	-0-	130	1	3266	3	Y	143	134	1			32
							157	9									
10	4743	X	3614	-0-	-1129	-0-	136	1	3245	3	Y	212	175	1			69
							233	9									
*11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	194	1	4115	3	Y	189	200	1			48
							208	9									

GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

06	2520	X	839	-0-	-1681	-0-	38	1	707	3	Y	85	83	1			13
							94	9									
07	2232	X	1573	-0-	-659	-0-	58	1	1414	3	Y	92	90	1			15
							101	9									
08	1581	X	1166	-0-	-415	-0-	47	1	1023	3	Y	87	82	1			20
							96	9									
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	29	1	730	3	Y	89	84	1			25
							98	9									
10	1581	X	1055	-0-	-526	-0-	37	1	876	3	Y	129	107	1			47
							142	9									
11	1530	X	973	-0-	-557	-0-	39	1	816	3	Y	107	115	1			33
							118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	9150	X	9113	-0-	-37	-0-	163	1	8944	3	Y	5					29
							6	9									
07	9455	X	7631	-0-	-1824	-0-	189	1	7438	3	Y	4					33
							4	9									
08	8587	X	8573	-0-	-14	-0-	151	1	8413	3	Y	8					41
							9	9									
09	9120	X	8206	-0-	-914	-0-	181	1	8003	3	Y	20	40	1			21
							22	9									
10	9424	X	2888	-0-	-6536	-0-	37	1	2851	3	Y	-0-					21
*11	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	215	1	9435	3	Y	-0-					21

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
06	6330	X	2464	-0-	-3866	-0-	43	1	2377	3	Y	40	33	1			47
							44	9									
07	5487	X	4016	-0-	-1471	-0-	99	1	3897	3	Y	18	37	1			28
							20	9									
08	5456	X	3204	-0-	-2252	-0-	56	1	3131	3	Y	15	27	1			16
							17	9									
09	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	99	1	4373	3	Y	32	32	1			16
							35	9									
*10	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	71	1	5468	3	Y	71	53	1			34
							78	9									
11	3900	X	2723	-0-	-1177	-0-	60	1	2626	3	Y	34					68
							37	9									

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
06	10290	X	9014	-0-	-1276	-0-	426	1	8004	3	Y	531	521	1			63
							584	9									
07	10633	X	8713	-0-	-1920	-0-	319	1	7837	3	Y	506	505	1			64
							557	9									
08	10261	X	8283	-0-	-1978	-0-	346	1	7582	3	Y	323	322	1			65
							355	9									
09	9570	X	8001	-0-	-1569	-0-	293	1	7334	3	Y	340	324	1			81
							374	9									
10	9517	X	7977	-0-	-1540	-0-	303	1	7199	3	Y	432	365	1			148
							475	9									
11	9000	X	6925	-0-	-2075	-0-	293	1	6204	3	Y	389	412	1			105
							428	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
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3088	3	66	9	Y	60	89	1			54
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2993	3	146	9	Y	133	142	1			45
08	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	2881	3	108	9	Y	98	108	1			35
09	3150	X	2444	-0-	-706	-0-	2261	3	183	9	Y	166	163	1			38
10	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	2783	3	48	9	Y	44	63	1			19
*11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3468	3	22	9	Y	20					39

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
06	9210	X	8555	-0-	-655	-0-	409	1	7693	3	Y	412	403	1			46
							453	9									
07	9517	X	8334	-0-	-1183	-0-	311	1	7643	3	Y	345	349	1			42
							380	9									
08	9083	X	8448	-0-	-635	-0-	356	1	7820	3	Y	247	242	1			47
							272	9									
09	8700	X	8073	-0-	-627	-0-	298	1	7477	3	Y	271	256	1			62
							298	9									
10	8866	X	6729	-0-	-2137	-0-	262	1	6233	3	Y	213	197	1			78
							234	9									
11	8550	X	7652	-0-	-898	-0-	333	1	7042	3	Y	252	259	1			62
							277	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

06	3330	X	2633	-0-	-697	-0-	45	1	2491	3	Y	88	50	1			64
							97	9									
07	3441	X	2964	-0-	-477	-0-	73	1	2867	3	Y	22	53	1			33
							24	9									
08	3441	X	2625	-0-	-816	-0-	46	1	2560	3	Y	17	36	1			14
							19	9									
09	3060	X	2542	-0-	-518	-0-	56	1	2477	3	Y	8	19	1			3
							9	9									
10	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	31	1	2374	3	Y	25	20	1			8
							28	9									
11	2880	X	1916	-0-	-964	-0-	42	1	1862	3	Y	11					19
							12	9									

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	155	1	2907	3	Y	112	111	1			20
							123	9									
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	133	1	3269	3	Y	116	116	1			20
							128	9									
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	143	1	3130	3	Y	68	69	1			19
							75	9									
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	122	1	3052	3	Y	84	79	1			24
							92	9									
10	3534	X	3462	-0-	-72	-0-	133	1	3165	3	Y	149	120	1			53
							164	9									
*11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	152	1	3213	3	Y	126	133	1			38
							139	9									

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

06	3060	X	2087	-0-	-973	-0-	102	1	1911	3	Y	67	66	1			10
							74	9									
07	3131	X	2099	-0-	-1032	-0-	79	1	1931	3	Y	81	79	1			12
							89	9									
08	2573	X	2006	-0-	-567	-0-	84	1	1852	3	Y	64	62	1			14
							70	9									
09	2100	X	1860	-0-	-240	-0-	69	1	1722	3	Y	63	61	1			16
							69	9									
10	2170	X	1960	-0-	-210	-0-	75	1	1785	3	Y	91	76	1			31
							100	9									
11	2100	X	2012	-0-	-88	-0-	86	1	1819	3	Y	97	99	1			25
							107	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
06	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	45	1	2475	3	Y	21	11	1			13
							23	9									
07	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	64	1	2518	3	Y	4	11	1			6
							4	9									
08	3472	X	2352	-0-	-1120	-0-	41	1	2303	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
09	3360	X	2445	-0-	-915	-0-	54	1	2391	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	2635	X	2404	-0-	-231	-0-	31	1	2373	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	1772	-0-	-778	-0-	39	1	1733	3	Y	-0-					-0-

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3450	-0-	-600	-0-	168	1	3154	3	Y	116	115	1			17
							128	9									
07	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	136	1	3329	3	Y	123	122	1			18
							135	9									
08	3968	X	3586	-0-	-382	-0-	151	1	3302	3	Y	121	114	1			25
							133	9									
09	3690	X	3512	-0-	-178	-0-	130	1	3246	3	Y	124	117	1			32
							136	9									
10	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	137	1	3265	3	Y	164	138	1			58
							180	9									
11	3480	X	3282	-0-	-198	-0-	141	1	2983	3	Y	144	153	1			42
							158	9									

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	3021	-0-	-459	-0-	149	1	2804	3	Y	62	62	1			44
							68	9									
07	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	113	1	2782	3	Y	65	64	1			45
							72	9									
08	3286	X	2860	-0-	-426	-0-	121	1	2660	3	Y	72	67	1			50
							79	9									
09	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	101	1	2533	3	Y	70	66	1			54
							77	9									
10	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	113	1	2678	3	Y	102	84	1			72
							112	9									
11	3030	X	2710	-0-	-320	-0-	118	1	2493	3	Y	90	96	1			61
							99	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 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
06	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	172	1	3239	3	Y	129	129	1			20
							142	9									
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	138	1	3381	3	Y	169	163	1			26
							186	9									
08	3813	X	3640	-0-	-173	-0-	152	1	3338	3	Y	136	131	1			31
							150	9									
09	3690	X	3482	-0-	-208	-0-	127	1	3193	3	Y	147	139	1			39
							162	9									
10	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	137	1	3263	3	Y	196	164	1			71
							216	9									
11	3600	X	3321	-0-	-279	-0-	141	1	2984	3	Y	178	188	1			51
							196	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
06	12870 X	11658	-0-	-1212	-0-	566	1	10653	3	Y	399	400	1			47
						439	9									
07	13299 X	11815	-0-	-1484	-0-	444	1	10913	3	Y	416	412	1			51
						458	9									
08	13299 X	11421	-0-	-1878	-0-	479	1	10517	3	Y	386	366	1			71
						425	9									
09	12540 X	11325	-0-	-1215	-0-	416	1	10419	3	Y	445	415	1			101
						490	9									
10	12431 X	11631	-0-	-800	-0-	443	1	10544	3	Y	585	491	1			195
						644	9									
11	11670 X	10747	-0-	-923	-0-	459	1	9713	3	Y	523	554	1			139
						575	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

06	9240 X	8192	-0-	-1048	-0-	146	1	8015	3	Y	28	15	1			26
						31	9									
07	9269 X	8674	-0-	-595	-0-	215	1	8436	3	Y	21	22	1			25
						23	9									
08	9052 X	7804	-0-	-1248	-0-	137	1	7646	3	Y	19	19	1			25
						21	9									
09	8490 X	7941	-0-	-549	-0-	175	1	7736	3	Y	27	8	1			44
						30	9									
10	8773 X	8141	-0-	-632	-0-	103	1	7958	3	Y	73	68	1			49
						80	9									
11	8400 X	7669	-0-	-731	-0-	170	1	7456	3	Y	39	32	1			56
						43	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

06	8250 X	7115	-0-	-1135	-0-	127	1	6952	3	Y	33	31	1			56
						36	9									
07	8525 X	7663	-0-	-862	-0-	190	1	7447	3	Y	24	36	1			44
						26	9									
08	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	150	1	8363	3	Y	3	19	1			28
						3	9									
09	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	187	1	8271	3	Y	-0-	4	1			24
*10	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	110	1	8511	3	Y	-0-	24	1			-0-
11	8250 X	8094	-0-	-156	-0-	180	1	7906	3	Y	7	2	1			5
						8	9									

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

06	3960 X	34	-0-	-3926	-0-	2	1	31	3	Y	1	2	1			6
						1	9									
07	3627 X	44	-0-	-3583	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	1	1			5
08	2480 X	56	-0-	-2424	-0-	1	1	20	3	Y	32	27	1			10
						35	9									
09	270 X	217	-0-	-53	-0-	8	1	207	3	Y	2	5	1			7
						2	9									
*10	151 X	151	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	9	10	1			6
						10	9									
*11	128 X	128	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	96	81	1			24
						106	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
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
08	248	X	239	-0-	-9	-0-	10	1	210	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
09	253	X	253	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
*10	340	X	340	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	85	64	1			25
							94	9									
11	240	X	201	-0-	-39	-0-	9	1	191	3	Y	1	16	1			4
							1	9									

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
06	6270	X	4259	-0-	-2011	-0-	210	1	3954	3	Y	86	92	1			16
							95	9									
07	5859	X	2977	-0-	-2882	-0-	114	1	2808	3	Y	50	54	1			12
							55	9									
08	5828	X	3057	-0-	-2771	-0-	131	1	2870	3	Y	51	49	1			14
							56	9									
09	5310	X	2730	-0-	-2580	-0-	97	1	2417	3	Y	196	166	1			44
							216	9									
10	5487	X	2743	-0-	-2744	-0-	103	1	2460	3	Y	164	144	1			64
							180	9									
11	4260	X	2488	-0-	-1772	-0-	101	1	2142	3	Y	223	221	1			58
							245	9									

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
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	223	1	4186	3	Y	154	149	1			19
							169	9									
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	188	1	4629	3	Y	148	147	1			20
							163	9									
08	4340	X	3876	-0-	-464	-0-	163	1	3579	3	Y	122	117	1			25
							134	9									
09	4590	X	3433	-0-	-1157	-0-	130	1	3250	3	Y	48	57	1			16
							53	9									
10	4991	X	3194	-0-	-1797	-0-	126	1	2998	3	Y	64	56	1			24
							70	9									
11	4830	X	3189	-0-	-1641	-0-	139	1	2941	3	Y	99	96	1			23
							109	9									

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
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	388	1	7290	3	Y	674	651	1			80
							741	9									
07	8029	X	7964	-0-	-65	-0-	296	1	7266	3	Y	365	393	1			52
							402	9									
08	8308	X	7878	-0-	-430	-0-	327	1	7184	3	Y	334	321	1			65
							367	9									
09	8430	X	7436	-0-	-994	-0-	271	1	6801	3	Y	331	317	1			79
							364	9									
10	8711	X	7686	-0-	-1025	-0-	290	1	6892	3	Y	458	383	1			154
							504	9									
11	8430	X	7080	-0-	-1350	-0-	298	1	6312	3	Y	427	448	1			112
							470	9									

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
06	5100	X	4538	-0-	-562	-0-	225	1	4232	3	Y	74	76	1			9
							81	9									
07	5084	X	3718	-0-	-1366	-0-	143	1	3505	3	Y	64	65	1			8
							70	9									
08	5301	X	3839	-0-	-1462	-0-	162	1	3547	3	Y	118	106	1			20
							130	9									
09	5130	X	2736	-0-	-2394	-0-	100	1	2509	3	Y	115	108	1			27
							127	9									
10	5301	X	2644	-0-	-2657	-0-	100	1	2389	3	Y	141	120	1			48
							155	9									
11	4530	X	2482	-0-	-2048	-0-	106	1	2237	3	Y	126	134	1			33
							139	9									

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	X	3245	-0-	-3805	-0-	154	1	2900	3	Y	174	175	1			23
							191	9									
07	7285	X	1952	-0-	-5333	-0-	71	1	1743	3	Y	125	130	1			18
							138	9									
08	7285	X	2257	-0-	-5028	-0-	91	1	2004	3	Y	147	136	1			29
							162	9									
09	5250	X	3617	-0-	-1633	-0-	131	1	3282	3	Y	185	170	1			44
							204	9									
*10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	167	1	3978	3	Y	246	205	1			85
							271	9									
*11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	175	1	3698	3	Y	235	246	1			62
							259	9									

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 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
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	205	1	3861	3	Y	175	172	1			24
							193	9									
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	152	1	3741	3	Y	206	201	1			29
							227	9									
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	194	1	4258	3	Y	244	226	1			47
							268	9									
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	156	1	3904	3	Y	208	202	1			53
							229	9									
10	4402	X	3853	-0-	-549	-0-	146	1	3475	3	Y	211	186	1			78
							232	9									
11	4560	X	4548	-0-	-12	-0-	199	1	4216	3	Y	121	148	1			42
							133	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12840	X	11490	-0-	-1350	-0-	206	1	11270	3	Y	13	8	1			11
							14	9									
07	12896	X	12743	-0-	-153	-0-	316	1	12413	3	Y	13	13	1			11
							14	9									
08	12896	X	12360	-0-	-536	-0-	218	1	12119	3	Y	21	15	1			17
							23	9									
09	12360	X	11841	-0-	-519	-0-	259	1	11501	3	Y	74	14	1			77
							81	9									
10	12741	X	11925	-0-	-816	-0-	152	1	11766	3	Y	6	49	1			34
							7	9									
11	12330	X	11467	-0-	-863	-0-	254	1	11155	3	Y	53	32	1			55
							58	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
06	7440	X	6544	-0-	-896	-0-	310	1	5826	3	Y	371	358	1			43
							408	9									
07	7688	X	6477	-0-	-1211	-0-	239	1	5872	3	Y	333	334	1			42
							366	9									
08	6820	X	6214	-0-	-606	-0-	262	1	5745	3	Y	188	192	1			38
							207	9									
09	6540	X	5985	-0-	-555	-0-	221	1	5545	3	Y	199	190	1			47
							219	9									
10	6758	X	5994	-0-	-764	-0-	233	1	5532	3	Y	208	181	1			74
							229	9									
11	6540	X	5729	-0-	-811	-0-	248	1	5250	3	Y	210	220	1			53
							231	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
06	7380	X	5070	-0-	-2310	-0-	90	1	4921	3	N	54	104	1			58
							59	9									
07	7409	X	6842	-0-	-567	-0-	168	1	6595	3	N	72					130
							79	9									
08	7409	X	5902	-0-	-1507	-0-	103	1	5738	3	N	55					185
							61	9									
09	6510	X	5890	-0-	-620	-0-	129	1	5726	3	N	32	182	1			35
							35	9									
10	6851	X	5482	-0-	-1369	-0-	69	1	5361	3	N	47					82
							52	9									
11	6630	X	5455	-0-	-1175	-0-	119	1	5245	3	N	83					165
							91	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
06	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	148	1	8096	3	Y	38	69	1			23
							42	9									
07	8308	X	7165	-0-	-1143	-0-	178	1	6987	3	Y	-0-	11	1			12
08	8308	X	6674	-0-	-1634	-0-	118	1	6548	3	Y	7	16	1			3
							8	9									
09	8280	X	8212	-0-	-68	-0-	181	1	8031	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	8556	X	7643	-0-	-913	-0-	97	1	7546	3	Y	-0-					-0-
11	8280	X	6629	-0-	-1651	-0-	148	1	6481	3	Y	-0-					-0-

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
06	4950	X	3123	-0-	-1827	-0-	151	1	2825	3	Y	134	129	1			23
							147	9									
07	5115	X	3041	-0-	-2074	-0-	114	1	2770	3	Y	143	144	1			22
							157	9									
08	5115	X	3055	-0-	-2060	-0-	127	1	2775	3	Y	139	130	1			31
							153	9									
09	3960	X	2997	-0-	-963	-0-	109	1	2736	3	Y	138	131	1			38
							152	9									
10	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	119	1	2817	3	Y	148	131	1			55
							163	9									
11	3120	X	2913	-0-	-207	-0-	126	1	2631	3	Y	142	155	1			42
							156	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
06	9000	X	5913	-0-	-3087	-0-	284	1	5341	3	Y	262	273	1			34
							288	9									
07	9207	X	8056	-0-	-1151	-0-	297	1	7288	3	Y	428	410	1			52
							471	9									
08	8835	X	7639	-0-	-1196	-0-	315	1	6915	3	Y	372	354	1			70
							409	9									
09	8310	X	7118	-0-	-1192	-0-	257	1	6448	3	Y	375	356	1			89
							413	9									
10	8153	X	7472	-0-	-681	-0-	280	1	6654	3	Y	489	412	1			166
							538	9									
11	7800	X	6573	-0-	-1227	-0-	275	1	5816	3	Y	438	465	1			116
							482	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
06	9240	X	8273	-0-	-967	-0-	389	1	7317	3	Y	515	512	1			64
							567	9									
07	9548	X	8453	-0-	-1095	-0-	307	1	7556	3	Y	536	531	1			69
							590	9									
08	9207	X	8406	-0-	-801	-0-	341	1	7474	3	Y	537	506	1			100
							591	9									
09	8460	X	8092	-0-	-368	-0-	288	1	7209	3	Y	541	514	1			127
							595	9									
10	8742	X	8404	-0-	-338	-0-	308	1	7330	3	Y	696	588	1			235
							766	9									
11	8280	X	7935	-0-	-345	-0-	326	1	6896	3	Y	648	682	1			170
							713	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
06	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	296	1	5559	3	Y	340	339	1			44
							374	9									
07	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	236	1	5812	3	Y	363	359	1			48
							399	9									
08	6541	X	6353	-0-	-188	-0-	260	1	5708	3	Y	350	330	1			68
							385	9									
09	6330	X	6099	-0-	-231	-0-	219	1	5483	3	Y	361	341	1			88
							397	9									
10	6448	X	6310	-0-	-138	-0-	234	1	5577	3	Y	454	385	1			157
							499	9									
11	6240	X	5789	-0-	-451	-0-	240	1	5091	3	Y	416	441	1			112
							458	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
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	95	1	1795	3	Y	57	58	1			14
							63	9									
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	71	1	1757	3	Y	42	43	1			13
							46	9									
08	2325	N	1681	-0-	-644	-0-	71	1	1559	3	Y	46	44	1			15
							51	9									
09	1950	N	1578	-0-	-372	-0-	58	1	1447	3	Y	66	60	1			21
							73	9									
10	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	70	1	1659	3	Y	69	60	1			30
							76	9									
11	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	69	1	1471	3	Y	46	53	1			20
							51	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
06	3300	X	3194	-0-	-106	-0-	152	1	2856	3	Y	169	158	1			23
							186	9									
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	106	1	2594	3	Y	169	166	1			26
							186	9									
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	116	1	2550	3	Y	113	113	1			26
							124	9									
09	3180	X	2620	-0-	-560	-0-	96	1	2415	3	Y	99	98	1			27
							109	9									
10	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	110	1	2625	3	Y	154	127	1			54
							169	9									
11	3180	X	2503	-0-	-677	-0-	106	1	2247	3	Y	136	145	1			38
							150	9									

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	93	X	51	-0-	-42	-0-	1	1	24	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	143	X	143	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	30	25	1			5
							33	9									
*10	77	X	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	60	X	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

06	7200	X	2186	-0-	-5014	-0-	101	1	1897	3	Y	171	156	1			19
							188	9									
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	118	1	2902	3	Y	206	199	1			26
							227	9									
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	144	1	3164	3	Y	142	140	1			28
							156	9									
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	124	1	3094	3	Y	165	154	1			39
							182	9									
*10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	135	1	3200	3	Y	165	145	1			59
							182	9									
*11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	150	1	3181	3	Y	177	182	1			47
							195	9									

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	25	1	604	3	Y	57	51	1			6
							63	9									
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	88	1	1925	3	Y	140	123	1			23
							154	9									
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	91	1	2288	3	Y	8	23	1			8
							9	9									
*10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	111	1	2650	3	Y	92	71	1			29
							101	9									
*11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	96	1	2028	3	Y	195	177	1			42
							215	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19650	X	18215	-0-	-1435	-0-	326	1	17846	3	Y	39	63	1			22
							43	9									
07	20274	X	18399	-0-	-1875	-0-	457	1	17941	3	Y	1	10	1			13
							1	9									
08	19809	X	18274	-0-	-1535	-0-	322	1	17945	3	Y	6	15	1			4
							7	9									
09	18780	X	17372	-0-	-1408	-0-	383	1	16989	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	19003	X	17782	-0-	-1221	-0-	227	1	17555	3	Y	-0-					-0-
11	18210	X	16869	-0-	-1341	-0-	376	1	16493	3	Y	-0-					-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

06	4560	X	4219	-0-	-341	-0-	75	1	4108	3	Y	33	30	1			40
							36	9									
07	4681	X	4422	-0-	-259	-0-	109	1	4298	3	Y	14	32	1			22
							15	9									
08	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	74	1	4137	3	Y	155	119	1			58
							171	9									
09	4380	X	4174	-0-	-206	-0-	89	1	3955	3	Y	118	124	1			52
							130	9									
10	4526	X	4198	-0-	-328	-0-	52	1	4060	3	Y	78	82	1			48
							86	9									
11	4290	X	4098	-0-	-192	-0-	88	1	3847	3	Y	148					196
							163	9									

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

06	5340	X	1403	-0-	-3937	-0-	68	1	1270	3	Y	59	54	1			11
							65	9									
07	5425	X	4271	-0-	-1154	-0-	162	1	3959	3	Y	136	127	1			20
							150	9									
08	5270	X	3799	-0-	-1471	-0-	163	1	3566	3	Y	64	67	1			17
							70	9									
09	4440	X	3403	-0-	-1037	-0-	130	1	3267	3	Y	5	16	1			6
							6	9									
10	4588	X	3215	-0-	-1373	-0-	130	1	3067	3	Y	16	14	1			8
							18	9									
11	4140	X	2894	-0-	-1246	-0-	126	1	2629	3	Y	126	106	1			28
							139	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

06	2940	X	1955	-0-	-985	-0-	97	1	1825	3	Y	30	36	1			7
							33	9									
07	3038	X	2361	-0-	-677	-0-	92	1	2252	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	3100	X	2360	-0-	-740	-0-	101	1	2207	3	Y	47	41	1			10
							52	9									
09	3000	X	1788	-0-	-1212	-0-	68	1	1699	3	Y	19	22	1			7
							21	9									
10	3007	X	1459	-0-	-1548	-0-	58	1	1378	3	Y	21	19	1			9
							23	9									
11	2280	X	2165	-0-	-115	-0-	93	1	1944	3	Y	116	100	1			25
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 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
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

06	4770	X	4682	-0-	-88	-0-	223	1	4185	3	Y	249	252	1			38
							274	9									
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	165	1	4061	3	Y	134	146	1			26
							147	9									
08	5890	X	3827	-0-	-2063	-0-	162	1	3545	3	Y	109	106	1			29
							120	9									
09	5700	X	2970	-0-	-2730	-0-	110	1	2753	3	Y	97	94	1			32
							107	9									
10	5890	X	3429	-0-	-2461	-0-	134	1	3194	3	Y	92	82	1			42
							101	9									
11	4680	X	2211	-0-	-2469	-0-	96	1	2031	3	Y	76	84	1			30
							84	9									

GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

06	6780	X	4607	-0-	-2173	-0-	225	1	4231	3	Y	137	138	1			21
							151	9									
07	7006	X	6707	-0-	-299	-0-	254	1	6255	3	Y	180	174	1			27
							198	9									
08	7006	X	6624	-0-	-382	-0-	281	1	6159	3	Y	167	158	1			36
							184	9									
09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	222	1	5557	3	Y	153	148	1			41
							168	9									
10	6696	X	6112	-0-	-584	-0-	238	1	5664	3	Y	191	162	1			70
							210	9									
11	6480	X	5461	-0-	-1019	-0-	238	1	5046	3	Y	161	174	1			48
							177	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

06	10110	X	9242	-0-	-868	-0-	439	1	8266	3	Y	488	479	1			57
							537	9									
07	10447	X	9493	-0-	-954	-0-	350	1	8611	3	Y	484	481	1			60
							532	9									
08	9889	X	9653	-0-	-236	-0-	393	1	8625	3	Y	577	533	1			104
							635	9									
09	9360	X	9247	-0-	-113	-0-	337	1	8451	3	Y	417	416	1			105
							459	9									
10	9548	X	9443	-0-	-105	-0-	357	1	8491	3	Y	541	459	1			187
							595	9									
11	9330	X	8887	-0-	-443	-0-	378	1	7997	3	Y	465	499	1			126
							512	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	8280	X	7256	-0-	-1024	-0-	345	1	6487	3	Y	385	382	1			50
							424	9									
07	8556	X	7265	-0-	-1291	-0-	268	1	6582	3	Y	377	376	1			51
							415	9									
08	8463	X	7134	-0-	-1329	-0-	296	1	6502	3	Y	305	294	1			62
							336	9									
09	7950	X	6599	-0-	-1351	-0-	239	1	5998	3	Y	329	310	1			81
							362	9									
10	7750	X	6662	-0-	-1088	-0-	251	1	5981	3	Y	391	333	1			139
							430	9									
11	7260	X	6299	-0-	-961	-0-	267	1	5646	3	Y	351	374	1			97
							386	9									

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	365	1	6860	3	Y	133	132	1			16
							146	9									
07	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	362	1	8905	3	Y	184	178	1			22
							202	9									
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	301	1	6610	3	Y	164	156	1			30
							180	9									
09	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	285	1	7133	3	Y	156	149	1			37
							172	9									
10	8959	X	7561	-0-	-1398	-0-	298	1	7090	3	Y	157	138	1			56
							173	9									
11	8670	X	5280	-0-	-3390	-0-	230	1	4864	3	Y	169	175	1			42
							186	9									

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

06	5280	X	4593	-0-	-687	-0-	223	1	4203	3	Y	152	152	1			18
							167	9									
07	5456	X	4530	-0-	-926	-0-	171	1	4195	3	Y	149	149	1			18
							164	9									
08	5456	X	4570	-0-	-886	-0-	192	1	4213	3	Y	150	141	1			27
							165	9									
09	5220	X	4713	-0-	-507	-0-	175	1	4385	3	Y	139	133	1			33
							153	9									
*10	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	216	1	5144	3	Y	211	174	1			70
							232	9									
*11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	259	1	5482	3	Y	198	207	1			51
							218	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	4	13	1			3
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	163	1	3454	3	Y	187	153	1			34
							206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 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
06	11760	X	10816	-0-	-944	-0-	193	1	10592	3	Y	28	78	1			41
							31	9									
07	12152	X	11665	-0-	-487	-0-	289	1	11353	3	Y	21	36	1			26
							23	9									
08	12028	X	11490	-0-	-538	-0-	202	1	11263	3	Y	23					49
							25	9									
09	11430	X	11025	-0-	-405	-0-	243	1	10760	3	Y	20	49	1			20
							22	9									
10	11656	X	11340	-0-	-316	-0-	144	1	11154	3	Y	38					58
							42	9									
11	11280	X	10648	-0-	-632	-0-	237	1	10390	3	Y	19					77
							21	9									

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	31	1	685	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	26	1	620	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
*11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	154	1	3254	3	Y	180	150	1			33
							198	9									

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	4092	-0-	-1728	-0-	197	1	3690	3	Y	186	177	1			36
							205	9									
07	6014	X	4258	-0-	-1756	-0-	161	1	3918	3	Y	163	169	1			30
							179	9									
08	5828	X	4067	-0-	-1761	-0-	168	1	3688	3	Y	192	177	1			45
							211	9									
09	4770	X	4029	-0-	-741	-0-	146	1	3656	3	Y	206	192	1			59
							227	9									
*10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	171	1	4030	3	Y	219	194	1			84
							241	9									
*11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	178	1	3718	3	Y	205	226	1			63
							226	9									

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
06	5070	X	3723	-0-	-1347	-0-	181	1	3387	3	Y	141	135	1			22
							155	9									
07	5115	X	3882	-0-	-1233	-0-	147	1	3581	3	Y	140	143	1			19
							154	9									
08	4836	X	3770	-0-	-1066	-0-	157	1	3450	3	Y	148	137	1			30
							163	9									
09	3960	X	3605	-0-	-355	-0-	133	1	3326	3	Y	133	128	1			35
							146	9									
10	4092	X	3519	-0-	-573	-0-	136	1	3211	3	Y	156	136	1			55
							172	9									
11	3750	X	3213	-0-	-537	-0-	140	1	2920	3	Y	139	154	1			40
							153	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	3840 X	3347	-0-	-493	-0-	161	1	3012	3	Y	158	148	1			24
						174	9									
07	3968 X	3528	-0-	-440	-0-	132	1	3214	3	Y	165	166	1			23
						182	9									
08	3968 X	3693	-0-	-275	-0-	152	1	3340	3	Y	183	168	1			38
						201	9									
09	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	129	1	3223	3	Y	186	174	1			50
						205	9									
*10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	138	1	3250	3	Y	235	201	1			84
						259	9									
11	3570 X	3360	-0-	-210	-0-	144	1	2992	3	Y	204	227	1			61
						224	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
06	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	391	1	7345	3	Y	288	274	1			31
						317	9									
07	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	290	1	7134	3	Y	225	228	1			28
						248	9									
08	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	301	1	6607	3	Y	215	204	1			39
						237	9									
09	8040 X	6735	-0-	-1305	-0-	251	1	6276	3	Y	189	183	1			45
						208	9									
10	8308 X	6479	-0-	-1829	-0-	249	1	5924	3	Y	278	231	1			92
						306	9									
11	8040 X	5499	-0-	-2541	-0-	236	1	5002	3	Y	237	253	1			63
						261	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
06	3810 X	3789	-0-	-21	-0-	182	1	3428	3	Y	163	160	1			18
						179	9									
07	3937 X	3128	-0-	-809	-0-	114	1	2804	3	Y	191	187	1			22
						210	9									
08	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	248	1	5441	3	Y	177	167	1			32
						195	9									
09	4470 X	2983	-0-	-1487	-0-	107	1	2680	3	Y	178	169	1			41
						196	9									
10	4619 X	2585	-0-	-2034	-0-	93	1	2221	3	Y	246	205	1			82
						271	9									
11	4470 X	2359	-0-	-2111	-0-	98	1	2070	3	Y	174	195	1			49
						191	9									

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
06	5310 X	2428	-0-	-2882	-0-	119	1	2241	3	Y	62	65	1			5
						68	9									
07	5487 X	2863	-0-	-2624	-0-	107	1	2640	3	Y	105	100	1			10
						116	9									
08	3999 X	3103	-0-	-896	-0-	131	1	2869	3	Y	94	89	1			15
						103	9									
09	3600 X	3214	-0-	-386	-0-	119	1	2989	3	Y	96	90	1			21
						106	9									
10	2852 X	2677	-0-	-175	-0-	104	1	2462	3	Y	101	88	1			34
						111	9									
11	3000 X	1826	-0-	-1174	-0-	77	1	1637	3	Y	102	107	1			24
						112	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	3990	X	2929	-0-	-1061	-0-	143	1	2680	3	Y	96	93	1			18
							106	9									
07	4123	X	2711	-0-	-1412	-0-	102	1	2484	3	Y	114	113	1			19
							125	9									
08	4123	X	2549	-0-	-1574	-0-	107	1	2347	3	Y	86	84	1			21
							95	9									
09	3210	X	2500	-0-	-710	-0-	92	1	2307	3	Y	92	86	1			27
							101	9									
10	3162	X	2526	-0-	-636	-0-	98	1	2320	3	Y	98	87	1			38
							108	9									
11	2940	X	2467	-0-	-473	-0-	108	1	2257	3	Y	93	102	1			29
							102	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
06	7110	X	5367	-0-	-1743	-0-	258	1	4842	3	Y	243	245	1			40
							267	9									
07	6758	X	5888	-0-	-870	-0-	220	1	5358	3	Y	282	283	1			39
							310	9									
08	6758	X	5871	-0-	-887	-0-	243	1	5329	3	Y	272	255	1			56
							299	9									
09	6300	X	5577	-0-	-723	-0-	203	1	5073	3	Y	274	259	1			71
							301	9									
10	6138	X	5671	-0-	-467	-0-	218	1	5153	3	Y	273	245	1			99
							300	9									
11	5700	X	5291	-0-	-409	-0-	230	1	4785	3	Y	251	279	1			71
							276	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
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	246	1	4623	3	Y	324	321	1			37
							356	9									
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	196	1	4824	3	Y	323	322	1			38
							355	9									
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	217	1	4757	3	Y	336	316	1			58
							370	9									
09	5220	X	5103	-0-	-117	-0-	183	1	4586	3	Y	304	295	1			67
							334	9									
10	5394	X	5270	-0-	-124	-0-	195	1	4642	3	Y	394	333	1			128
							433	9									
11	5220	X	5021	-0-	-199	-0-	207	1	4389	3	Y	386	406	1			89
							425	9									

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
06	3600	X	2972	-0-	-628	-0-	142	1	2669	3	Y	146	133	1			24
							161	9									
07	3720	X	3017	-0-	-703	-0-	114	1	2771	3	Y	120	125	1			19
							132	9									
08	3720	X	2775	-0-	-945	-0-	115	1	2530	3	Y	118	111	1			26
							130	9									
09	3480	X	2683	-0-	-797	-0-	98	1	2452	3	Y	121	114	1			33
							133	9									
10	3379	X	2721	-0-	-658	-0-	104	1	2457	3	Y	145	125	1			53
							160	9									
11	2970	X	2441	-0-	-529	-0-	107	1	2220	3	Y	104	123	1			34
							114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8610	X	6823	-0-	-1787	-0-	328	1	6175	3	Y	291	290	1			41
							320	9									
07	8897	X	6287	-0-	-2610	-0-	233	1	5734	3	Y	291	289	1			43
							320	9									
08	9362	X	6227	-0-	-3135	-0-	259	1	5675	3	Y	266	253	1			56
							293	9									
09	9060	X	8188	-0-	-872	-0-	302	1	7554	3	Y	302	282	1			76
							332	9									
10	9362	X	8858	-0-	-504	-0-	340	1	8096	3	Y	384	323	1			137
							422	9									
*11	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	352	1	7459	3	Y	356	375	1			98
							392	9									

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

06	4560	X	3632	-0-	-928	-0-	180	1	3364	3	Y	80	76	1			15
							88	9									
07	4712	X	3942	-0-	-770	-0-	152	1	3698	3	Y	84	86	1			13
							92	9									
08	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	166	1	3631	3	Y	85	79	1			19
							94	9									
09	4410	X	3857	-0-	-553	-0-	144	1	3617	3	Y	87	82	1			24
							96	9									
*10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	167	1	3937	3	Y	119	101	1			42
							131	9									
11	3810	X	3708	-0-	-102	-0-	165	1	3429	3	Y	104	116	1			30
							114	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

06	14370	X	11716	-0-	-2654	-0-	210	1	11484	3	Y	20	25	1			33
							22	9									
07	14539	X	13737	-0-	-802	-0-	341	1	13393	3	Y	3	22	1			14
							3	9									
08	14353	X	13680	-0-	-673	-0-	241	1	13430	3	Y	8	14	1			8
							9	9									
09	13170	X	12987	-0-	-183	-0-	287	1	12700	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	13733	X	13021	-0-	-712	-0-	166	1	12844	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
11	13290	X	12117	-0-	-1173	-0-	268	1	11777	3	Y	65					68
							72	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

06	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	187	1	10236	3	Y	22	16	1			19
							24	9									
07	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	271	1	10633	3	Y	3	14	1			8
							3	9									
08	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	190	1	10559	3	Y	59	45	1			22
							65	9									
09	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	228	1	10113	3	Y	-0-	22	1			-0-
*10	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	135	1	10442	3	Y	98	62	1			36
							108	9									
*11	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	224	1	9849	3	Y	30					66
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	339	1	6384	3	Y	268	269	1			35
							295	9									
07	7223	X	6850	-0-	-373	-0-	255	1	6272	3	Y	294	290	1			39
							323	9									
08	7006	X	6737	-0-	-269	-0-	281	1	6161	3	Y	268	255	1			52
							295	9									
09	7020	X	6375	-0-	-645	-0-	233	1	5848	3	Y	267	254	1			65
							294	9									
10	7254	X	5832	-0-	-1422	-0-	223	1	5299	3	Y	282	246	1			101
							310	9									
11	7020	X	5633	-0-	-1387	-0-	239	1	5055	3	Y	308	316	1			81
							339	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
06	3000	N	3084	-0-	84	84	154	1	2883	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
07	3100	N	3568	-0-	468	552	139	1	3381	3	Y	44	45	1			7
							48	9									
08	2480	N	932	-0-	-1548	-0-	40	1	884	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
09	2640	X	108	-0-	-2532	-0-	4	1	104	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	2728	X	59	-0-	-2669	-0-	2	1	45	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
11	2640	X	727	-0-	-1913	-0-	31	1	654	3	Y	38	32	1			9
							42	9									

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
06	13140	X	10609	-0-	-2531	-0-	185	1	10147	3	Y	252	289	1			111
							277	9									
07	13485	X	13282	-0-	-203	-0-	322	1	12622	3	Y	307	333	1			85
							338	9									
08	13485	X	12551	-0-	-934	-0-	218	1	12145	3	Y	171	196	1			60
							188	9									
09	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	267	1	11820	3	Y	135	101	1			94
							149	9									
10	13268	X	12289	-0-	-979	-0-	157	1	12132	3	Y	-0-	94	1			-0-
11	12840	X	11587	-0-	-1253	-0-	258	1	11329	3	Y	-0-					-0-

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
06	10650	X	9558	-0-	-1092	-0-	171	1	9373	3	Y	13	66	1			31
							14	9									
07	11005	X	10498	-0-	-507	-0-	260	1	10223	3	Y	14	32	1			13
							15	9									
08	11005	X	10199	-0-	-806	-0-	178	1	9894	3	Y	115	93	1			35
							127	9									
09	10470	X	10143	-0-	-327	-0-	220	1	9774	3	Y	135	84	1			86
							149	9									
10	10819	X	10556	-0-	-263	-0-	130	1	10092	3	Y	304	62	1			328
							334	9									
11	10170	X	9877	-0-	-293	-0-	212	1	9303	3	Y	329	374	1			283
							362	9									

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
06	4710	X	4110	-0-	-600	-0-	198	1	3732	3	Y	164	162	1			34
							180	9									
07	4867	X	3226	-0-	-1641	-0-	120	1	2952	3	Y	140	142	1			32
							154	9									
08	4867	X	3083	-0-	-1784	-0-	129	1	2834	3	Y	109	106	1			35
							120	9									
09	4710	X	2937	-0-	-1773	-0-	109	1	2729	3	Y	90	88	1			37
							99	9									
10	4774	X	3401	-0-	-1373	-0-	129	1	3061	3	Y	192	153	1			76
							211	9									
*11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	226	1	4789	3	Y	141	155	1			53
							155	9									

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	454	-0-	-356	-0-	20	1	376	3	Y	53	49	1			13
							58	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	Y	68	65	1			16
							75	9									
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	56	54	1			18
							62	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	453	3	Y	16	21	1			13
							18	9									
10	558	N	430	-0-	-128	-0-	17	1	394	3	Y	17	16	1			14
							19	9									
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	15	1	317	3	Y	16	17	1			12
							18	9									

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 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
06	3630	X	2290	-0-	-1340	-0-	111	1	2082	3	Y	88	86	1			15
							97	9									
07	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	74	1	1815	3	Y	125	122	1			18
							138	9									
08	3069	X	1081	-0-	-1988	-0-	43	1	937	3	Y	92	89	1			21
							101	9									
09	2970	X	2454	-0-	-516	-0-	94	1	2347	3	Y	12	25	1			8
							13	9									
10	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	111	1	2608	3	Y	181	133	1			56
							199	9									
*11	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	102	1	2124	3	Y	99	121	1			34
							109	9									

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	119	1	2238	3	Y	96	92	1			16
							106	9									
07	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	98	1	2380	3	Y	96	98	1			14
							106	9									
08	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	105	1	2310	3	Y	83	79	1			18
							91	9									
09	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	89	1	2222	3	Y	83	78	1			23
							91	9									
10	2697	X	2081	-0-	-616	-0-	81	1	1916	3	Y	76	70	1			29
							84	9									
11	2490	X	1635	-0-	-855	-0-	71	1	1483	3	Y	74	81	1			22
							81	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
06	6510	X	5588	-0-	-922	-0-	275	1	5152	3	Y	146	140	1			22
							161	9									
07	6603	X	5559	-0-	-1044	-0-	213	1	5201	3	Y	132	136	1			18
							145	9									
08	6200	X	5392	-0-	-808	-0-	228	1	5011	3	Y	139	129	1			28
							153	9									
09	6000	X	5495	-0-	-505	-0-	205	1	5133	3	Y	143	134	1			37
							157	9									
10	6076	X	5712	-0-	-364	-0-	225	1	5310	3	Y	161	141	1			57
							177	9									
11	5580	X	5157	-0-	-423	-0-	227	1	4729	3	Y	183	191	1			49
							201	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
06	2970	X	2049	-0-	-921	-0-	102	1	1903	3	Y	40	38	1			9
							44	9									
07	3069	X	1983	-0-	-1086	-0-	77	1	1867	3	Y	35	37	1			7
							39	9									
08	3069	X	1688	-0-	-1381	-0-	71	1	1561	3	Y	51	45	1			13
							56	9									
09	2730	X	1550	-0-	-1180	-0-	58	1	1450	3	Y	38	38	1			13
							42	9									
10	2542	X	1869	-0-	-673	-0-	70	1	1650	3	Y	135	103	1			45
							149	9									
11	2040	X	1485	-0-	-555	-0-	65	1	1348	3	Y	65	84	1			26
							72	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
06	5070	X	3285	-0-	-1785	-0-	160	1	3001	3	Y	113	109	1			19
							124	9									
07	5239	X	2601	-0-	-2638	-0-	97	1	2362	3	Y	129	129	1			19
							142	9									
08	5053	X	2699	-0-	-2354	-0-	111	1	2431	3	Y	143	131	1			31
							157	9									
09	4440	X	2358	-0-	-2082	-0-	85	1	2120	3	Y	139	132	1			38
							153	9									
10	4216	X	2888	-0-	-1328	-0-	110	1	2584	3	Y	176	150	1			64
							194	9									
11	3300	X	3083	-0-	-217	-0-	135	1	2818	3	Y	118	142	1			40
							130	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
06	3210	X	2486	-0-	-724	-0-	113	1	2130	3	Y	221	221	1			51
							243	9									
07	3317	X	2331	-0-	-986	-0-	85	1	2088	3	Y	144	151	1			44
							158	9									
08	3317	X	2656	-0-	-661	-0-	109	1	2385	3	Y	147	140	1			51
							162	9									
09	3090	X	2649	-0-	-441	-0-	95	1	2381	3	Y	157	148	1			60
							173	9									
10	3193	X	2633	-0-	-560	-0-	100	1	2376	3	Y	143	127	1			76
							157	9									
11	2580	X	2270	-0-	-310	-0-	95	1	2021	3	Y	140	148	1			60
							154	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
06	62310	X	56607	-0-	-5703	-0-	1015	1	55585	3	Y	6					29
							7	9									
07	64139	X	56403	-0-	-7736	-0-	1401	1	54998	3	Y	4					33
							4	9									
08	62155	X	56560	-0-	-5595	-0-	997	1	55554	3	Y	8					41
							9	9									
09	59010	X	53023	-0-	-5987	-0-	1169	1	51832	3	Y	20	40	1			21
							22	9									
10	59086	X	53788	-0-	-5298	-0-	686	1	53102	3	Y	-0-					21
11	56610	X	51751	-0-	-4859	-0-	1153	1	50598	3	Y	-0-					21

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48360	X	44443	-0-	-3917	-0-	797	1	43640	3	Y	5					20
							6	9									
07	49662	X	44159	-0-	-5503	-0-	1097	1	43058	3	Y	4					24
							4	9									
08	48391	X	43318	-0-	-5073	-0-	764	1	42546	3	Y	7					31
							8	9									
09	45810	X	41476	-0-	-4334	-0-	915	1	40539	3	Y	20	41	1			10
							22	9									
10	46004	X	42352	-0-	-3652	-0-	540	1	41812	3	Y	-0-					10
11	44430	X	40284	-0-	-4146	-0-	897	1	39387	3	Y	-0-					10

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	4730	-0-	-100	-0-	234	1	4404	3	Y	84	84	1			10
							92	9									
07	4836	X	4683	-0-	-153	-0-	180	1	4426	3	Y	70	72	1			8
							77	9									
08	5084	X	4644	-0-	-440	-0-	198	1	4350	3	Y	87	80	1			15
							96	9									
09	4920	X	4431	-0-	-489	-0-	166	1	4162	3	Y	94	88	1			21
							103	9									
10	5084	X	4506	-0-	-578	-0-	177	1	4217	3	Y	102	88	1			35
							112	9									
11	4740	X	4220	-0-	-520	-0-	185	1	3916	3	Y	108	111	1			27
							119	9									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 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
06	11130	X	11116	-0-	-14	-0-	525	1	9877	3	Y	649	650	1			83
							714	9									
07	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	448	1	11012	3	Y	447	466	1			64
							492	9									
08	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	477	1	10472	3	Y	435	413	1			86
							479	9									
09	11130	X	9004	-0-	-2126	-0-	332	1	8329	3	Y	312	314	1			84
							343	9									
10	11966	X	9467	-0-	-2499	-0-	359	1	8545	3	Y	512	422	1			174
							563	9									
11	11580	X	8936	-0-	-2644	-0-	379	1	8021	3	Y	487	507	1			130
							536	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
06	29670	X	27403	-0-	-2267	-0-	491	1	26869	3	Y	39	64	1			17
							43	9									
07	30380	X	27587	-0-	-2793	-0-	685	1	26900	3	Y	2	11	1			8
							2	9									
08	29326	X	27181	-0-	-2145	-0-	479	1	26695	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
09	28260	X	25747	-0-	-2513	-0-	568	1	25179	3	Y	-0-					-0-
10	28489	X	26203	-0-	-2286	-0-	333	1	25818	3	Y	47	26	1			21
							52	9									
11	27390	X	24905	-0-	-2485	-0-	553	1	24291	3	Y	55	66	1			10
							61	9									

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	4679	-0-	-481	-0-	230	1	4314	3	Y	123	119	1			17
							135	9									
07	5332	X	4734	-0-	-598	-0-	182	1	4432	3	Y	109	113	1			13
							120	9									
08	5332	X	4359	-0-	-973	-0-	185	1	4051	3	Y	112	104	1			21
							123	9									
09	5010	X	3606	-0-	-1404	-0-	134	1	3353	3	Y	108	103	1			26
							119	9									
10	4929	X	3937	-0-	-992	-0-	155	1	3646	3	Y	124	108	1			42
							136	9									
11	4680	X	3825	-0-	-855	-0-	169	1	3528	3	Y	116	127	1			31
							128	9									

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	X	4491	-0-	-789	-0-	220	1	4122	3	Y	135	132	1			23
							149	9									
07	5456	X	4562	-0-	-894	-0-	174	1	4243	3	Y	132	135	1			20
							145	9									
08	5053	X	4231	-0-	-822	-0-	179	1	3916	3	Y	124	117	1			27
							136	9									
09	4770	X	4269	-0-	-501	-0-	158	1	3958	3	Y	139	129	1			37
							153	9									
10	4898	X	4022	-0-	-876	-0-	157	1	3691	3	Y	158	138	1			57
							174	9									
11	4500	X	3828	-0-	-672	-0-	167	1	3481	3	Y	164	175	1			46
							180	9									

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480	X	6069	-0-	-411	-0-	296	1	5550	3	Y	203	192	1			35
							223	9									
07	6417	X	6284	-0-	-133	-0-	238	1	5813	3	Y	212	214	1			33
							233	9									
08	6262	X	6241	-0-	-21	-0-	261	1	5728	3	Y	229	212	1			50
							252	9									
09	6060	X	5204	-0-	-856	-0-	193	1	4839	3	Y	156	159	1			47
							172	9									
10	6293	X	4967	-0-	-1326	-0-	194	1	4585	3	Y	171	153	1			65
							188	9									
11	6090	X	4816	-0-	-1274	-0-	214	1	4464	3	Y	125	148	1			42
							138	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
06	5280	X	4890	-0-	-390	-0-	241 135	1 9	4514	3	Y	123	119	1			24
07	5456	X	5005	-0-	-451	-0-	192 130	1 9	4683	3	Y	118	121	1			21
08	5456	X	4900	-0-	-556	-0-	208 131	1 9	4561	3	Y	119	111	1			29
09	5160	X	4695	-0-	-465	-0-	175 127	1 9	4393	3	Y	115	110	1			34
10	5177	X	4733	-0-	-444	-0-	187 147	1 9	4399	3	Y	134	117	1			51
11	4890	X	4296	-0-	-594	-0-	190 146	1 9	3960	3	Y	133	144	1			40

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	6331	-0-	-1109	-0-	311 195	1 9	5825	3	Y	177	173	1			27
07	7223	X	6768	-0-	-455	-0-	259 200	1 9	6309	3	Y	182	184	1			25
08	7037	X	6243	-0-	-794	-0-	263 206	1 9	5774	3	Y	187	174	1			38
09	6750	X	6081	-0-	-669	-0-	226 191	1 9	5664	3	Y	174	167	1			45
10	6975	X	6360	-0-	-615	-0-	250 215	1 9	5895	3	Y	195	171	1			69
11	6540	X	6132	-0-	-408	-0-	271 212	1 9	5649	3	Y	193	208	1			54

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	4516	-0-	-374	-0-	216 242	1 9	4058	3	Y	220	220	1			29
07	5022	X	4562	-0-	-460	-0-	168 253	1 9	4141	3	Y	230	227	1			32
08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	211 268	1 9	4623	3	Y	244	228	1			48
09	4800	X	3926	-0-	-874	-0-	142 224	1 9	3560	3	Y	204	199	1			53
10	4960	X	3113	-0-	-1847	-0-	114 277	1 9	2722	3	Y	252	214	1			91
11	4950	X	3073	-0-	-1877	-0-	127 250	1 9	2696	3	Y	227	242	1			63

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 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
06	5160	X	4624	-0-	-536	-0-	224 185	1 9	4215	3	Y	168	168	1			23
07	5332	X	4580	-0-	-752	-0-	172 183	1 9	4225	3	Y	166	166	1			23
08	5332	X	5201	-0-	-131	-0-	221 143	1 9	4837	3	Y	130	126	1			27
09	5070	X	4118	-0-	-952	-0-	151 174	1 9	3793	3	Y	158	146	1			39
10	5115	X	4125	-0-	-990	-0-	157 226	1 9	3742	3	Y	205	172	1			72
11	5040	X	3160	-0-	-1880	-0-	136 150	1 9	2874	3	Y	136	156	1			42

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
06	7290	X	6511	-0-	-779	-0-	317	1	5959	3	Y	214	208	1			27
							235	9									
07	7378	X	6503	-0-	-875	-0-	245	1	6020	3	Y	216	214	1			29
							238	9									
08	7223	X	6127	-0-	-1096	-0-	260	1	5694	3	Y	157	153	1			33
							173	9									
09	6690	X	5891	-0-	-799	-0-	219	1	5484	3	Y	171	161	1			43
							188	9									
10	6913	X	6209	-0-	-704	-0-	239	1	5694	3	Y	251	208	1			86
							276	9									
11	6510	X	5808	-0-	-702	-0-	252	1	5327	3	Y	208	223	1			60
							229	9									

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
06	4950	X	3791	-0-	-1159	-0-	187	1	3507	3	Y	88	93	1			16
							97	9									
07	5115	X	4420	-0-	-695	-0-	166	1	4045	3	Y	190	180	1			26
							209	9									
08	4774	X	4589	-0-	-185	-0-	191	1	4179	3	Y	199	183	1			42
							219	9									
09	4500	X	4421	-0-	-79	-0-	161	1	4040	3	Y	200	188	1			54
							220	9									
*10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	174	1	4109	3	Y	226	197	1			83
							249	9									
*11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	207	1	4318	3	Y	228	245	1			66
							251	9									

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
06	4740	X	4609	-0-	-131	-0-	225	1	4216	3	Y	153	151	1			26
							168	9									
07	4743	X	4618	-0-	-125	-0-	178	1	4339	3	Y	92	102	1			16
							101	9									
08	4898	X	4559	-0-	-339	-0-	189	1	4144	3	Y	205	179	1			42
							226	9									
09	4740	X	4337	-0-	-403	-0-	159	1	3992	3	Y	169	163	1			48
							186	9									
10	4836	X	4252	-0-	-584	-0-	164	1	3859	3	Y	208	180	1			76
							229	9									
11	4620	X	4056	-0-	-564	-0-	176	1	3671	3	Y	190	209	1			57
							209	9									

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
06	10860	X	8698	-0-	-2162	-0-	414	1	7796	3	Y	444	441	1			52
							488	9									
07	9951	X	8883	-0-	-1068	-0-	331	1	8132	3	Y	382	387	1			47
							420	9									
08	9610	X	8204	-0-	-1406	-0-	337	1	7396	3	Y	428	398	1			77
							471	9									
09	9150	X	7998	-0-	-1152	-0-	288	1	7218	3	Y	447	420	1			104
							492	9									
10	9114	X	8050	-0-	-1064	-0-	301	1	7154	3	Y	541	460	1			185
							595	9									
11	8700	X	6972	-0-	-1728	-0-	302	1	6384	3	Y	260	332	1			88
							286	9									

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
06	4920	X	4171	-0-	-749	-0-	202 188	1 9	3781	3	Y	171	165	1			27
07	5084	X	3737	-0-	-1347	-0-	140 186	1 9	3411	3	Y	169	172	1			24
08	4464	X	3521	-0-	-943	-0-	147 154	1 9	3220	3	Y	140	134	1			30
09	4320	X	3174	-0-	-1146	-0-	115 167	1 9	2892	3	Y	152	143	1			39
10	4433	X	3283	-0-	-1150	-0-	126 183	1 9	2974	3	Y	166	146	1			59
11	4170	X	2807	-0-	-1363	-0-	122 141	1 9	2544	3	Y	128	149	1			38

COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

06	5730	X	5067	-0-	-663	-0-	244 261	1 9	4562	3	Y	237	221	1			38
07	5921	X	4509	-0-	-1412	-0-	170 204	1 9	4135	3	Y	185	194	1			29
08	5921	X	4551	-0-	-1370	-0-	190 198	1 9	4163	3	Y	180	169	1			40
09	5370	X	4417	-0-	-953	-0-	165 111	1 9	4141	3	Y	101	109	1			32
10	5239	X	4944	-0-	-295	-0-	191 237	1 9	4516	3	Y	215	174	1			73
11	5070	X	4436	-0-	-634	-0-	192 240	1 9	4004	3	Y	218	230	1			61

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

06	3750	X	2771	-0-	-979	-0-	134 130	1 9	2507	3	Y	118	114	1			17
07	3875	X	2763	-0-	-1112	-0-	104 134	1 9	2525	3	Y	122	123	1			16
08	3720	X	2786	-0-	-934	-0-	116 136	1 9	2534	3	Y	124	115	1			25
09	3600	X	3086	-0-	-514	-0-	113 152	1 9	2821	3	Y	138	128	1			35
*10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	128 171	1 9	3027	3	Y	155	135	1			55
*11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	136 155	1 9	2830	3	Y	141	155	1			41

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

06	4290	X	3570	-0-	-720	-0-	174 128	1 9	3268	3	Y	116	111	1			17
07	4340	X	3399	-0-	-941	-0-	124 244	1 9	3031	3	Y	222	211	1			28
08	4433	X	3573	-0-	-860	-0-	149 160	1 9	3264	3	Y	145	143	1			30
09	4290	X	3611	-0-	-679	-0-	133 146	1 9	3332	3	Y	133	128	1			35
10	4092	X	3665	-0-	-427	-0-	142 179	1 9	3344	3	Y	163	141	1			57
11	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	151 163	1 9	3140	3	Y	148	162	1			43

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
06	4500	X	3356	-0-	-1144	-0-	163	1	3052	3	Y	128	123	1			21
							141	9									
07	4278	X	3489	-0-	-789	-0-	131	1	3206	3	Y	138	139	1			20
							152	9									
08	4340	X	3367	-0-	-973	-0-	140	1	3076	3	Y	137	127	1			30
							151	9									
09	4200	X	3366	-0-	-834	-0-	124	1	3096	3	Y	133	126	1			37
							146	9									
10	4340	X	3551	-0-	-789	-0-	138	1	3250	3	Y	148	130	1			55
							163	9									
*11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	148	1	3078	3	Y	151	162	1			44
							166	9									

GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

06	4140	X	3495	-0-	-645	-0-	166	1	3123	3	Y	187	184	1			24
							206	9									
07	4278	X	4006	-0-	-272	-0-	149	1	3675	3	Y	165	165	1			24
							182	9									
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	175	1	3841	3	Y	170	159	1			35
							187	9									
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	153	1	3835	3	Y	184	173	1			46
							202	9									
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	155	1	3695	3	Y	224	190	1			80
							246	9									
11	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	162	1	3437	3	Y	197	211	1			56
							217	9									

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

06	3030	X	1732	-0-	-1298	-0-	86	1	1613	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
07	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	94	1	2309	3	Y	49	47	1			7
							54	9									
08	2480	X	2010	-0-	-470	-0-	84	1	1834	3	Y	84	75	1			16
							92	9									
09	2280	X	2198	-0-	-82	-0-	81	1	2022	3	Y	86	82	1			20
							95	9									
10	2449	X	1960	-0-	-489	-0-	76	1	1810	3	Y	67	61	1			26
							74	9									
*11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	220	1	4659	3	Y	32	42	1			12
							35	9									

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

06	4500	X	3656	-0-	-844	-0-	180	1	3392	3	Y	76	76	1			16
							84	9									
07	4650	X	3653	-0-	-997	-0-	139	1	3428	3	Y	78	77	1			17
							86	9									
08	4340	X	4019	-0-	-321	-0-	171	1	3745	3	Y	94	87	1			24
							103	9									
09	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	147	1	3687	3	Y	93	88	1			29
							102	9									
10	4247	X	3959	-0-	-288	-0-	155	1	3675	3	Y	117	99	1			47
							129	9									
11	3900	X	3181	-0-	-719	-0-	139	1	2945	3	Y	88	98	1			31
							97	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
06	3780	X	3143	-0-	-637	-0-	156	1	2926	3	Y	55	56	1			7
							61	9									
07	3906	X	2973	-0-	-933	-0-	114	1	2795	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
08	3441	X	2226	-0-	-1215	-0-	93	1	2048	3	Y	77	71	1			13
							85	9									
09	3330	X	2537	-0-	-793	-0-	94	1	2356	3	Y	79	75	1			17
							87	9									
10	3441	X	1606	-0-	-1835	-0-	62	1	1482	3	Y	56	52	1			21
							62	9									
11	3150	X	1582	-0-	-1568	-0-	67	1	1427	3	Y	80	80	1			18
							88	9									

GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

06	5970	X	5879	-0-	-91	-0-	275	1	5172	3	Y	393	390	1			45
							432	9									
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	217	1	5322	3	Y	367	368	1			44
							404	9									
08	6231	X	5989	-0-	-242	-0-	244	1	5342	3	Y	366	345	1			65
							403	9									
09	6030	X	5713	-0-	-317	-0-	205	1	5144	3	Y	331	320	1			76
							364	9									
10	6231	X	5983	-0-	-248	-0-	223	1	5310	3	Y	409	348	1			137
							450	9									
11	5880	X	5522	-0-	-358	-0-	227	1	4815	3	Y	436	448	1			105
							480	9									

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

06	2940	X	135	-0-	-2805	-0-	6	1	116	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
07	2914	X	878	-0-	-2036	-0-	32	1	780	3	Y	60	56	1			5
							66	9									
08	2201	X	1859	-0-	-342	-0-	74	1	1617	3	Y	153	134	1			24
							168	9									
09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	61	1	1522	3	Y	185	169	1			40
							204	9									
*10	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	76	1	1810	3	Y	71	79	1			32
							78	9									
*11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	86	1	1817	3	Y	461	400	1			90
							507	9									

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 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
06	5820	X	5249	-0-	-571	-0-	257	1	4829	3	Y	148	148	1			17
							163	9									
07	6014	X	4787	-0-	-1227	-0-	181	1	4445	3	Y	146	145	1			18
							161	9									
08	5952	X	4616	-0-	-1336	-0-	194	1	4254	3	Y	153	143	1			28
							168	9									
09	5760	X	4426	-0-	-1334	-0-	164	1	4115	3	Y	134	130	1			32
							147	9									
10	5859	X	4569	-0-	-1290	-0-	176	1	4193	3	Y	182	152	1			62
							200	9									
11	5250	X	4220	-0-	-1030	-0-	182	1	3850	3	Y	171	180	1			43
							188	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 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
06	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	119	1	2236	3	Y	62	62	1			5
							68	9									
07	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	100	1	2470	3	Y	73	71	1			7
							80	9									
08	2821	X	2575	-0-	-246	-0-	109	1	2393	3	Y	66	63	1			10
							73	9									
09	2430	X	1829	-0-	-601	-0-	68	1	1692	3	Y	63	60	1			13
							69	9									
10	2635	X	2211	-0-	-424	-0-	84	1	1991	3	Y	124	100	1			37
							136	9									
11	2550	X	1760	-0-	-790	-0-	74	1	1559	3	Y	115	119	1			27
							127	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	4577	-0-	-253	-0-	221	1	4149	3	Y	188	182	1			22
							207	9									
07	4991	X	4387	-0-	-604	-0-	164	1	4035	3	Y	171	171	1			22
							188	9									
08	4991	X	4492	-0-	-499	-0-	190	1	4162	3	Y	127	124	1			25
							140	9									
09	4710	X	4247	-0-	-463	-0-	158	1	3953	3	Y	124	119	1			30
							136	9									
10	4774	X	4452	-0-	-322	-0-	172	1	4082	3	Y	180	149	1			61
							198	9									
11	4590	X	4309	-0-	-281	-0-	187	1	3954	3	Y	153	164	1			41
							168	9									

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5730	X	4167	-0-	-1563	-0-	200	1	3763	3	Y	185	185	1			22
							204	9									
07	5270	X	3435	-0-	-1835	-0-	126	1	3097	3	Y	193	191	1			24
							212	9									
08	5239	X	3556	-0-	-1683	-0-	147	1	3227	3	Y	165	158	1			31
							182	9									
09	4980	X	3476	-0-	-1504	-0-	126	1	3161	3	Y	172	163	1			40
							189	9									
10	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	172	1	4097	3	Y	227	191	1			76
							250	9									
*11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	189	1	4007	3	Y	242	248	1			59
							266	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
06	8970	X	7069	-0-	-1901	-0-	348	1	6550	3	Y	155	163	1			20
							171	9									
07	9269	X	8148	-0-	-1121	-0-	307	1	7537	3	Y	276	262	1			34
							304	9									
08	8618	X	7799	-0-	-819	-0-	333	1	7301	3	Y	150	152	1			32
							165	9									
09	8220	X	6319	-0-	-1901	-0-	239	1	5989	3	Y	83	90	1			25
							91	9									
10	8246	X	7714	-0-	-532	-0-	302	1	7174	3	Y	216	171	1			70
							238	9									
11	7890	X	7145	-0-	-745	-0-	314	1	6654	3	Y	161	176	1			46
							177	9									

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

06	3360	X	3075	-0-	-285	-0-	145	1	2723	3	Y	188	176	1			26
							207	9									
07	3441	X	3024	-0-	-417	-0-	113	1	2757	3	Y	140	149	1			17
							154	9									
08	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	124	1	2715	3	Y	152	141	1			28
							167	9									
09	3150	X	2877	-0-	-273	-0-	103	1	2590	3	Y	167	155	1			40
							184	9									
10	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	112	1	2640	3	Y	168	149	1			59
							185	9									
11	3090	X	2683	-0-	-407	-0-	116	1	2423	3	Y	131	152	1			38
							144	9									

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

06	5040	X	4555	-0-	-485	-0-	220	1	4114	3	Y	201	194	1			37
							221	9									
07	5177	X	4743	-0-	-434	-0-	178	1	4353	3	Y	193	198	1			32
							212	9									
08	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	191	1	4178	3	Y	202	187	1			47
							222	9									
09	4890	X	4365	-0-	-525	-0-	160	1	4009	3	Y	178	172	1			53
							196	9									
10	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	173	1	4075	3	Y	224	193	1			84
							246	9									
11	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	182	1	3800	3	Y	206	226	1			64
							227	9									

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	6386	X	928	-0-	-5458	-0-	34	1	842	3	Y	47	42	1			5
							52	9									
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	235	1	5159	3	Y	246	210	1			41
							271	9									
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	185	1	4642	3	Y	178	174	1			45
							196	9									
*10	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	200	1	4758	3	Y	263	218	1			90
							289	9									
11	5490	X	3710	-0-	-1780	-0-	155	1	3292	3	Y	239	252	1			64
							263	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
06	9450	X	5547	-0-	-3903	-0-	274	1	5156	3	Y	106	107	1			12
							117	9									
07	9765	X	5006	-0-	-4759	-0-	191	1	4699	3	Y	105	105	1			12
							116	9									
08	7874	X	4391	-0-	-3483	-0-	186	1	4086	3	Y	108	101	1			19
							119	9									
09	6000	X	4347	-0-	-1653	-0-	162	1	4053	3	Y	120	112	1			27
							132	9									
10	6107	X	4902	-0-	-1205	-0-	190	1	4527	3	Y	168	140	1			55
							185	9									
11	5550	X	4190	-0-	-1360	-0-	181	1	3841	3	Y	153	161	1			39
							168	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
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	241	1	4530	3	Y	110	109	1			19
							121	9									
07	4898	X	4561	-0-	-337	-0-	173	1	4264	3	Y	113	112	1			20
							124	9									
08	5146	X	4328	-0-	-818	-0-	183	1	4004	3	Y	128	119	1			29
							141	9									
09	4980	X	3999	-0-	-981	-0-	149	1	3739	3	Y	101	99	1			31
							111	9									
10	5146	X	3983	-0-	-1163	-0-	155	1	3678	3	Y	136	115	1			52
							150	9									
11	4890	X	4102	-0-	-788	-0-	177	1	3737	3	Y	171	170	1			46
							188	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
06	4320	X	3353	-0-	-967	-0-	166	1	3115	3	Y	65	66	1			7
							72	9									
07	4464	X	3140	-0-	-1324	-0-	120	1	2944	3	Y	69	68	1			8
							76	9									
08	3751	X	3052	-0-	-699	-0-	129	1	2824	3	Y	90	82	1			16
							99	9									
09	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	114	1	2861	3	Y	85	81	1			20
							94	9									
10	3534	X	3013	-0-	-521	-0-	117	1	2776	3	Y	109	92	1			37
							120	9									
11	3360	X	3226	-0-	-134	-0-	141	1	2990	3	Y	86	93	1			24
							95	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
06	4920	X	4813	-0-	-107	-0-	217	1	4072	3	Y	476	427	1			73
							524	9									
07	5084	X	4526	-0-	-558	-0-	172	1	4198	3	Y	142	187	1			28
							156	9									
08	5084	X	4616	-0-	-468	-0-	194	1	4260	3	Y	147	141	1			34
							162	9									
09	4920	X	4330	-0-	-590	-0-	160	1	4014	3	Y	142	135	1			41
							156	9									
10	4960	X	4458	-0-	-502	-0-	173	1	4088	3	Y	179	154	1			66
							197	9									
11	4800	X	4169	-0-	-631	-0-	184	1	3842	3	Y	130	153	1			43
							143	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
06	4800	X	4780	-0-	-20	-0-	236 103	1 9	4441	3	Y	94	94	1			13
07	4960	X	4296	-0-	-664	-0-	164 100	1 9	4032	3	Y	91	91	1			13
08	5301	X	4723	-0-	-578	-0-	201 120	1 9	4402	3	Y	109	101	1			21
09	5130	X	4732	-0-	-398	-0-	176 141	1 9	4415	3	Y	128	119	1			30
10	5239	X	4996	-0-	-243	-0-	194 185	1 9	4617	3	Y	168	141	1			57
11	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	203 149	1 9	4297	3	Y	135	146	1			38

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

06	12390	X	10927	-0-	-1463	-0-	537 296	1 9	10094	3	Y	269	265	1			37
07	12493	X	10845	-0-	-1648	-0-	413 281	1 9	10151	3	Y	255	254	1			38
08	11873	X	10213	-0-	-1660	-0-	435 246	1 9	9532	3	Y	224	214	1			48
09	11070	X	9049	-0-	-2021	-0-	339 204	1 9	8506	3	Y	185	182	1			51
10	11284	X	8132	-0-	-3152	-0-	320 208	1 9	7604	3	Y	189	167	1			73
11	10920	X	7362	-0-	-3558	-0-	322 224	1 9	6816	3	Y	204	211	1			57

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

06	4200	X	4105	-0-	-95	-0-	198 175	1 9	3732	3	Y	159	157	1			18
07	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	149 191	1 9	3659	3	Y	174	172	1			20
08	4340	X	3725	-0-	-615	-0-	157 117	1 9	3451	3	Y	106	106	1			20
09	4110	X	3637	-0-	-473	-0-	133 164	1 9	3340	3	Y	149	136	1			33
10	4247	X	3807	-0-	-440	-0-	145 217	1 9	3445	3	Y	197	164	1			66
11	4110	X	3423	-0-	-687	-0-	145 206	1 9	3072	3	Y	187	195	1			48

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

06	2820	X	1609	-0-	-1211	-0-	78 69	1 9	1462	3	Y	63	62	1			6
07	2914	X	1306	-0-	-1608	-0-	46 120	1 9	1140	3	Y	109	103	1			12
08	2914	X	1929	-0-	-985	-0-	80 86	1 9	1763	3	Y	78	76	1			14
09	2070	X	1033	-0-	-1037	-0-	39 25	1 9	969	3	Y	23	30	1			7
10	2139	X	1167	-0-	-972	-0-	45 47	1 9	1075	3	Y	43	36	1			14
11	1860	X	906	-0-	-954	-0-	38 53	1 9	815	3	Y	48	48	1			12

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
06	15660	X	13855	-0-	-1805	-0-	688	1	12948	3	Y	199	198	1			26
							219	9									
07	16182	X	13774	-0-	-2408	-0-	532	1	13078	3	Y	149	153	1			22
							164	9									
08	15686	X	12620	-0-	-3066	-0-	545	1	11952	3	Y	112	110	1			24
							123	9									
09	14850	X	11933	-0-	-2917	-0-	452	1	11324	3	Y	143	133	1			34
							157	9									
10	14787	X	13268	-0-	-1519	-0-	522	1	12417	3	Y	299	238	1			95
							329	9									
11	13860	X	12459	-0-	-1401	-0-	550	1	11639	3	Y	245	260	1			67
							270	9									

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

06	5010	X	4681	-0-	-329	-0-	227	1	4254	3	Y	182	179	1			36
							200	9									
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	180	1	4389	3	Y	210	211	1			35
							231	9									
08	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	192	1	4213	3	Y	208	194	1			49
							229	9									
09	4740	X	4389	-0-	-351	-0-	159	1	3992	3	Y	216	203	1			62
							238	9									
10	4898	X	4268	-0-	-630	-0-	164	1	3865	3	Y	217	194	1			85
							239	9									
11	4680	X	4009	-0-	-671	-0-	173	1	3608	3	Y	207	226	1			66
							228	9									

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

06	6780	X	5719	-0-	-1061	-0-	279	1	5255	3	Y	168	169	1			19
							185	9									
07	7006	X	5868	-0-	-1138	-0-	223	1	5474	3	Y	155	156	1			18
							171	9									
08	6944	X	5662	-0-	-1282	-0-	240	1	5259	3	Y	148	140	1			26
							163	9									
09	6480	X	5259	-0-	-1221	-0-	195	1	4889	3	Y	159	150	1			35
							175	9									
10	6293	X	5853	-0-	-440	-0-	225	1	5362	3	Y	242	198	1			79
							266	9									
11	5730	X	5282	-0-	-448	-0-	228	1	4831	3	Y	203	217	1			52
							223	9									

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	254	1	4769	3	Y	136	135	1			20
							150	9									
07	4960	X	3715	-0-	-1245	-0-	138	1	3379	3	Y	180	174	1			26
							198	9									
08	6014	X	3449	-0-	-2565	-0-	145	1	3174	3	Y	118	117	1			27
							130	9									
09	5820	X	3189	-0-	-2631	-0-	117	1	2942	3	Y	118	114	1			31
							130	9									
10	6014	X	3203	-0-	-2811	-0-	122	1	2899	3	Y	165	138	1			58
							182	9									
11	5160	X	3529	-0-	-1631	-0-	150	1	3183	3	Y	178	182	1			47
							196	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
06	10890	X	8781	-0-	-2109	-0-	428	1	8055	3	Y	271	267	1			35
							298	9									
07	11253	X	8538	-0-	-2715	-0-	323	1	7937	3	Y	253	254	1			34
							278	9									
08	10168	X	8443	-0-	-1725	-0-	357	1	7832	3	Y	231	220	1			45
							254	9									
09	9480	X	8022	-0-	-1458	-0-	300	1	7507	3	Y	195	191	1			49
							215	9									
10	9548	X	8111	-0-	-1437	-0-	318	1	7576	3	Y	197	173	1			73
							217	9									
11	8790	X	7605	-0-	-1185	-0-	333	1	7051	3	Y	201	210	1			54
							221	9									

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8836 - 14771

06	9630	X	8382	-0-	-1248	-0-	412	1	7714	3	Y	233	225	1			38
							256	9									
07	8928	X	8461	-0-	-467	-0-	320	1	7813	3	Y	298	295	1			41
							328	9									
08	8928	X	6270	-0-	-2658	-0-	263	1	5775	3	Y	211	206	1			46
							232	9									
09	8550	X	4928	-0-	-3622	-0-	182	1	4550	3	Y	178	176	1			48
							196	9									
10	8742	X	5106	-0-	-3636	-0-	198	1	4670	3	Y	216	188	1			76
							238	9									
11	8370	X	5464	-0-	-2906	-0-	238	1	4970	3	Y	233	246	1			63
							256	9									

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

06	9210	X	8036	-0-	-1174	-0-	400	1	7526	3	Y	100	99	1			12
							110	9									
07	9424	X	6274	-0-	-3150	-0-	240	1	5904	3	Y	118	115	1			15
							130	9									
08	9114	X	5893	-0-	-3221	-0-	255	1	5584	3	Y	49	52	1			12
							54	9									
09	8640	X	5512	-0-	-3128	-0-	209	1	5234	3	Y	63	59	1			16
							69	9									
10	8649	X	6396	-0-	-2253	-0-	252	1	5987	3	Y	143	113	1			46
							157	9									
11	8040	X	6363	-0-	-1677	-0-	280	1	5919	3	Y	149	150	1			38
							164	9									

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

06	9300	X	8380	-0-	-920	-0-	415	1	7802	3	Y	148	148	1			19
							163	9									
07	9486	X	8542	-0-	-944	-0-	327	1	8042	3	Y	157	155	1			21
							173	9									
08	9207	X	8446	-0-	-761	-0-	364	1	7997	3	Y	77	81	1			17
							85	9									
09	8640	X	8052	-0-	-588	-0-	305	1	7648	3	Y	90	85	1			22
							99	9									
10	8928	X	8449	-0-	-479	-0-	333	1	7918	3	Y	180	144	1			58
							198	9									
11	8370	X	7920	-0-	-450	-0-	349	1	7384	3	Y	170	175	1			45
							187	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
06	5940	X	5121	-0-	-819	-0-	245 281	1 9	4595	3	Y	255	245	1			39
07	6138	X	5358	-0-	-780	-0-	199 298	1 9	4861	3	Y	271	272	1			38
08	6138	X	5355	-0-	-783	-0-	221 297	1 9	4837	3	Y	270	252	1			56
09	5160	X	4830	-0-	-330	-0-	175 260	1 9	4395	3	Y	236	229	1			63
10	5363	X	4884	-0-	-479	-0-	186 317	1 9	4381	3	Y	288	250	1			101
11	5190	X	5008	-0-	-182	-0-	215 316	1 9	4477	3	Y	287	310	1			78

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
06	5250	X	4537	-0-	-713	-0-	221 167	1 9	4149	3	Y	152	151	1			18
07	5363	X	4659	-0-	-704	-0-	175 173	1 9	4311	3	Y	157	156	1			19
08	5270	X	4552	-0-	-718	-0-	192 158	1 9	4202	3	Y	144	137	1			26
09	4920	X	4371	-0-	-549	-0-	162 155	1 9	4054	3	Y	141	134	1			33
10	4929	X	4447	-0-	-482	-0-	172 193	1 9	4082	3	Y	175	148	1			60
11	4530	X	4220	-0-	-310	-0-	183 172	1 9	3865	3	Y	156	166	1			41

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
06	10980	X	9572	-0-	-1408	-0-	466 338	1 9	8768	3	Y	307	303	1			40
07	11346	X	9967	-0-	-1379	-0-	377 320	1 9	9270	3	Y	291	292	1			39
08	10385	X	9480	-0-	-905	-0-	401 282	1 9	8797	3	Y	256	245	1			50
09	10050	X	9320	-0-	-730	-0-	346 306	1 9	8668	3	Y	278	262	1			66
10	10199	X	9203	-0-	-996	-0-	356 371	1 9	8476	3	Y	337	286	1			117
11	9660	X	8282	-0-	-1378	-0-	360 301	1 9	7621	3	Y	274	298	1			78

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
06	10590	X	9921	-0-	-669	-0-	462 773	1 9	8686	3	Y	703	689	1			81
07	10850	X	10086	-0-	-764	-0-	369 639	1 9	9078	3	Y	581	589	1			73
08	10850	X	9755	-0-	-1095	-0-	401 557	1 9	8797	3	Y	506	485	1			94
09	10230	X	8903	-0-	-1327	-0-	325 430	1 9	8148	3	Y	391	389	1			96
10	10416	X	9031	-0-	-1385	-0-	348 415	1 9	8268	3	Y	377	338	1			135
11	9930	X	9012	-0-	-918	-0-	391 352	1 9	8269	3	Y	320	351	1			87

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
06	8400	X	7709	-0-	-691	-0-	375 275	1 9	7059	3	Y	250	251	1			109
07	8587	X	7407	-0-	-1180	-0-	279 275	1 9	6853	3	Y	250	249	1			110
08	8525	X	7774	-0-	-751	-0-	325 327	1 9	7122	3	Y	297	275	1			132
09	8220	X	7025	-0-	-1195	-0-	259 278	1 9	6488	3	Y	253	246	1			139
10	7967	X	7539	-0-	-428	-0-	289 376	1 9	6874	3	Y	342	288	1			193
11	7710	X	6771	-0-	-939	-0-	289 364	1 9	6118	3	Y	331	345	1			163

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
06	5970	X	5047	-0-	-923	-0-	245 187	1 9	4615	3	Y	170	169	1			19
07	6169	X	4426	-0-	-1743	-0-	166 185	1 9	4075	3	Y	168	167	1			20
08	6014	X	3979	-0-	-2035	-0-	166 177	1 9	3636	3	Y	161	152	1			29
09	5460	X	4702	-0-	-758	-0-	173 190	1 9	4339	3	Y	173	163	1			39
10	5487	X	4871	-0-	-616	-0-	187 241	1 9	4443	3	Y	219	185	1			73
11	5040	X	4598	-0-	-442	-0-	197 237	1 9	4164	3	Y	215	223	1			56

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
06	4950	X	3817	-0-	-1133	-0-	186 144	1 9	3487	3	Y	131	127	1			25
07	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	132 158	1 9	3217	3	Y	144	145	1			24
08	4433	X	3294	-0-	-1139	-0-	137 156	1 9	3001	3	Y	142	133	1			33
09	4080	X	3073	-0-	-1007	-0-	112 150	1 9	2811	3	Y	136	130	1			39
10	4030	X	3371	-0-	-659	-0-	129 188	1 9	3054	3	Y	171	147	1			63
11	3810	X	3132	-0-	-678	-0-	136 156	1 9	2840	3	Y	142	160	1			45

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
06	5160	X	4819	-0-	-341	-0-	239 111	1 9	4469	3	Y	101	99	1			18
07	5332	X	4601	-0-	-731	-0-	174 184	1 9	4243	3	Y	167	160	1			25
08	5332	X	4480	-0-	-852	-0-	190 128	1 9	4162	3	Y	116	113	1			28
09	5070	X	4299	-0-	-771	-0-	160 127	1 9	4012	3	Y	115	109	1			34
10	5146	X	4383	-0-	-763	-0-	173 138	1 9	4072	3	Y	125	111	1			48
11	4830	X	4148	-0-	-682	-0-	184 128	1 9	3836	3	Y	116	128	1			36

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
06	8160	X	5852	-0-	-2308	-0-	288 178	1 9	5386	3	Y	162	158	1			28
07	7316	X	6155	-0-	-1161	-0-	233 251	1 9	5671	3	Y	228	223	1			33
08	7161	X	6046	-0-	-1115	-0-	255 189	1 9	5602	3	Y	172	166	1			39
09	6270	X	5526	-0-	-744	-0-	206 166	1 9	5154	3	Y	151	147	1			43
10	6231	X	5926	-0-	-305	-0-	232 219	1 9	5475	3	Y	199	171	1			71
11	5970	X	5351	-0-	-619	-0-	236 189	1 9	4926	3	Y	172	192	1			51

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
06	10230	X	8822	-0-	-1408	-0-	432 288	1 9	8102	3	Y	262	250	1			40
07	9858	X	9053	-0-	-805	-0-	345 293	1 9	8415	3	Y	266	270	1			36
08	10075	X	8730	-0-	-1345	-0-	368 292	1 9	8070	3	Y	265	247	1			54
09	9750	X	8295	-0-	-1455	-0-	307 303	1 9	7685	3	Y	275	258	1			71
10	9114	X	7821	-0-	-1293	-0-	303 380	1 9	7138	3	Y	345	296	1			120
11	8820	X	7814	-0-	-1006	-0-	346 255	1 9	7213	3	Y	232	278	1			74

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
06	3990	X	3580	-0-	-410	-0-	175 120	1 9	3285	3	Y	109	105	1			16
07	4123	X	3243	-0-	-880	-0-	122 149	1 9	2972	3	Y	135	133	1			18
08	3999	X	3057	-0-	-942	-0-	128 131	1 9	2798	3	Y	119	112	1			25
09	3750	X	2811	-0-	-939	-0-	103 125	1 9	2583	3	Y	114	109	1			30
10	3782	X	2843	-0-	-939	-0-	110 141	1 9	2592	3	Y	128	112	1			46
11	3570	X	2000	-0-	-1570	-0-	85 134	1 9	1781	3	Y	122	133	1			35

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
06	25110	X	22026	-0-	-3084	-0-	395 19	1 9	21612	3	Y	17	19	1			26
07	25079	X	24147	-0-	-932	-0-	598 62	1 9	23487	3	Y	56	53	1			29
08	25079	X	23119	-0-	-1960	-0-	408 3	1 9	22708	3	Y	3					32
09	23730	X	22196	-0-	-1534	-0-	490 6	1 9	21700	3	Y	5	16	1			21
10	24521	X	22607	-0-	-1914	-0-	288 45	1 9	22274	3	Y	41	27	1			35
11	23370	X	21494	-0-	-1876	-0-	477 73	1 9	20944	3	Y	66	75	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
06	15390	X	13676	-0-	-1714	-0-	244	1	13379	3	Y	48	89	1			114
							53	9									
07	15531	X	14619	-0-	-912	-0-	361	1	14188	3	Y	64	117	1			61
							70	9									
08	15221	X	14415	-0-	-806	-0-	253	1	14092	3	Y	64					125
							70	9									
09	13680	X	12987	-0-	-693	-0-	284	1	12602	3	Y	92	100	1			117
							101	9									
10	14632	X	12213	-0-	-2419	-0-	155	1	12027	3	Y	28	66	1			79
							31	9									
11	14160	X	13517	-0-	-643	-0-	300	1	13154	3	Y	57	105	1			31
							63	9									

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

06	8490	X	7550	-0-	-940	-0-	360	1	6762	3	Y	389	385	1			51
							428	9									
07	8773	X	7296	-0-	-1477	-0-	271	1	6663	3	Y	329	334	1			46
							362	9									
08	8773	X	7322	-0-	-1451	-0-	305	1	6699	3	Y	289	277	1			58
							318	9									
09	7770	X	7115	-0-	-655	-0-	260	1	6526	3	Y	299	284	1			73
							329	9									
10	7843	X	7010	-0-	-833	-0-	266	1	6329	3	Y	377	319	1			131
							415	9									
11	7560	X	6358	-0-	-1202	-0-	267	1	5645	3	Y	405	415	1			102
							446	9									

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

06	9180	X	7789	-0-	-1391	-0-	377	1	7093	3	Y	290	290	1			40
							319	9									
07	9207	X	8383	-0-	-824	-0-	315	1	7740	3	Y	298	295	1			43
							328	9									
08	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	372	1	8151	3	Y	274	260	1			57
							301	9									
09	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	323	1	8103	3	Y	289	273	1			73
							318	9									
10	8432	X	8308	-0-	-124	-0-	319	1	7585	3	Y	367	309	1			131
							404	9									
11	8550	X	7105	-0-	-1445	-0-	304	1	6438	3	Y	330	350	1			93
							363	9									

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

06	12090	X	10911	-0-	-1179	-0-	530	1	9964	3	Y	379	378	1			44
							417	9									
07	12400	X	11233	-0-	-1167	-0-	422	1	10361	3	Y	409	405	1			48
							450	9									
08	12307	X	10884	-0-	-1423	-0-	456	1	9993	3	Y	395	374	1			69
							435	9									
09	11550	X	10309	-0-	-1241	-0-	379	1	9491	3	Y	399	379	1			89
							439	9									
10	11501	X	10575	-0-	-926	-0-	408	1	9707	3	Y	418	364	1			143
							460	9									
11	10920	X	9921	-0-	-999	-0-	430	1	9095	3	Y	360	391	1			93
							396	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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			3
*10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	32	1	767	3	Y	118	85	1			36
							130	9									
*11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	114	1	2408	3	Y	179	167	1			41
							197	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
06	4530	X	4109	-0-	-421	-0-	198	1	3727	3	Y	167	166	1			20
							184	9									
07	4681	X	4244	-0-	-437	-0-	158	1	3878	3	Y	189	186	1			23
							208	9									
08	4681	X	4356	-0-	-325	-0-	181	1	3977	3	Y	180	169	1			34
							198	9									
09	4230	X	4192	-0-	-38	-0-	153	1	3841	3	Y	180	171	1			43
							198	9									
*10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	166	1	3950	3	Y	220	188	1			75
							242	9									
*11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	180	1	3810	3	Y	231	238	1			58
							254	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
06	10080	X	4007	-0-	-6073	-0-	187	1	3514	3	Y	278	282	1			37
							306	9									
07	10416	X	9457	-0-	-959	-0-	345	1	8485	3	Y	570	536	1			71
							627	9									
08	10416	X	7654	-0-	-2762	-0-	319	1	6991	3	Y	313	317	1			67
							344	9									
09	9420	X	7283	-0-	-2137	-0-	266	1	6658	3	Y	326	312	1			81
							359	9									
10	9455	X	7302	-0-	-2153	-0-	273	1	6502	3	Y	479	397	1			163
							527	9									
11	9150	X	7457	-0-	-1693	-0-	314	1	6657	3	Y	442	463	1			121
							486	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
06	7440	X	4706	-0-	-2734	-0-	232	1	4358	3	Y	105	107	1			12
							116	9									
07	7688	X	4832	-0-	-2856	-0-	184	1	4520	3	Y	116	115	1			13
							128	9									
08	7688	X	7431	-0-	-257	-0-	319	1	6995	3	Y	106	100	1			19
							117	9									
09	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	266	1	6669	3	Y	98	94	1			23
							108	9									
*10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	279	1	6638	3	Y	128	108	1			43
							141	9									
11	7200	X	5202	-0-	-1998	-0-	229	1	4848	3	Y	114	121	1			29
							125	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
06	4350	X	3818	-0-	-532	-0-	188	1	3540	3	Y	82	81	1			13
							90	9									
07	4433	X	3868	-0-	-565	-0-	148	1	3628	3	Y	84	84	1			13
							92	9									
08	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	172	1	3774	3	Y	86	80	1			19
							95	9									
09	3990	X	3443	-0-	-547	-0-	129	1	3240	3	Y	67	67	1			19
							74	9									
10	4123	X	3377	-0-	-746	-0-	132	1	3148	3	Y	88	75	1			32
							97	9									
11	3900	X	3404	-0-	-496	-0-	149	1	3146	3	Y	99	101	1			27
							109	9									

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

06	5370	X	4622	-0-	-748	-0-	227	1	4278	3	Y	106	106	1			18
							117	9									
07	5549	X	4719	-0-	-830	-0-	180	1	4419	3	Y	109	108	1			19
							120	9									
08	5425	X	4486	-0-	-939	-0-	191	1	4192	3	Y	94	91	1			22
							103	9									
09	5070	X	4362	-0-	-708	-0-	163	1	4081	3	Y	107	101	1			28
							118	9									
10	5084	X	4467	-0-	-617	-0-	174	1	4141	3	Y	138	115	1			51
							152	9									
11	4620	X	4055	-0-	-565	-0-	176	1	3734	3	Y	132	138	1			37
							145	9									

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

06	1950	X	1606	-0-	-344	-0-	75	1	1404	3	Y	115	114	1			19
							127	9									
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	Y	124	122	1			21
							136	9									
08	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	65	1	1423	3	Y	95	92	1			24
							105	9									
09	2040	X	1969	-0-	-71	-0-	71	1	1787	3	Y	101	95	1			30
							111	9									
10	2108	X	1626	-0-	-482	-0-	60	1	1417	3	Y	135	113	1			52
							149	9									
*11	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	83	1	1760	3	Y	145	148	1			42
							160	9									

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

06	7080	X	5896	-0-	-1184	-0-	289	1	5444	3	Y	148	147	1			18
							163	9									
07	7254	X	5890	-0-	-1364	-0-	225	1	5521	3	Y	131	133	1			16
							144	9									
08	6944	X	5779	-0-	-1165	-0-	245	1	5384	3	Y	136	127	1			25
							150	9									
09	6270	X	5193	-0-	-1077	-0-	194	1	4861	3	Y	125	120	1			30
							138	9									
10	6386	X	5612	-0-	-774	-0-	218	1	5193	3	Y	183	153	1			60
							201	9									
11	5910	X	4156	-0-	-1754	-0-	179	1	3783	3	Y	176	183	1			45
							194	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
06	2160	X	2097	-0-	-63	-0-	100	1	1880	3	Y	106	106	1			22
							117	9									
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	77	1	1882	3	Y	143	138	1			27
							157	9									
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	90	1	1985	3	Y	105	102	1			30
							116	9									
09	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	76	1	1915	3	Y	109	103	1			36
							120	9									
10	2170	X	2129	-0-	-41	-0-	80	1	1896	3	Y	139	118	1			57
							153	9									
11	2130	X	2067	-0-	-63	-0-	87	1	1837	3	Y	130	136	1			45
							143	9									

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	3817	-0-	-563	-0-	186	1	3500	3	Y	119	119	1			16
							131	9									
07	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	144	1	3536	3	Y	111	111	1			16
							122	9									
08	4216	X	3843	-0-	-373	-0-	163	1	3582	3	Y	89	86	1			19
							98	9									
09	3930	X	3435	-0-	-495	-0-	127	1	3183	3	Y	114	106	1			27
							125	9									
10	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	131	1	3127	3	Y	139	118	1			48
							153	9									
11	3810	X	2728	-0-	-1082	-0-	117	1	2483	3	Y	116	125	1			33
							128	9									

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 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
06	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	224	1	4205	3	Y	150	149	1			20
							165	9									
07	4960	X	4592	-0-	-368	-0-	173	1	4261	3	Y	144	144	1			20
							158	9									
08	5053	X	4465	-0-	-588	-0-	188	1	4125	3	Y	138	130	1			28
							152	9									
09	4890	X	4294	-0-	-596	-0-	159	1	3984	3	Y	137	131	1			34
							151	9									
10	5022	X	4391	-0-	-631	-0-	169	1	4025	3	Y	179	151	1			62
							197	9									
11	4590	X	4176	-0-	-414	-0-	180	1	3810	3	Y	169	177	1			46
							186	9									

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 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
06	5430	X	4476	-0-	-954	-0-	217	1	4091	3	Y	153	151	1			17
							168	9									
07	5611	X	4590	-0-	-1021	-0-	173	1	4251	3	Y	151	151	1			17
							166	9									
08	5487	X	4497	-0-	-990	-0-	189	1	4148	3	Y	145	137	1			25
							160	9									
09	5220	X	4130	-0-	-1090	-0-	153	1	3827	3	Y	136	131	1			30
							150	9									
10	4929	X	3901	-0-	-1028	-0-	150	1	3563	3	Y	171	144	1			57
							188	9									
11	4470	X	4040	-0-	-430	-0-	174	1	3687	3	Y	163	170	1			40
							179	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
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	279	1	5248	3	Y	399	400	1			49
							439	9									
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	231	1	5671	3	Y	384	384	1			49
							422	9									
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	235	1	5155	3	Y	344	328	1			65
							378	9									
09	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	236	1	5900	3	Y	390	364	1			91
							429	9									
10	6324	X	5280	-0-	-1044	-0-	201	1	4783	3	Y	269	254	1			106
							296	9									
11	6120	X	5317	-0-	-803	-0-	229	1	4850	3	Y	216	245	1			64
							238	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
06	4140	X	3764	-0-	-376	-0-	177	1	3324	3	Y	239	214	1			26
							263	9									
07	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	145	1	3555	3	Y	229	226	1			29
							252	9									
08	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	148	1	3255	3	Y	60	74	1			15
							66	9									
09	3750	X	3276	-0-	-474	-0-	123	1	3078	3	Y	68	66	1			17
							75	9									
10	3937	X	3465	-0-	-472	-0-	136	1	3230	3	Y	90	76	1			31
							99	9									
11	3810	X	3104	-0-	-706	-0-	136	1	2871	3	Y	88	91	1			23
							97	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
06	5280	X	4096	-0-	-1184	-0-	199	1	3723	3	Y	158	150	1			23
							174	9									
07	5146	X	3983	-0-	-1163	-0-	151	1	3672	3	Y	145	149	1			19
							160	9									
08	5146	X	4037	-0-	-1109	-0-	169	1	3699	3	Y	154	143	1			30
							169	9									
09	4950	X	3942	-0-	-1008	-0-	145	1	3622	3	Y	159	150	1			39
							175	9									
10	4836	X	4045	-0-	-791	-0-	157	1	3691	3	Y	179	155	1			63
							197	9									
11	4110	X	3049	-0-	-1061	-0-	133	1	2765	3	Y	137	159	1			41
							151	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
06	7890	X	7872	-0-	-18	-0-	381	1	7157	3	Y	304	300	1			37
							334	9									
07	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	303	1	7439	3	Y	308	306	1			39
							339	9									
08	7998	X	7979	-0-	-19	-0-	333	1	7309	3	Y	306	288	1			57
							337	9									
09	7860	X	7706	-0-	-154	-0-	283	1	7102	3	Y	292	280	1			69
							321	9									
10	8122	X	7907	-0-	-215	-0-	303	1	7198	3	Y	369	313	1			125
							406	9									
11	7860	X	6940	-0-	-920	-0-	298	1	6313	3	Y	299	326	1			81
							329	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
06	3480	X	3282	-0-	-198	-0-	163	1	3047	3	Y	65	63	1			7
							72	9									
07	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	129	1	3143	3	Y	39	43	1			3
							43	9									
08	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	139	1	3059	3	Y	72	64	1			11
							79	9									
09	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	115	1	2876	3	Y	81	74	1			18
							89	9									
10	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	123	1	2894	3	Y	87	76	1			29
							96	9									
11	3270	X	2856	-0-	-414	-0-	126	1	2632	3	Y	89	95	1			23
							98	9									

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

06	10440	X	8341	-0-	-2099	-0-	404	1	7576	3	Y	328	323	1			50
							361	9									
07	9796	X	8582	-0-	-1214	-0-	322	1	7854	3	Y	369	370	1			49
							406	9									
08	9548	X	8370	-0-	-1178	-0-	351	1	7697	3	Y	293	281	1			61
							322	9									
09	8820	X	7968	-0-	-852	-0-	295	1	7388	3	Y	259	251	1			69
							285	9									
10	8897	X	8019	-0-	-878	-0-	314	1	7395	3	Y	282	250	1			101
							310	9									
11	8340	X	7302	-0-	-1038	-0-	321	1	6680	3	Y	274	299	1			76
							301	9									

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

06	5010	X	4658	-0-	-352	-0-	229	1	4296	3	Y	121	118	1			16
							133	9									
07	5177	X	4402	-0-	-775	-0-	169	1	4114	3	Y	108	112	1			12
							119	9									
08	5084	X	4140	-0-	-944	-0-	175	1	3843	3	Y	111	103	1			20
							122	9									
09	4710	X	4149	-0-	-561	-0-	155	1	3871	3	Y	112	106	1			26
							123	9									
10	4836	X	4369	-0-	-467	-0-	172	1	4048	3	Y	135	116	1			45
							149	9									
11	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	185	1	3861	3	Y	123	135	1			33
							135	9									

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

06	6030	X	5278	-0-	-752	-0-	255	1	4777	3	Y	224	208	1			35
							246	9									
07	6231	X	5109	-0-	-1122	-0-	197	1	4807	3	Y	95	113	1			17
							105	9									
08	6138	X	5017	-0-	-1121	-0-	213	1	4664	3	Y	127	117	1			27
							140	9									
09	5760	X	5014	-0-	-746	-0-	185	1	4641	3	Y	171	154	1			44
							188	9									
10	5766	X	4897	-0-	-869	-0-	192	1	4538	3	Y	152	138	1			58
							167	9									
11	5280	X	4749	-0-	-531	-0-	210	1	4368	3	Y	155	168	1			45
							171	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
06	5520	X	5183	-0-	-337	-0-	256	1	4796	3	Y	119	116	1			19
							131	9									
07	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	204	1	4987	3	Y	113	116	1			16
							124	9									
08	5921	X	5140	-0-	-781	-0-	219	1	4791	3	Y	118	110	1			24
							130	9									
09	5730	X	4970	-0-	-760	-0-	185	1	4627	3	Y	144	132	1			36
							158	9									
10	5828	X	5063	-0-	-765	-0-	198	1	4663	3	Y	184	156	1			64
							202	9									
11	5190	X	4506	-0-	-684	-0-	199	1	4138	3	Y	154	173	1			45
							169	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
06	4200	X	3172	-0-	-1028	-0-	154	1	2893	3	Y	114	111	1			21
							125	9									
07	4154	X	3462	-0-	-692	-0-	131	1	3197	3	Y	122	123	1			20
							134	9									
08	4185	X	3391	-0-	-794	-0-	142	1	3113	3	Y	124	115	1			29
							136	9									
09	4050	X	3327	-0-	-723	-0-	123	1	3080	3	Y	113	109	1			33
							124	9									
10	3472	X	3414	-0-	-58	-0-	133	1	3127	3	Y	140	121	1			52
							154	9									
*11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	148	1	3078	3	Y	134	146	1			40
							147	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
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	242	1	4540	3	Y	108	104	1			18
							119	9									
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	204	1	4979	3	Y	109	110	1			17
							120	9									
08	5270	X	5159	-0-	-111	-0-	220	1	4821	3	Y	107	100	1			24
							118	9									
09	5100	X	5055	-0-	-45	-0-	190	1	4746	3	Y	108	102	1			30
							119	9									
10	5301	X	4938	-0-	-363	-0-	195	1	4610	3	Y	121	106	1			45
							133	9									
11	5130	X	4155	-0-	-975	-0-	185	1	3861	3	Y	99	113	1			31
							109	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
06	21390	X	19448	-0-	-1942	-0-	348	1	19045	3	Y	50	83	1			27
							55	9									
07	21824	X	19546	-0-	-2278	-0-	484	1	19004	3	Y	53	37	1			43
							58	9									
08	21297	X	19271	-0-	-2026	-0-	340	1	18912	3	Y	17	51	1			9
							19	9									
09	20220	X	18191	-0-	-2029	-0-	401	1	17777	3	Y	12	16	1			5
							13	9									
10	20274	X	18532	-0-	-1742	-0-	236	1	18254	3	Y	38	24	1			19
							42	9									
11	19440	X	17145	-0-	-2295	-0-	381	1	16707	3	Y	52	62	1			9
							57	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
06	6840	X	5639	-0-	-1201	-0-	275 215	1 9	5149	3	Y	195	187	1			31
07	6758	X	6029	-0-	-729	-0-	228 235	1 9	5566	3	Y	214	215	1			30
08	6634	X	5771	-0-	-863	-0-	242 223	1 9	5306	3	Y	203	191	1			42
09	6420	X	5690	-0-	-730	-0-	210 233	1 9	5247	3	Y	212	199	1			55
10	6448	X	5720	-0-	-728	-0-	222 251	1 9	5247	3	Y	228	201	1			82
11	5820	X	5415	-0-	-405	-0-	237 235	1 9	4943	3	Y	214	235	1			61

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
06	4350	X	3855	-0-	-495	-0-	187 162	1 9	3506	3	Y	147	143	1			25
07	4092	X	3720	-0-	-372	-0-	140 164	1 9	3416	3	Y	149	152	1			22
08	4092	X	3825	-0-	-267	-0-	160 162	1 9	3503	3	Y	147	137	1			32
09	3960	X	3680	-0-	-280	-0-	135 157	1 9	3388	3	Y	143	136	1			39
10	4092	X	3695	-0-	-397	-0-	143 172	1 9	3380	3	Y	156	138	1			57
11	3870	X	3392	-0-	-478	-0-	147 174	1 9	3071	3	Y	158	170	1			45

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
06	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	430 284	1 9	8092	3	Y	258	256	1			29
07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	333 339	1 9	8194	3	Y	308	301	1			36
08	9920	X	8376	-0-	-1544	-0-	350 342	1 9	7684	3	Y	311	291	1			56
09	9600	X	7943	-0-	-1657	-0-	291 362	1 9	7290	3	Y	329	310	1			75
10	9114	X	8067	-0-	-1047	-0-	307 460	1 9	7300	3	Y	418	353	1			140
11	8820	X	7467	-0-	-1353	-0-	319 399	1 9	6749	3	Y	363	389	1			96

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
06	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	171 67	1 9	3197	3	Y	61	59	1			11
07	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	137 92	1 9	3338	3	Y	84	82	1			13
08	3906	X	3501	-0-	-405	-0-	149 85	1 9	3267	3	Y	77	72	1			18
09	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	127 44	1 9	3174	3	Y	40	44	1			14
10	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	135 29	1 9	3195	3	Y	26	28	1			12
11	3450	X	3099	-0-	-351	-0-	139 61	1 9	2899	3	Y	55	53	1			14

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
06	2430	X	2161	-0-	-269	-0-	99	1	1871	3	Y	174	173	1			18
							191	9									
07	2511	X	1442	-0-	-1069	-0-	48	1	1186	3	Y	189	187	1			20
							208	9									
08	2573	X	1553	-0-	-1020	-0-	60	1	1314	3	Y	163	155	1			28
							179	9									
09	2490	X	1457	-0-	-1033	-0-	49	1	1221	3	Y	170	161	1			37
							187	9									
10	2542	X	1387	-0-	-1155	-0-	47	1	1110	3	Y	209	177	1			69
							230	9									
11	2160	X	1348	-0-	-812	-0-	52	1	1102	3	Y	176	191	1			44
							194	9									

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

06	6150	X	5869	-0-	-281	-0-	286	1	5371	3	Y	193	191	1			23
							212	9									
07	6231	X	5221	-0-	-1010	-0-	196	1	4807	3	Y	198	196	1			25
							218	9									
08	6014	X	5316	-0-	-698	-0-	222	1	4875	3	Y	199	187	1			37
							219	9									
09	5880	X	4822	-0-	-1058	-0-	177	1	4425	3	Y	200	190	1			47
							220	9									
10	6076	X	4327	-0-	-1749	-0-	163	1	3867	3	Y	270	226	1			91
							297	9									
11	5880	X	3714	-0-	-2166	-0-	154	1	3255	3	Y	277	285	1			71
							305	9									

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

06	10020	X	8905	-0-	-1115	-0-	436	1	8205	3	Y	240	241	1			32
							264	9									
07	10261	X	8743	-0-	-1518	-0-	332	1	8148	3	Y	239	238	1			33
							263	9									
08	10013	X	8613	-0-	-1400	-0-	364	1	7995	3	Y	231	219	1			45
							254	9									
09	9360	X	8257	-0-	-1103	-0-	307	1	7698	3	Y	229	218	1			56
							252	9									
10	9455	X	8471	-0-	-984	-0-	328	1	7816	3	Y	297	251	1			102
							327	9									
11	8910	X	7535	-0-	-1375	-0-	327	1	6919	3	Y	263	280	1			72
							289	9									

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

06	6780	X	6521	-0-	-259	-0-	323	1	6080	3	Y	107	106	1			16
							118	9									
07	7006	X	6678	-0-	-328	-0-	255	1	6266	3	Y	143	139	1			20
							157	9									
08	6975	X	6494	-0-	-481	-0-	277	1	6072	3	Y	132	125	1			27
							145	9									
09	6600	X	6139	-0-	-461	-0-	230	1	5760	3	Y	135	128	1			34
							149	9									
10	6758	X	5960	-0-	-798	-0-	233	1	5549	3	Y	162	138	1			58
							178	9									
11	6510	X	5745	-0-	-765	-0-	251	1	5312	3	Y	165	172	1			43
							182	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
06	4830	X	4221	-0-	-609	-0-	208	1	3914	3	Y	90	92	1			10
							99	9									
07	4991	X	4432	-0-	-559	-0-	167	1	4100	3	Y	150	143	1			17
							165	9									
08	4867	X	3830	-0-	-1037	-0-	163	1	3567	3	Y	91	91	1			17
							100	9									
09	4500	X	3754	-0-	-746	-0-	140	1	3503	3	Y	101	96	1			22
							111	9									
10	4526	X	3750	-0-	-776	-0-	145	1	3450	3	Y	141	118	1			45
							155	9									
11	4290	X	3428	-0-	-862	-0-	147	1	3121	3	Y	145	149	1			34
							160	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
06	3000	X	2554	-0-	-446	-0-	122	1	2290	3	Y	129	130	1			12
							142	9									
07	3100	X	2708	-0-	-392	-0-	97	1	2390	3	Y	201	193	1			20
							221	9									
08	3100	X	2586	-0-	-514	-0-	107	1	2338	3	Y	128	127	1			21
							141	9									
09	3000	X	2497	-0-	-503	-0-	90	1	2256	3	Y	137	130	1			28
							151	9									
10	3069	X	2567	-0-	-502	-0-	96	1	2282	3	Y	172	146	1			54
							189	9									
11	2610	X	2560	-0-	-50	-0-	108	1	2288	3	Y	149	160	1			36
							164	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
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	159	1	2994	3	Y	157	164	1			20
							173	9									
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	128	1	3155	3	Y	188	184	1			24
							207	9									
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	147	1	3221	3	Y	158	151	1			31
							174	9									
09	3330	X	2915	-0-	-415	-0-	102	1	2567	3	Y	224	204	1			51
							246	9									
10	3503	X	1644	-0-	-1859	-0-	57	1	1349	3	Y	216	189	1			78
							238	9									
11	3420	X	1425	-0-	-1995	-0-	52	1	1092	3	Y	255	259	1			64
							281	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
06	6780	X	5110	-0-	-1670	-0-	248	1	4658	3	Y	185	185	1			22
							204	9									
07	6851	X	5811	-0-	-1040	-0-	217	1	5344	3	Y	227	221	1			28
							250	9									
08	6510	X	6117	-0-	-393	-0-	256	1	5623	3	Y	216	203	1			41
							238	9									
09	5850	X	5761	-0-	-89	-0-	212	1	5317	3	Y	211	201	1			51
							232	9									
*10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	227	1	5397	3	Y	259	220	1			90
							285	9									
11	5910	X	5744	-0-	-166	-0-	247	1	5238	3	Y	235	249	1			63
							259	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
06	5370	X	4117	-0-	-1253	-0-	201 131	1 9	3785	3	Y	119	124	1			14
07	5549	X	4195	-0-	-1354	-0-	159 140	1 9	3896	3	Y	127	125	1			16
08	5828	X	3759	-0-	-2069	-0-	158 145	1 9	3456	3	Y	132	124	1			24
09	5640	X	3910	-0-	-1730	-0-	144 162	1 9	3604	3	Y	147	138	1			33
10	5673	X	3964	-0-	-1709	-0-	151 218	1 9	3595	3	Y	198	165	1			66
11	4110	X	3534	-0-	-576	-0-	150 207	1 9	3177	3	Y	188	196	1			49

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

06	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	423 191	1 9	7954	3	Y	174	174	1			18
07	7626	X	6853	-0-	-773	-0-	260 200	1 9	6393	3	Y	182	180	1			20
08	7626	X	6534	-0-	-1092	-0-	276 193	1 9	6065	3	Y	175	166	1			29
09	8580	X	6063	-0-	-2517	-0-	226 178	1 9	5659	3	Y	162	155	1			36
10	8866	X	6236	-0-	-2630	-0-	242 245	1 9	5749	3	Y	223	187	1			72
11	8580	X	5755	-0-	-2825	-0-	249 233	1 9	5273	3	Y	212	222	1			52

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

06	8550	X	8081	-0-	-469	-0-	398 197	1 9	7486	3	Y	179	180	1			27
07	8525	X	7475	-0-	-1050	-0-	288 121	1 9	7066	3	Y	110	116	1			21
08	8401	X	7351	-0-	-1050	-0-	313 180	1 9	6858	3	Y	164	150	1			35
09	8070	X	7031	-0-	-1039	-0-	262 209	1 9	6560	3	Y	190	176	1			49
10	8339	X	7124	-0-	-1215	-0-	277 245	1 9	6602	3	Y	223	190	1			82
11	8070	X	5137	-0-	-2933	-0-	223 187	1 9	4727	3	Y	170	189	1			53

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	327 163	1 9	6157	3	Y	148	147	1			20
07	6386	X	6263	-0-	-123	-0-	238 166	1 9	5859	3	Y	151	150	1			21
08	6324	X	6067	-0-	-257	-0-	258 157	1 9	5652	3	Y	143	135	1			29
09	6660	X	5912	-0-	-748	-0-	221 160	1 9	5531	3	Y	145	137	1			37
10	6882	X	6041	-0-	-841	-0-	235 210	1 9	5596	3	Y	191	160	1			68
11	6660	X	5512	-0-	-1148	-0-	238 235	1 9	5039	3	Y	214	217	1			56

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
06	10530	X	8129	-0-	-2401	-0-	394	1	7415	3	Y	291	285	1			35
							320	9									
07	10881	X	9335	-0-	-1546	-0-	351	1	8622	3	Y	329	323	1			41
							362	9									
08	10881	X	8421	-0-	-2460	-0-	354	1	7755	3	Y	284	271	1			54
							312	9									
09	8910	X	8057	-0-	-853	-0-	295	1	7393	3	Y	335	311	1			78
							369	9									
10	9331	X	8566	-0-	-765	-0-	324	1	7713	3	Y	481	398	1			161
							529	9									
11	9030	X	7917	-0-	-1113	-0-	336	1	7108	3	Y	430	455	1			115
							473	9									

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

06	5610	X	4762	-0-	-848	-0-	234	1	4399	3	Y	117	115	1			26
							129	9									
07	5642	X	4554	-0-	-1088	-0-	174	1	4286	3	Y	85	87	1			24
							94	9									
08	5642	X	3729	-0-	-1913	-0-	159	1	3490	3	Y	73	70	1			27
							80	9									
09	5340	X	4390	-0-	-950	-0-	164	1	4119	3	Y	97	89	1			35
							107	9									
10	5301	X	4198	-0-	-1103	-0-	165	1	3915	3	Y	107	92	1			50
							118	9									
11	4770	X	3833	-0-	-937	-0-	167	1	3542	3	Y	113	117	1			41
							124	9									

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

06	6690	X	4647	-0-	-2043	-0-	228	1	4287	3	Y	120	125	1			17
							132	9									
07	6293	X	4698	-0-	-1595	-0-	176	1	4335	3	Y	170	165	1			22
							187	9									
08	6541	X	4727	-0-	-1814	-0-	198	1	4355	3	Y	158	149	1			31
							174	9									
09	6330	X	5077	-0-	-1253	-0-	188	1	4717	3	Y	156	149	1			38
							172	9									
10	5890	X	5387	-0-	-503	-0-	208	1	4960	3	Y	199	168	1			69
							219	9									
*11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	208	1	4415	3	Y	213	218	1			54
							234	9									

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

06	3300	X	2800	-0-	-500	-0-	135	1	2545	3	Y	109	107	1			17
							120	9									
07	3038	X	2197	-0-	-841	-0-	83	1	2051	3	Y	57	62	1			12
							63	9									
08	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	97	1	2137	3	Y	85	78	1			19
							94	9									
09	2880	X	2449	-0-	-431	-0-	90	1	2247	3	Y	102	95	1			26
							112	9									
10	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	85	1	2014	3	Y	110	95	1			41
							121	9									
11	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	103	1	2178	3	Y	113	117	1			32
							124	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
06	9180	X	8132	-0-	-1048	-0-	397	1	7472	3	Y	239	235	1			27
							263	9									
07	9269	X	7909	-0-	-1360	-0-	297	1	7308	3	Y	276	270	1			33
							304	9									
08	9114	X	7612	-0-	-1502	-0-	315	1	6921	3	Y	342	315	1			60
							376	9									
09	8610	X	7567	-0-	-1043	-0-	280	1	7013	3	Y	249	247	1			62
							274	9									
10	8897	X	7385	-0-	-1512	-0-	286	1	6806	3	Y	266	234	1			94
							293	9									
11	8130	X	7148	-0-	-982	-0-	310	1	6560	3	Y	253	269	1			65
							278	9									

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	221	1	4161	3	Y	193	192	1			24
							212	9									
07	4681	X	4200	-0-	-481	-0-	156	1	3828	3	Y	196	194	1			26
							216	9									
08	4526	X	3907	-0-	-619	-0-	162	1	3560	3	Y	168	161	1			33
							185	9									
09	4590	X	2563	-0-	-2027	-0-	94	1	2368	3	Y	92	99	1			26
							101	9									
10	4743	X	3007	-0-	-1736	-0-	113	1	2679	3	Y	195	158	1			63
							215	9									
11	4590	X	3585	-0-	-1005	-0-	151	1	3189	3	Y	223	222	1			54
							245	9									

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480	X	2621	-0-	-3859	-0-	129	1	2424	3	Y	62	64	1			12
							68	9									
07	6696	X	4802	-0-	-1894	-0-	183	1	4498	3	Y	110	105	1			17
							121	9									
08	6386	X	4675	-0-	-1711	-0-	198	1	4355	3	Y	111	104	1			24
							122	9									
09	6090	X	4635	-0-	-1455	-0-	173	1	4341	3	Y	110	104	1			30
							121	9									
*10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	190	1	4520	3	Y	151	126	1			55
							166	9									
11	4650	X	4637	-0-	-13	-0-	202	1	4280	3	Y	141	148	1			41
							155	9									

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6810	X	6338	-0-	-472	-0-	312	1	5869	3	Y	143	144	1			21
							157	9									
07	7037	X	5888	-0-	-1149	-0-	224	1	5504	3	Y	145	144	1			22
							160	9									
08	6758	X	5771	-0-	-987	-0-	245	1	5379	3	Y	134	127	1			29
							147	9									
09	6540	X	5906	-0-	-634	-0-	221	1	5532	3	Y	139	132	1			36
							153	9									
10	6758	X	5985	-0-	-773	-0-	233	1	5551	3	Y	183	154	1			65
							201	9									
11	6330	X	4987	-0-	-1343	-0-	218	1	4618	3	Y	137	152	1			42
							151	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
06	7710	X	7069	-0-	-641	-0-	346 215	1 9	6508	3	Y	195	193	1			27
07	7626	X	7072	-0-	-554	-0-	268 208	1 9	6596	3	Y	189	189	1			27
08	7223	X	6894	-0-	-329	-0-	291 213	1 9	6390	3	Y	194	182	1			39
09	7080	X	6528	-0-	-552	-0-	243 185	1 9	6100	3	Y	168	164	1			43
10	7316	X	6616	-0-	-700	-0-	258 222	1 9	6136	3	Y	202	173	1			72
11	7080	X	5513	-0-	-1567	-0-	242 153	1 9	5118	3	Y	139	159	1			42

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
06	9210	X	8055	-0-	-1155	-0-	394 252	1 9	7409	3	Y	229	228	1			28
07	9393	X	8198	-0-	-1195	-0-	310 262	1 9	7626	3	Y	238	236	1			30
08	9021	X	8048	-0-	-973	-0-	340 239	1 9	7469	3	Y	217	206	1			41
09	8460	X	7623	-0-	-837	-0-	283 240	1 9	7100	3	Y	218	207	1			52
10	8525	X	7897	-0-	-628	-0-	306 306	1 9	7285	3	Y	278	234	1			96
11	8070	X	7354	-0-	-716	-0-	319 274	1 9	6761	3	Y	249	265	1			66

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
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	304 204	1 9	5721	3	Y	185	175	1			24
07	5952	X	5689	-0-	-263	-0-	215 187	1 9	5287	3	Y	170	170	1			24
08	5549	X	5265	-0-	-284	-0-	222 174	1 9	4869	3	Y	158	151	1			31
09	6240	X	5043	-0-	-1197	-0-	187 175	1 9	4681	3	Y	159	151	1			39
10	6448	X	6026	-0-	-422	-0-	235 210	1 9	5581	3	Y	191	162	1			68
*11	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	310 196	1 9	6574	3	Y	178	188	1			48

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
06	8040	X	6038	-0-	-2002	-0-	295 189	1 9	5554	3	Y	172	177	1			21
07	8122	X	6576	-0-	-1546	-0-	248 239	1 9	6089	3	Y	217	212	1			26
08	7936	X	5680	-0-	-2256	-0-	240 177	1 9	5263	3	Y	161	156	1			31
09	7650	X	5855	-0-	-1795	-0-	217 200	1 9	5438	3	Y	182	171	1			42
10	7719	X	6579	-0-	-1140	-0-	252 326	1 9	6001	3	Y	296	241	1			97
11	6360	X	6125	-0-	-235	-0-	263 298	1 9	5564	3	Y	271	283	1			70

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
06	11970	X	6089	-0-	-5881	-0-	299 165	1 9	5625	3	Y	150	150	1			20
07	12121	X	6879	-0-	-5242	-0-	261 211	1 9	6407	3	Y	192	186	1			26
08	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	443 183	1 9	9709	3	Y	166	159	1			33
09	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	387 174	1 9	9685	3	Y	158	151	1			40
*10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	337 215	1 9	8020	3	Y	195	166	1			69
11	9990	X	6212	-0-	-3778	-0-	270 230	1 9	5712	3	Y	209	215	1			54

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
06	9540	X	7919	-0-	-1621	-0-	391 172	1 9	7356	3	Y	156	156	1			21
07	9703	X	8577	-0-	-1126	-0-	316 501	1 9	7760	3	Y	455	420	1			56
08	9238	X	8249	-0-	-989	-0-	349 238	1 9	7662	3	Y	216	224	1			48
09	8610	X	8001	-0-	-609	-0-	293 359	1 9	7349	3	Y	326	298	1			76
10	8618	X	8125	-0-	-493	-0-	316 292	1 9	7517	3	Y	265	240	1			101
11	8310	X	7429	-0-	-881	-0-	327 180	1 9	6922	3	Y	164	198	1			55

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
06	5280	X	4830	-0-	-450	-0-	234 187	1 9	4409	3	Y	170	170	1			19
07	5456	X	4840	-0-	-616	-0-	182 193	1 9	4465	3	Y	175	174	1			20
08	5022	X	4836	-0-	-186	-0-	202 197	1 9	4437	3	Y	179	169	1			30
09	4860	X	4729	-0-	-131	-0-	174 196	1 9	4359	3	Y	178	169	1			39
10	5022	X	4844	-0-	-178	-0-	185 250	1 9	4409	3	Y	227	192	1			74
11	4830	X	4417	-0-	-413	-0-	190 201	1 9	4026	3	Y	183	200	1			46

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
06	3150	X	2905	-0-	-245	-0-	138 179	1 9	2588	3	Y	163	163	1			26
07	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	119 146	1 9	2929	3	Y	133	135	1			24
08	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	126 128	1 9	2769	3	Y	116	112	1			28
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	115 125	1 9	2877	3	Y	114	109	1			33
10	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	119 196	1 9	2841	3	Y	178	147	1			64
11	3090	X	2923	-0-	-167	-0-	123 199	1 9	2601	3	Y	181	186	1			51

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
06	7800	X	7197	-0-	-603	-0-	350	1	6583	3	Y	240	243	1			24
							264	9									
07	8060	X	7406	-0-	-654	-0-	280	1	6870	3	Y	233	233	1			24
							256	9									
08	7998	X	7413	-0-	-585	-0-	309	1	6783	3	Y	292	270	1			46
							321	9									
09	7680	X	7335	-0-	-345	-0-	269	1	6741	3	Y	295	280	1			61
							325	9									
10	7781	X	7386	-0-	-395	-0-	281	1	6678	3	Y	388	326	1			123
							427	9									
11	7200	X	6831	-0-	-369	-0-	290	1	6141	3	Y	364	383	1			86
							400	9									

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

06	4560	X	3898	-0-	-662	-0-	193	1	3624	3	Y	74	76	1			95
							81	9									
07	4774	X	3775	-0-	-999	-0-	145	1	3566	3	Y	58	58	1			95
							64	9									
08	4805	X	4076	-0-	-729	-0-	174	1	3817	3	Y	77	69	1			103
							85	9									
09	4650	X	3807	-0-	-843	-0-	144	1	3595	3	Y	62	59	1			106
							68	9									
10	4619	X	3963	-0-	-656	-0-	155	1	3689	3	Y	108	83	1			131
							119	9									
11	3930	X	3233	-0-	-697	-0-	140	1	2968	3	Y	114	112	1			78
							125	9									

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

06	4740	X	3124	-0-	-1616	-0-	148	1	2779	3	Y	179	168	1			29
							197	9									
07	4185	X	3187	-0-	-998	-0-	118	1	2887	3	Y	165	169	1			25
							182	9									
08	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	142	1	3107	3	Y	222	200	1			47
							244	9									
09	4200	X	3697	-0-	-503	-0-	135	1	3371	3	Y	174	172	1			49
							191	9									
10	4340	X	3583	-0-	-757	-0-	138	1	3243	3	Y	184	164	1			69
							202	9									
*11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	150	1	3117	3	Y	150	171	1			48
							165	9									

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

06	2340	X	2184	-0-	-156	-0-	106	1	1987	3	Y	83	78	1			13
							91	9									
07	2325	X	2197	-0-	-128	-0-	84	1	2039	3	Y	67	70	1			10
							74	9									
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	91	1	1987	3	Y	85	78	1			17
							94	9									
09	2190	X	2058	-0-	-132	-0-	77	1	1918	3	Y	57	58	1			16
							63	9									
10	2263	X	2040	-0-	-223	-0-	80	1	1883	3	Y	70	61	1			25
							77	9									
11	2190	X	1976	-0-	-214	-0-	87	1	1817	3	Y	65	71	1			19
							72	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
06	6450	X	5733	-0-	-717	-0-	278 238	1 9	5217	3	Y	216	210	1			40
07	6572	X	5826	-0-	-746	-0-	220 232	1 9	5374	3	Y	211	216	1			35
08	6479	X	5727	-0-	-752	-0-	240 218	1 9	5269	3	Y	198	187	1			46
09	6210	X	5582	-0-	-628	-0-	205 233	1 9	5144	3	Y	212	199	1			59
10	6200	X	5743	-0-	-457	-0-	222 285	1 9	5236	3	Y	259	223	1			95
11	5730	X	5198	-0-	-532	-0-	227 234	1 9	4737	3	Y	213	241	1			67

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 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
06	6390	X	5456	-0-	-934	-0-	270 136	1 9	5050	3	Y	124	123	1			21
07	6169	X	5515	-0-	-654	-0-	212 120	1 9	5183	3	Y	109	114	1			16
08	6045	X	5208	-0-	-837	-0-	222 123	1 9	4863	3	Y	112	105	1			23
09	5730	X	5118	-0-	-612	-0-	191 146	1 9	4781	3	Y	133	122	1			34
10	5921	X	5311	-0-	-610	-0-	209 175	1 9	4927	3	Y	159	137	1			56
11	5460	X	4758	-0-	-702	-0-	210 167	1 9	4381	3	Y	152	165	1			43

GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 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
06	7260	X	6311	-0-	-949	-0-	308 216	1 9	5787	3	Y	196	196	1			25
07	7502	X	6504	-0-	-998	-0-	246 216	1 9	6042	3	Y	196	195	1			26
08	7347	X	6136	-0-	-1211	-0-	259 188	1 9	5689	3	Y	171	164	1			33
09	6750	X	6231	-0-	-519	-0-	230 243	1 9	5758	3	Y	221	203	1			51
10	6975	X	6389	-0-	-586	-0-	244 338	1 9	5807	3	Y	307	254	1			104
11	6300	X	5851	-0-	-449	-0-	252 259	1 9	5340	3	Y	235	258	1			65

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 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
06	35280	X	11889	-0-	-23391	-0-	213	1	11676	3	N	-0-					15
07	34069	X	27482	-0-	-6587	-0-	683	1	26799	3	N	-0-					15
08	32147	X	25162	-0-	-6985	-0-	444	1	24718	3	N	-0-					15
09	29610	X	22556	-0-	-7054	-0-	498	1	22058	3	N	-0-					15
10	29295	X	22196	-0-	-7099	-0-	283	1	21913	3	N	-0-					15
11	26610	X	20543	-0-	-6067	-0-	458	1	20085	3	N	-0-					15

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
06	6780	X	6529	-0-	-251	-0-	319	1	5986	3	Y	204	194	1			32
							224	9									
07	7006	X	6692	-0-	-314	-0-	255	1	6210	3	Y	206	209	1			29
							227	9									
08	7006	X	6554	-0-	-452	-0-	276	1	6052	3	Y	205	191	1			43
							226	9									
09	6600	X	6128	-0-	-472	-0-	228	1	5701	3	Y	181	175	1			49
							199	9									
10	6758	X	6449	-0-	-309	-0-	252	1	5945	3	Y	229	196	1			82
							252	9									
11	6540	X	6037	-0-	-503	-0-	265	1	5526	3	Y	224	242	1			64
							246	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

06	51360	X	46532	-0-	-4828	-0-	834	1	45698	3	Y	-0-					5
07	53072	X	44266	-0-	-8806	-0-	1100	1	43166	3	Y	-0-					5
08	51150	X	44601	-0-	-6549	-0-	787	1	43814	3	Y	-0-					5
09	49500	X	43708	-0-	-5792	-0-	964	1	42744	3	Y	-0-					5
10	48081	X	43319	-0-	-4762	-0-	552	1	42767	3	Y	-0-					5
11	46530	X	42023	-0-	-4507	-0-	936	1	41087	3	Y	-0-					5

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

06	45720	X	40880	-0-	-4840	-0-	733	1	40147	3	Y	-0-					4
07	42718	X	39263	-0-	-3455	-0-	975	1	38288	3	Y	-0-					4
08	46190	X	38698	-0-	-7492	-0-	683	1	38015	3	Y	-0-					4
09	44700	X	38996	-0-	-5704	-0-	860	1	38136	3	Y	-0-					4
10	42253	X	37857	-0-	-4396	-0-	483	1	37374	3	Y	-0-					4
11	40890	X	37236	-0-	-3654	-0-	829	1	36407	3	Y	-0-					4

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

06	56760	X	47948	-0-	-8812	-0-	860	1	47088	3	Y	-0-					6
07	58652	X	44885	-0-	-13767	-0-	1115	1	43770	3	Y	-0-					6
08	52917	X	45030	-0-	-7887	-0-	794	1	44236	3	Y	-0-					6
09	51210	X	44025	-0-	-7185	-0-	971	1	43054	3	Y	-0-					6
10	49538	X	43536	-0-	-6002	-0-	555	1	42981	3	Y	-0-					6
11	47940	X	42523	-0-	-5417	-0-	947	1	41576	3	Y	-0-					6

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

06	19170	X	16021	-0-	-3149	-0-	785	1	14772	3	Y	422	417	1			51
							464	9									
07	19220	X	16287	-0-	-2933	-0-	621	1	15258	3	Y	371	375	1			47
							408	9									
08	18383	X	15865	-0-	-2518	-0-	675	1	14799	3	Y	355	336	1			66
							391	9									
09	17250	X	15128	-0-	-2122	-0-	566	1	14178	3	Y	349	332	1			83
							384	9									
10	17329	X	15134	-0-	-2195	-0-	590	1	14048	3	Y	451	380	1			154
							496	9									
11	16020	X	14151	-0-	-1869	-0-	616	1	13039	3	Y	451	467	1			117
							496	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
06	18240	X	16065	-0-	-2175	-0-	791	1	14886	3	Y	353	354	1			42
							388	9									
07	18538	X	17518	-0-	-1020	-0-	669	1	16446	3	Y	366	363	1			45
							403	9									
08	18104	X	17625	-0-	-479	-0-	750	1	16456	3	Y	381	356	1			70
							419	9									
09	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	654	1	16378	3	Y	409	384	1			95
							450	9									
*10	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	697	1	16587	3	Y	533	448	1			180
							586	9									
11	17070	X	16644	-0-	-426	-0-	725	1	15357	3	Y	511	534	1			133
							562	9									

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	16500	X	15539	-0-	-961	-0-	766	1	14346	3	Y	388	366	1			55
							427	9									
07	16895	X	16126	-0-	-769	-0-	618	1	15081	3	Y	388	393	1			50
							427	9									
08	16616	X	15842	-0-	-774	-0-	675	1	14804	3	Y	330	315	1			65
							363	9									
09	16080	X	14565	-0-	-1515	-0-	549	1	13738	3	Y	253	253	1			65
							278	9									
10	16492	X	15045	-0-	-1447	-0-	602	1	14187	3	Y	233	216	1			82
							256	9									
11	15600	X	14458	-0-	-1142	-0-	651	1	13563	3	Y	222	246	1			58
							244	9									

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 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
06	14850	X	14140	-0-	-710	-0-	693	1	12984	3	Y	421	404	1			66
							463	9									
07	15314	X	15224	-0-	-90	-0-	579	1	14126	3	Y	472	472	1			66
							519	9									
08	15221	X	14739	-0-	-482	-0-	623	1	13655	3	Y	419	397	1			88
							461	9									
09	14160	X	13512	-0-	-648	-0-	502	1	12568	3	Y	402	383	1			107
							442	9									
10	15221	X	14329	-0-	-892	-0-	562	1	13259	3	Y	462	404	1			165
							508	9									
11	14730	X	13806	-0-	-924	-0-	611	1	12731	3	Y	422	465	1			122
							464	9									

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11700	X	9719	-0-	-1981	-0-	482	1	9027	3	Y	191	193	1			30
							210	9									
07	11687	X	10497	-0-	-1190	-0-	407	1	9922	3	Y	153	162	1			21
							168	9									
08	11687	X	10610	-0-	-1077	-0-	452	1	9914	3	Y	222	199	1			44
							244	9									
09	11010	X	10207	-0-	-803	-0-	381	1	9531	3	Y	268	245	1			67
							295	9									
*10	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	413	1	9729	3	Y	336	286	1			117
							370	9									
*11	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	466	1	9712	3	Y	381	397	1			101
							419	9									

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
06	8790	X	7002	-0-	-1788	-0-	342	1	6398	3	Y	238	228	1			41
							262	9									
07	8556	X	5336	-0-	-3220	-0-	203	1	4955	3	Y	162	175	1			28
							178	9									
08	8556	X	4752	-0-	-3804	-0-	200	1	4379	3	Y	157	148	1			37
							173	9									
09	8100	X	4858	-0-	-3242	-0-	178	1	4465	3	Y	195	178	1			54
							215	9									
10	8370	X	4462	-0-	-3908	-0-	169	1	3988	3	Y	277	231	1			100
							305	9									
11	6990	X	1858	-0-	-5132	-0-	76	1	1580	3	Y	184	220	1			64
							202	9									

COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

06	12810	X	10356	-0-	-2454	-0-	511	1	9581	3	Y	240	232	1			39
							264	9									
07	12400	X	9632	-0-	-2768	-0-	369	1	9003	3	Y	236	241	1			34
							260	9									
08	12059	X	9929	-0-	-2130	-0-	421	1	9235	3	Y	248	231	1			51
							273	9									
09	11550	X	9978	-0-	-1572	-0-	373	1	9328	3	Y	252	237	1			66
							277	9									
10	11408	X	10116	-0-	-1292	-0-	399	1	9418	3	Y	272	240	1			98
							299	9									
11	10350	X	9049	-0-	-1301	-0-	402	1	8368	3	Y	254	280	1			72
							279	9									

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

06	28290	X	23761	-0-	-4529	-0-	1181	1	22214	3	Y	333	333	1			45
							366	9									
07	29233	X	23649	-0-	-5584	-0-	910	1	22365	3	Y	340	337	1			48
							374	9									
08	27683	X	22798	-0-	-4885	-0-	976	1	21401	3	Y	383	356	1			75
							421	9									
09	25800	X	21588	-0-	-4212	-0-	816	1	20440	3	Y	302	298	1			79
							332	9									
10	25978	X	21992	-0-	-3986	-0-	868	1	20650	3	Y	431	360	1			150
							474	9									
11	23760	X	20403	-0-	-3357	-0-	901	1	19070	3	Y	393	415	1			108
							432	9									

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

06	23700	X	20277	-0-	-3423	-0-	980	1	18438	3	Y	781	761	1			96
							859	9									
07	23715	X	19850	-0-	-3865	-0-	743	1	18254	3	Y	775	770	1			101
							853	9									
08	22754	X	19614	-0-	-3140	-0-	822	1	18030	3	Y	693	660	1			134
							762	9									
09	21420	X	18258	-0-	-3162	-0-	672	1	16841	3	Y	677	646	1			165
							745	9									
10	21483	X	19160	-0-	-2323	-0-	732	1	17410	3	Y	925	775	1			315
							1018	9									
11	20280	X	17468	-0-	-2812	-0-	749	1	15868	3	Y	774	834	1			211
							851	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
06	19920 X	17820	-0-	-2100	-0-	866	1	16222	3	Y	665	640	1			107
						732	9									
07	20243 X	18675	-0-	-1568	-0-	709	1	17289	3	Y	615	632	1			90
						677	9									
08	19716 X	17925	-0-	-1791	-0-	755	1	16556	3	Y	558	528	1			120
						614	9									
09	18900 X	17188	-0-	-1712	-0-	635	1	15912	3	Y	583	549	1			154
						641	9									
10	18662 X	17555	-0-	-1107	-0-	685	1	16148	3	Y	656	573	1			237
						722	9									
11	18060 X	16492	-0-	-1568	-0-	725	1	15116	3	Y	592	655	1			174
						651	9									

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

06	15510 X	13400	-0-	-2110	-0-	649	1	12167	3	Y	531	510	1			76
						584	9									
07	15996 X	14005	-0-	-1991	-0-	528	1	12875	3	Y	547	554	1			69
						602	9									
08	15345 X	13317	-0-	-2028	-0-	557	1	12206	3	Y	504	475	1			98
						554	9									
09	14670 X	11911	-0-	-2759	-0-	438	1	10959	3	Y	467	449	1			116
						514	9									
10	14384 X	12050	-0-	-2334	-0-	470	1	11085	3	Y	450	406	1			160
						495	9									
11	13560 X	12826	-0-	-734	-0-	560	1	11670	3	Y	542	564	1			138
						596	9									

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

06	11430 X	8402	-0-	-3028	-0-	410	1	7711	3	Y	255	254	1			31
						281	9									
07	11377 X	9215	-0-	-2162	-0-	346	1	8508	3	Y	328	319	1			40
						361	9									
08	10912 X	8572	-0-	-2340	-0-	363	1	7955	3	Y	231	226	1			45
						254	9									
09	9960 X	8020	-0-	-1940	-0-	299	1	7483	3	Y	216	209	1			52
						238	9									
10	9548 X	6758	-0-	-2790	-0-	264	1	6285	3	Y	190	172	1			70
						209	9									
11	8910 X	7110	-0-	-1800	-0-	309	1	6540	3	Y	237	240	1			59
						261	9									

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

06	22770 X	20171	-0-	-2599	-0-	981	1	18379	3	Y	737	711	1			117
						811	9									
07	23219 X	20642	-0-	-2577	-0-	783	1	19083	3	Y	705	722	1			100
						776	9									
08	22568 X	20081	-0-	-2487	-0-	843	1	18472	3	Y	696	651	1			145
						766	9									
09	21390 X	19035	-0-	-2355	-0-	704	1	17630	3	Y	637	612	1			170
						701	9									
10	21514 X	19832	-0-	-1682	-0-	773	1	18241	3	Y	744	648	1			266
						818	9									
11	20160 X	18353	-0-	-1807	-0-	804	1	16754	3	Y	723	785	1			204
						795	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
06	22410 X	19242	-0-	-3168	-0-	951	1	17883	3	Y	371	374	1			44
						408	9									
07	22816 X	20267	-0-	-2549	-0-	775	1	19043	3	Y	408	402	1			50
						449	9									
08	22506 X	20684	-0-	-1822	-0-	882	1	19359	3	Y	403	379	1			74
						443	9									
09	20610 X	19733	-0-	-877	-0-	740	1	18547	3	Y	405	385	1			94
						446	9									
10	20584 X	19381	-0-	-1203	-0-	759	1	18054	3	Y	516	436	1			174
						568	9									
11	20010 X	16447	-0-	-3563	-0-	717	1	15177	3	Y	503	524	1			129
						553	9									

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
06	12810 X	10708	-0-	-2102	-0-	528	1	9940	3	Y	218	219	1			27
						240	9									
07	13051 X	9900	-0-	-3151	-0-	380	1	9333	3	Y	170	174	1			23
						187	9									
08	13051 X	9344	-0-	-3707	-0-	399	1	8758	3	Y	170	160	1			33
						187	9									
09	11580 X	8883	-0-	-2697	-0-	334	1	8375	3	Y	158	152	1			39
						174	9									
10	11377 X	9355	-0-	-2022	-0-	368	1	8759	3	Y	207	175	1			71
						228	9									
11	10710 X	8151	-0-	-2559	-0-	357	1	7564	3	Y	209	217	1			54
						230	9									

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
06	22710 X	19087	-0-	-3623	-0-	942	1	17716	3	Y	390	392	1			47
						429	9									
07	23436 X	19183	-0-	-4253	-0-	733	1	18021	3	Y	390	388	1			49
						429	9									
08	22227 X	18715	-0-	-3512	-0-	798	1	17500	3	Y	379	357	1			71
						417	9									
09	20580 X	17855	-0-	-2725	-0-	669	1	16771	3	Y	377	359	1			89
						415	9									
10	20894 X	17854	-0-	-3040	-0-	705	1	16768	3	Y	346	309	1			126
						381	9									
11	19080 X	17497	-0-	-1583	-0-	764	1	16179	3	Y	504	494	1			120
						554	9									

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
06	6660 X	6550	-0-	-110	-0-	321	1	6031	3	Y	180	179	1			25
						198	9									
07	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	247	1	6068	3	Y	191	189	1			27
						210	9									
08	6448 X	6279	-0-	-169	-0-	265	1	5819	3	Y	177	168	1			36
						195	9									
09	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	245	1	6130	3	Y	193	181	1			48
						212	9									
10	6758 X	6736	-0-	-22	-0-	260	1	6198	3	Y	253	212	1			89
						278	9									
11	6540 X	5839	-0-	-701	-0-	253	1	5351	3	Y	214	231	1			59
						235	9									

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
06	18540	X	15955	-0-	-2585	-0-	788	1	14824	3	Y	312	312	1			36
							343	9									
07	18445	X	16101	-0-	-2344	-0-	616	1	15142	3	Y	312	311	1			37
							343	9									
08	17670	X	15625	-0-	-2045	-0-	668	1	14647	3	Y	282	268	1			51
							310	9									
09	17100	X	14814	-0-	-2286	-0-	557	1	13960	3	Y	270	258	1			63
							297	9									
10	17670	X	15202	-0-	-2468	-0-	596	1	14189	3	Y	379	316	1			126
							417	9									
11	15960	X	14328	-0-	-1632	-0-	627	1	13275	3	Y	387	398	1			97
							426	9									

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 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
06	17670	X	15104	-0-	-2566	-0-	750	1	14116	3	Y	216	224	1			27
							238	9									
07	18073	X	15439	-0-	-2634	-0-	591	1	14536	3	Y	284	276	1			35
							312	9									
08	17701	X	15142	-0-	-2559	-0-	644	1	14126	3	Y	338	312	1			61
							372	9									
09	16410	X	14419	-0-	-1991	-0-	541	1	13547	3	Y	301	290	1			72
							331	9									
10	16771	X	14420	-0-	-2351	-0-	566	1	13463	3	Y	355	304	1			123
							391	9									
11	15090	X	12993	-0-	-2097	-0-	570	1	12061	3	Y	329	349	1			87
							362	9									

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12840	X	10082	-0-	-2758	-0-	506	1	9519	3	Y	52	52	1			11
							57	9									
07	13268	X	11446	-0-	-1822	-0-	443	1	10892	3	Y	101	95	1			17
							111	9									
08	13268	X	9270	-0-	-3998	-0-	401	1	8789	3	Y	73	71	1			19
							80	9									
09	11850	X	10193	-0-	-1657	-0-	387	1	9708	3	Y	89	83	1			25
							98	9									
10	11625	X	10199	-0-	-1426	-0-	407	1	9691	3	Y	92	80	1			37
							101	9									
11	11070	X	10773	-0-	-297	-0-	480	1	10166	3	Y	115	115	1			33
							127	9									

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 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
06	17520	X	15733	-0-	-1787	-0-	779	1	14656	3	Y	271	269	1			33
							298	9									
07	18042	X	15832	-0-	-2210	-0-	608	1	14952	3	Y	247	248	1			32
							272	9									
08	17763	X	15642	-0-	-2121	-0-	670	1	14700	3	Y	247	232	1			47
							272	9									
09	16800	X	15005	-0-	-1795	-0-	565	1	14153	3	Y	261	245	1			63
							287	9									
10	16740	X	15721	-0-	-1019	-0-	620	1	14743	3	Y	325	275	1			113
							358	9									
11	15720	X	14777	-0-	-943	-0-	654	1	13847	3	Y	251	276	1			72
							276	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
06	11400	X	9779	-0-	-1621	-0-	482	1	9058	3	Y	217	218	1			30
							239	9									
07	11470	X	9605	-0-	-1865	-0-	366	1	8989	3	Y	227	225	1			32
							250	9									
08	11284	X	10033	-0-	-1251	-0-	426	1	9354	3	Y	230	216	1			46
							253	9									
09	10410	X	9474	-0-	-936	-0-	353	1	8855	3	Y	242	228	1			60
							266	9									
10	10509	X	8885	-0-	-1624	-0-	347	1	8260	3	Y	253	220	1			93
							278	9									
11	9780	X	8715	-0-	-1065	-0-	381	1	8059	3	Y	250	261	1			69
							275	9									

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 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
06	14520	X	10130	-0-	-4390	-0-	503	1	9453	3	Y	158	159	1			20
							174	9									
07	15004	X	10126	-0-	-4878	-0-	389	1	9554	3	Y	166	165	1			21
							183	9									
08	15004	X	9897	-0-	-5107	-0-	424	1	9299	3	Y	158	149	1			30
							174	9									
09	12090	X	9023	-0-	-3067	-0-	340	1	8510	3	Y	157	149	1			38
							173	9									
10	11160	X	9240	-0-	-1920	-0-	363	1	8643	3	Y	213	178	1			73
							234	9									
11	10140	X	8086	-0-	-2054	-0-	355	1	7516	3	Y	195	206	1			51
							215	9									

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

06	25290 X	22050	-0-	-3240	-0-	1081	1	20333	3	Y	578	573	1			70
						636	9									
07	24366 X	22420	-0-	-1946	-0-	852	1	20932	3	Y	578	575	1			73
						636	9									
08	23977 X	23977	-0-	-0-	-0-	1017	1	22314	3	Y	587	552	1			108
						646	9									
09	23130 X	22730	-0-	-400	-0-	847	1	21234	3	Y	590	561	1			137
						649	9									
10	23901 X	22634	-0-	-1267	-0-	882	1	20974	3	Y	707	604	1			240
						778	9									
11	23190 X	21008	-0-	-2182	-0-	914	1	19354	3	Y	673	707	1			175
						740	9									

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

06	19620 X	17888	-0-	-1732	-0-	876	1	16474	3	Y	489	488	1			57
						538	9									
07	19871 X	19175	-0-	-696	-0-	727	1	17876	3	Y	520	515	1			62
						572	9									
08	19251 X	18950	-0-	-301	-0-	802	1	17590	3	Y	507	478	1			91
						558	9									
09	18630 X	18452	-0-	-178	-0-	686	1	17197	3	Y	517	490	1			118
						569	9									
10	19251 X	18865	-0-	-386	-0-	732	1	17406	3	Y	661	557	1			222
						727	9									
11	18570 X	17546	-0-	-1024	-0-	762	1	16138	3	Y	587	624	1			154
						646	9									

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	3180 X	2597	-0-	-583	-0-	126	1	2358	3	Y	103	101	1			15
						113	9									
07	3286 X	2623	-0-	-663	-0-	99	1	2414	3	Y	100	102	1			13
						110	9									
08	3162 X	2648	-0-	-514	-0-	111	1	2445	3	Y	84	80	1			17
						92	9									
09	2910 X	2516	-0-	-394	-0-	93	1	2331	3	Y	84	80	1			21
						92	9									
10	2945 X	2316	-0-	-629	-0-	89	1	2100	3	Y	115	97	1			39
						127	9									
11	2610 X	2388	-0-	-222	-0-	104	1	2159	3	Y	114	123	1			30
						125	9									

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

06	52170 X	43283	-0-	-8887	-0-	2055	1	41228	3	Y	-0-					2
07	51460 X	45699	-0-	-5761	-0-	3191	1	42508	3	Y	-0-					2
08	50127 X	44308	-0-	-5819	-0-	4189	1	40119	3	Y	-0-					2
09	48510 X	40328	-0-	-8182	-0-	1456	1	38872	3	Y	-0-					2
10	47058 X	41815	-0-	-5243	-0-	2538	1	39277	3	Y	-0-					2
11	44220 X	39875	-0-	-4345	-0-	2769	1	37106	3	Y	-0-					2

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

06	51780 X	40484	-0-	-11296	-0-	1922	1	38562	3	Y	-0-					4
07	51832 X	47046	-0-	-4786	-0-	3285	1	43761	3	Y	-0-					4
08	50995 X	47046	-0-	-3949	-0-	4448	1	42598	3	Y	-0-					4
09	49350 X	40724	-0-	-8626	-0-	1470	1	39254	3	Y	-0-					4
10	47058 X	42511	-0-	-4547	-0-	2580	1	39931	3	Y	-0-					4
11	45540 X	41205	-0-	-4335	-0-	2861	1	38344	3	Y	-0-					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

06	63720 X	52589	-0-	-11131	-0-	2497	1	50092	3	Y	-0-					2
07	65689 X	61002	-0-	-4687	-0-	4259	1	56743	3	Y	-0-					2
08	64542 X	59866	-0-	-4676	-0-	5661	1	54205	3	Y	-0-					2
09	62460 X	52102	-0-	-10358	-0-	1881	1	50221	3	Y	-0-					2
10	61008 X	54557	-0-	-6451	-0-	3311	1	51246	3	Y	-0-					2
11	59040 X	53315	-0-	-5725	-0-	3702	1	49613	3	Y	-0-					2

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

06	23550 X	19020	-0-	-4530	-0-	341	1	18676	3	Y	3	20	1			11
						3	9									
07	23653 X	21094	-0-	-2559	-0-	524	1	20559	3	Y	10					21
						11	9									
08	23002 X	19564	-0-	-3438	-0-	345	1	19219	3	Y	-0-	21	1			-0-
09	21150 X	18633	-0-	-2517	-0-	411	1	18222	3	Y	-0-					-0-
10	21545 X	18389	-0-	-3156	-0-	234	1	18155	3	Y	-0-					-0-
11	20400 X	17191	-0-	-3209	-0-	383	1	16802	3	Y	5	2	1			3
						6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23430	X	15490	-0-	-7940	-0-	275 180	1 9	15035	3	Y	164	237	1			59
07	22909	X	19040	-0-	-3869	-0-	472 44	1 9	18524	3	Y	40					99
08	22630	X	21761	-0-	-869	-0-	376 419	1 9	20966	3	Y	381	357	1			123
09	20400	X	19146	-0-	-1254	-0-	418 221	1 9	18507	3	Y	201	244	1			80
10	21080	X	18713	-0-	-2367	-0-	235 245	1 9	18233	3	Y	223	185	1			118
11	21060	X	16931	-0-	-4129	-0-	372 233	1 9	16326	3	Y	212	174	1			156

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 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
06	16530	X	13896	-0-	-2634	-0-	687 288	1 9	12921	3	Y	262	270	1			35
07	17050	X	13269	-0-	-3781	-0-	507 307	1 9	12455	3	Y	279	277	1			37
08	16957	X	13146	-0-	-3811	-0-	559 318	1 9	12269	3	Y	289	271	1			55
09	15600	X	12372	-0-	-3228	-0-	459 399	1 9	11514	3	Y	363	335	1			83
10	14973	X	12543	-0-	-2430	-0-	486 493	1 9	11564	3	Y	448	378	1			153
11	13890	X	11166	-0-	-2724	-0-	485 404	1 9	10277	3	Y	367	398	1			101

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
06	26910	X	22249	-0-	-4661	-0-	1086 744	1 9	20419	3	Y	676	687	1			85
07	27280	X	21586	-0-	-5694	-0-	817 692	1 9	20077	3	Y	629	633	1			81
08	26288	X	20884	-0-	-5404	-0-	886 572	1 9	19426	3	Y	520	501	1			100
09	24360	X	19335	-0-	-5025	-0-	714 722	1 9	17899	3	Y	656	606	1			150
10	24118	X	19443	-0-	-4675	-0-	745 969	1 9	17729	3	Y	881	734	1			297
11	22260	X	18684	-0-	-3576	-0-	802 900	1 9	16982	3	Y	818	858	1			215

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
06	25560	X	21430	-0-	-4130	-0-	1033 967	1 9	19430	3	Y	879	872	1			109
07	25823	X	21330	-0-	-4493	-0-	797 957	1 9	19576	3	Y	870	866	1			113
08	24738	X	20713	-0-	-4025	-0-	863 925	1 9	18925	3	Y	841	795	1			159
09	23160	X	19470	-0-	-3690	-0-	713 899	1 9	17858	3	Y	817	780	1			196
10	23095	X	20010	-0-	-3085	-0-	760 1163	1 9	18087	3	Y	1057	892	1			361
11	21420	X	18666	-0-	-2754	-0-	796 1025	1 9	16845	3	Y	932	994	1			248

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	36900	X	27273	-0-	-9627	-0-	1326	1	24947	3	Y	909	904	1			113
							1000	9									
07	35960	X	26880	-0-	-9080	-0-	1014	1	24921	3	Y	859	859	1			113
							945	9									
08	33418	X	25878	-0-	-7540	-0-	1084	1	23780	3	Y	922	862	1			173
							1014	9									
09	30270	X	24108	-0-	-6162	-0-	885	1	22167	3	Y	960	905	1			228
							1056	9									
10	29450	X	24310	-0-	-5140	-0-	931	1	22140	3	Y	1126	961	1			393
							1239	9									
11	27270	X	22048	-0-	-5222	-0-	950	1	20106	3	Y	902	988	1			252
							992	9									

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

06	33930	X	26201	-0-	-7729	-0-	1272	1	23919	3	Y	918	922	1			113
							1010	9									
07	33325	X	25936	-0-	-7389	-0-	975	1	23961	3	Y	909	906	1			116
							1000	9									
08	31496	X	25239	-0-	-6257	-0-	1058	1	23220	3	Y	874	827	1			163
							961	9									
09	28770	X	23463	-0-	-5307	-0-	862	1	21609	3	Y	902	854	1			211
							992	9									
10	28303	X	23330	-0-	-4973	-0-	895	1	21303	3	Y	1029	884	1			356
							1132	9									
11	26190	X	21551	-0-	-4639	-0-	928	1	19654	3	Y	881	951	1			238
							969	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

06	5880	X	4906	-0-	-974	-0-	79	1	4758	2	N	63					269
							69	9									
07	5208	X	5034	-0-	-174	-0-	79	1	4902	2	N	48	181	1			136
							53	9									
08	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	79	1	4626	2	N	24					160
							26	9									
09	5040	X	4334	-0-	-706	-0-	79	1	4181	2	N	67					227
							74	9									
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					227
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					227

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

06	3090	X	2286	-0-	-804	-0-	79	1	2078	2	N	117					416
							129	9									
07	2666	X	2032	-0-	-634	-0-	79	1	1879	2	N	67	184	1			299
							74	9									
08	2821	X	1462	-0-	-1359	-0-	79	1	1251	2	N	120	175	1			244
							132	9									
09	2730	X	2212	-0-	-518	-0-	79	1	1975	2	N	144					388
							158	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					388
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					388

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675

BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303	X	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-	237	1			-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	672	360	1			312
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	234	405	1			141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	228	1			118
10	712	X	712	-0-	-0-	-0-	467	4	245	9	Y	223	126	1			215
*11	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	150	4	904	9	Y	822	442	1			595

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	659	4	372	9	Y	338	392	1			64
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	69	1			5
08	T. A.		1097	-0-	1097	1097	840	4	257	9	Y	234	98	1			141
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1097					Y	205	228	1			118
10	T. A.		712	-0-	712	1809	467	4	245	9	Y	223	126	1			215
*11	1959	X	150	-0-	-1809	-0-	150	4			Y	-0-	215	1			-0-

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 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
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1222	4	499	9	Y	454	634	1			85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	328	261	1			152
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	245	1			141
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	228	1			118
10	T. A.		712	-0-	712	712	467	4	245	9	Y	223	126	1			215
11	T. A.		376	-0-	376	1088	150	4	226	9	Y	205	271	1			149

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 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
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	55	56	0			1
							61	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	80	79	0			2
							88	9									
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	48	49	0			1
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	82	81	0			2
							90	9									
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	155	153	0			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	187	0			5

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 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
06	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	55	1	914	3	Y	226	226	0			5
							1	4	249	9							
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	59	1	972	3	Y	199	199	0			5
							219	9									
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1017	3	Y	151	152	0			4
							2	4	166	9							
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	70	1	1158	3	Y	206	205	0			5
							227	9									
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	3	Y	279	276	0			8
							4	4	307	9							
*11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1386	3	Y	267	268	0			7
							294	9									

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	125	60	1			144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	74	1			124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	80	1			112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	54	1			167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	133	1			152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	80	1			184

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	766	768	0			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	506	509	0			13
08	899	N	265	-0-	-634	-0-	4	1	72	3	Y	172	181	0			4
							189	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	166	0			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	261	258	0			7
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	275	274	0			8

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	49	1	819	3	Y	415	416	0			9
							1	4	457	9							
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	Y	424	422	0			11
							466	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	796	3	Y	414	415	0			10
							2	4	455	9							
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	46	1	762	3	Y	401	401	0			10
							441	9									
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	52	1	856	3	Y	431	429	0			12
							3	4	474	9							
*11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	52	1	902	3	Y	433	433	0			12
							476	9									

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	161	0			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	172	0			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	131	0			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	114	0			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110	110	0			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	115	0			3

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

06	1620	N	374	-0-	-1246	-0-	36	1	229	3	Y	97	94	0			12
							2	4	107	9							
07	713	N	273	-0-	-440	-0-	21	1	141	3	Y	99	102	0			9
							2	4	109	9							
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	16	1	116	3	Y	104	106	0			7
							2	4	114	9							
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	22	1	159	3	Y	97	97	0			7
							1	4	107	9							
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	4	1	26	3	Y	89	89	0			7
							98	9									
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	14	1	100	3	Y	98	96	0			9
							108	9									

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

06	510	N	227	-0-	-283	-0-	10	1	67	3	Y	135	133	0			17
							1	4	149	9							
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	163	165	0			15
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	179	181	0			13
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	170	171	0			12
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	Y	167	166	0			13
							184	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	170	0			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	216	3	Y	132	129	0			16
							2	4	145	9							
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	57	1	381	3	Y	150	152	0			14
							5	4	165	9							
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	91	1	642	3	Y	144	148	0			10
							11	4	158	9							
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	91	1	649	3	Y	142	142	0			10
							4	4	156	9							
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	109	1	789	3	Y	156	154	0			12
							3	4	172	9							
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	110	1	783	3	Y	150	148	0			14
							165	9									

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	131	1	2181	3	Y	435	439	0			9
							3	4	479	9							
07	2976	N	2586	-0-	-390	-0-	125	1	2040	3	Y	382	381	0			10
							1	4	420	9							
08	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	138	1	2268	3	Y	411	411	0			10
							5	4	452	9							
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	208	1	3453	3	Y	516	513	0			13
							568	9									
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	250	1	4148	3	Y	568	565	0			16
							14	4	625	9							
*11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	226	1	3960	3	Y	508	510	0			14
							1	4	559	9							

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

06	9360	X	4847	-0-	-4513	-0-	214	1	3569	3	Y	963	971	0			21
							5	4	1059	9							
07	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	200	1	3266	3	Y	768	770	0			19
							2	4	845	9							
08	4588	X	3994	-0-	-594	-0-	187	1	3071	3	Y	663	666	0			16
							7	4	729	9							
09	4440	X	4325	-0-	-115	-0-	207	1	3440	3	Y	616	616	0			16
							678	9									
10	4588	X	3940	-0-	-648	-0-	187	1	3108	3	Y	576	576	0			16
							11	4	634	9							
11	4440	X	3256	-0-	-1184	-0-	146	1	2564	3	Y	496	498	0			14
							546	9									

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

06	750	N	490	-0-	-260	-0-	12	1	206	3	Y	247	248	0			5
							272	9									
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	227	226	0			6
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	213	214	0			5
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	238	237	0			6
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	856	3	Y	262	261	0			7
							3	4	288	9							
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	979	3	Y	292	291	0			8
							321	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
06	5760	X	5089	-0-	-671	-0-	262	1	4372	3	Y	408	409	0			9
							6	4	449	9							
07	5394	X	4324	-0-	-1070	-0-	225	1	3675	3	Y	384	383	0			10
							2	4	422	9							
08	5394	X	3565	-0-	-1829	-0-	185	1	3041	3	Y	302	305	0			7
							7	4	332	9							
09	5220	X	4072	-0-	-1148	-0-	208	1	3449	3	Y	377	374	0			10
							415	9									
10	5394	X	4353	-0-	-1041	-0-	220	1	3655	3	Y	424	422	0			12
							12	4	466	9							
11	5100	X	4094	-0-	-1006	-0-	198	1	3469	3	Y	388	389	0			11
							427	9									

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
06	5910	X	5648	-0-	-262	-0-	279	1	4655	3	Y	644	645	0			14
							6	4	708	9							
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	293	1	4791	3	Y	643	641	0			16
							2	4	707	9							
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	290	1	4756	3	Y	636	636	0			16
							11	4	700	9							
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	274	1	4545	3	Y	593	594	0			15
							652	9									
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	282	1	4695	3	Y	637	634	0			18
							16	4	701	9							
*11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	244	1	4268	3	Y	610	611	0			17
							1	4	671	9							

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
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	274	1	4557	3	Y	641	642	0			14
							6	4	705	9							
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	292	1	4771	3	Y	679	676	0			17
							2	4	747	9							
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	327	1	5367	3	Y	644	645	0			16
							12	4	708	9							
09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	284	1	4713	3	Y	589	590	0			15
							648	9									
10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	280	1	4650	3	Y	596	594	0			17
							16	4	656	9							
*11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	229	1	4002	3	Y	602	602	0			17
							1	4	662	9							

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
06	5160	X	5025	-0-	-135	-0-	248	1	4139	3	Y	575	577	0			12
							5	4	633	9							
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	261	1	4273	3	Y	611	608	0			15
							2	4	672	9							
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	256	1	4207	3	Y	589	590	0			14
							10	4	648	9							
09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	246	1	4088	3	Y	563	563	0			14
							619	9									
10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	243	1	4034	3	Y	589	586	0			17
							14	4	648	9							
11	4230	X	3974	-0-	-256	-0-	185	1	3233	3	Y	505	508	0			14
							556	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	3	Y	547	545	0			12
							2	4	602	9							
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	74	1	1218	3	Y	556	554	0			14
							1	4	612	9							
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	541	542	0			13
							1	4	595	9							
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	500	500	0			13
							550	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	617	3	Y	509	508	0			14
							2	4	560	9							
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	445	447	0			12

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
06	870	N	719	-0-	-151	-0-	40	1	488	3	Y	171	170	0	3	1	3
							3	4	188	9							
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	512	3	Y	176	169	0	3	1	7
							194	9									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	493	3	Y	168	166	0	4	1	5
							1	4	185	9							
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	Y	168	166	0	2	1	5
							185	9									
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	Y	170	168	0	2	1	5
							187	9									
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	633	3	Y	204	201	0	1	1	7
							224	9									

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
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	724	1	368	3	Y	277	189	1			363
							305	9									
07	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	640	1	509	3	Y	230	169	1			424
							253	9									
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	820	1	390	3	Y	240	269	1			395
							264	9									
09	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	630	1	387	3	Y	222	183	1			434
							244	9									
10	1395	N	842	-0-	-553	-0-	380	1	244	3	Y	198	334	1			298
							218	9									
11	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	397	1	473	3	Y	200	147	1			351
							220	9									

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
06	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	153	1	986	3	Y	130	125	0			16
							9	4	143	9							
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	189	1	1256	3	Y	262	254	0			24
							17	4	288	9							
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	218	1	1540	3	Y	268	273	0			19
							26	4	295	9							
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	220	1	1569	3	Y	297	295	0			21
							10	4	327	9							
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	190	1	1382	3	Y	234	236	0			19
							5	4	257	9							
*11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	171	1	1219	3	Y	206	206	0			19
							227	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33540	X	17543	-0-	-15997	-0-	878	1	14633	3	Y	1830	1841	0			39
							19	4	2013	9							
07	26257	X	15459	-0-	-10798	-0-	790	1	12935	3	Y	1571	1571	0			39
							6	4	1728	9							
08	26257	X	13108	-0-	-13149	-0-	664	1	10895	3	Y	1385	1390	0			34
							25	4	1524	9							
09	23880	X	3479	-0-	-20401	-0-	169	1	2814	3	Y	451	473	0			12
							496	9									
10	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	78	88	0			2
11	17550	X	4692	-0-	-12858	-0-	225	1	3938	3	Y	480	469	0			13
							1	4	528	9							

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
06	54960	X	29658	-0-	-25302	-0-	1559	1	25969	3	Y	1905	1914	0			41
							34	4	2096	9							
07	38006	X	28708	-0-	-9298	-0-	1539	1	25187	3	Y	1791	1787	0			45
							12	4	1970	9							
08	38006	X	27102	-0-	-10904	-0-	1451	1	23796	3	Y	1636	1641	0			40
							55	4	1800	9							
09	35100	X	26546	-0-	-8554	-0-	1411	1	23430	3	Y	1550	1550	0			40
							1705	9									
10	33635	X	26693	-0-	-6942	-0-	1413	1	23484	3	Y	1560	1556	0			44
							80	4	1716	9							
11	29670	X	24319	-0-	-5351	-0-	1225	1	21452	3	Y	1490	1493	0			41
							3	4	1639	9							

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 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
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	3	Y	222	222	0			5
							2	4	244	9							
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	1162	3	Y	209	209	0			5
							1	4	230	9							
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	87	1	1423	3	Y	219	219	0			5
							3	4	241	9							
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	1948	3	Y	263	261	0			7
							289	9									
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	93	1	1539	3	Y	224	225	0			6
							5	4	246	9							
*11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	91	1	1589	3	Y	294	292	0			8
							323	9									

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	273	1	4546	3	Y	725	727	0			15
							6	4	798	9							
07	5983	X	5875	-0-	-108	-0-	291	1	4768	3	Y	740	737	0			18
							2	4	814	9							
08	6045	X	5959	-0-	-86	-0-	295	1	4832	3	Y	746	746	0			18
							11	4	821	9							
09	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	273	1	4532	3	Y	716	716	0			18
							788	9									
10	6045	X	5677	-0-	-368	-0-	271	1	4501	3	Y	809	804	0			23
							15	4	890	9							
11	5760	X	4168	-0-	-1592	-0-	176	1	3089	3	Y	821	821	0			23
							903	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	154	96	1			187
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	206	1	164	3	Y	164	94	1			257
							180	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	121	166	1			212
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	133	1	82	3	Y	153	102	1			263
							168	9									
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	430	1	276	3	Y	160	210	1			213
							176	9									
*11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	393	1	468	3	Y	150	111	1			252
							165	9									

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
06	5430	X	3345	-0-	-2085	-0-	106	1	1772	3	Y	1332	1340	0			28
							2	4	1465	9							
07	3565	X	2121	-0-	-1444	-0-	48	1	779	3	Y	1176	1175	0			29
							1294	9									
08	3565	X	1438	-0-	-2127	-0-	22	1	358	3	Y	961	967	0			23
							1	4	1057	9							
09	3450	X	1558	-0-	-1892	-0-	38	1	626	3	Y	813	815	0			21
							894	9									
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	725	726	0			20
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	639	641	0			18

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
06	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	436	1	7272	3	Y	1753	1768	0			37
							10	4	1928	9							
07	10726	X	7871	-0-	-2855	-0-	363	1	5946	3	Y	1417	1419	0			35
							3	4	1559	9							
08	10726	X	6224	-0-	-4502	-0-	290	1	4765	3	Y	1053	1062	0			26
							11	4	1158	9							
09	10380	X	5070	-0-	-5310	-0-	246	1	4078	3	Y	678	687	0			17
							746	9									
10	10726	X	4082	-0-	-6644	-0-	197	1	3282	3	Y	538	540	0			15
							11	4	592	9							
11	9660	X	2802	-0-	-6858	-0-	130	1	2280	3	Y	356	361	0			10
							392	9									

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
06	5190	X	1686	-0-	-3504	-0-	77	1	1280	3	Y	297	291	0			6
							2	4	327	9							
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	361	1	5904	3	Y	1187	1163	0			30
							3	4	1306	9							
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	322	1	5286	3	Y	964	970	0			24
							12	4	1060	9							
09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	317	1	5264	3	Y	779	783	0			20
							857	9									
10	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	301	1	5010	3	Y	698	698	0			20
							17	4	768	9							
*11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	244	1	4279	3	Y	583	587	0			16
							1	4	641	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	59	1	972	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	51	1	831	3	Y	17	17	0			-0-
							2	4	19	9							
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	718	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	1054	N	645	-0-	-409	-0-	35	1	580	3	Y	25	24	0			1
							2	4	28	9							
11	870	N	88	-0-	-782	-0-	5	1	80	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

06	4650	X	2562	-0-	-2088	-0-	51	1	616	3	Y	1720	1731	0	5	1	29
							3	4	1892	9							
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	1053	1043	0	1	1	38
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	709	730	0			17
09	3480	X	1574	-0-	-1906	-0-	52	1	700	3	Y	747	742	0	2	1	20
							822	9									
10	3596	X	3054	-0-	-542	-0-	158	1	2133	3	Y	693	687	0	6	1	20
							1	4	762	9							
11	2550	X	2443	-0-	-107	-0-	131	1	1710	3	Y	547	544	0	3	1	20
							602	9									

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

06	5910	X	2432	-0-	-3478	-0-	144	1	1739	3	Y	490	478	0	10	1	10
							10	4	539	9							
07	5177	X	2558	-0-	-2619	-0-	161	1	1845	3	Y	502	482	0	11	1	19
							552	9									
08	4557	X	3817	-0-	-740	-0-	193	1	2492	3	Y	1023	1001	0	14	1	27
							7	4	1125	9							
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	189	1	2526	3	Y	517	518	0	10	1	16
							569	9									
10	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	229	1	3093	3	Y	627	614	0	10	1	19
							1	4	690	9							
*11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	211	1	2752	3	Y	785	771	0	5	1	28
							864	9									

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

06	3000	N	3103	-0-	103	103	341	1	2472	3	Y	264	262	1			204
							290	9									
07	3100	N	3249	-0-	149	252	442	1	2524	3	Y	257	309	1			152
							283	9									
08	3100	N	3266	-0-	166	418	488	1	2506	3	Y	247	188	1			211
							272	9									
09	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	273	1	1919	3	Y	248	281	1			178
							273	9									
10	2418	X	2412	-0-	-6	-0-	249	1	1876	3	Y	261	296	1			143
							287	9									
11	2340	X	2249	-0-	-91	-0-	209	1	1744	3	Y	269	243	1			169
							296	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

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
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	1346	1354	0			22
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1315	1289	0			48
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1340	1355	0			33
09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	55	1	739	3	Y	802	811	0	2	1	22
							882	9									
10	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	169	1	2280	3	Y	612	610	0	6	1	18
							1	4	673	9							
*11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	157	1	2039	3	Y	511	507	0	4	1	18
							562	9									

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	790	3	Y	155	151	0	5	1	3
							4	4	171	9							
07	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	3	Y	180	170	0	6	1	7
							198	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	75	1	969	3	Y	171	166	0	7	1	5
							3	4	188	9							
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	63	1	835	3	Y	152	148	0	4	1	5
							167	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	60	1	810	3	Y	179	176	0	3	1	5
							197	9									
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	775	3	Y	193	190	0	1	1	7
							212	9									

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

06	4320	X	3245	-0-	-1075	-0-	144	1	2404	3	Y	631	633	0			13
							3	4	694	9							
07	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	188	1	3082	3	Y	573	572	0			14
							1	4	630	9							
08	4464	X	4106	-0-	-358	-0-	201	1	3301	3	Y	542	543	0			13
							8	4	596	9							
09	3600	X	3352	-0-	-248	-0-	163	1	2712	3	Y	434	436	0			11
							477	9									
10	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	161	1	2672	3	Y	492	489	0			14
							9	4	541	9							
11	3960	X	3169	-0-	-791	-0-	135	1	2356	3	Y	616	613	0			17
							678	9									

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	61	60	0	2	1	1
							2	4	67	9							
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	Y	66	62	0	2	1	3
							73	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	78	76	0	3	1	2
							1	4	86	9							
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	73	72	0	1	1	2
							80	9									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	27	27	0	1	1	1
							30	9									
11	240	N	88	-0-	-152	-0-	6	1	80	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
06	7140	X	273	-0-	-6867	-0-	25	1	160	3	Y	79	180	0			10
							1	4	87	9							
07	7068	X	3349	-0-	-3719	-0-	335	1	2227	3	Y	688	634	0			64
							30	4	757	9							
08	7068	X	4834	-0-	-2234	-0-	466	1	3294	3	Y	925	924	0			65
							56	4	1018	9							
09	6840	X	5044	-0-	-1796	-0-	483	1	3451	3	Y	989	985	0			69
							22	4	1088	9							
10	7068	X	5557	-0-	-1511	-0-	528	1	3829	3	Y	1077	1060	0			86
							15	4	1185	9							
*11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	548	1	3919	3	Y	1054	1041	0			99
							1159	9									

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
06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	1405	1	9049	3	Y	998	983	0			124
							78	4	1098	9							
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	873	1	5803	3	Y	1163	1179	0			108
							79	4	1279	9							
08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	833	1	5890	3	Y	1189	1214	0			83
							101	4	1308	9							
09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	861	1	6158	3	Y	1269	1263	0			89
							40	4	1396	9							
10	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	805	1	5842	3	Y	1142	1140	0			91
							23	4	1256	9							
*11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	805	1	5752	3	Y	1068	1058	0			101
							1175	9									

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
06	7890	X	7813	-0-	-77	-0-	894	1	5758	3	Y	1010	979	0			126
							50	4	1111	9							
07	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	845	1	5615	3	Y	1166	1184	0			108
							77	4	1283	9							
08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	844	1	5966	3	Y	1213	1236	0			85
							102	4	1334	9							
09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	772	1	5522	3	Y	1113	1120	0			78
							36	4	1224	9							
10	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	788	1	5720	3	Y	1134	1122	0			90
							22	4	1247	9							
*11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	651	1	4653	3	Y	890	896	0			84
							979	9									

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
06	8070	X	1442	-0-	-6628	-0-	170	1	1098	3	Y	150	214	0			19
							9	4	165	9							
07	7192	X	4526	-0-	-2666	-0-	501	1	3334	3	Y	587	552	0			54
							45	4	646	9							
08	7192	X	7171	-0-	-21	-0-	741	1	5240	3	Y	1000	984	0			70
							90	4	1100	9							
09	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	724	1	5175	3	Y	976	978	0			68
							34	4	1074	9							
10	7192	X	7178	-0-	-14	-0-	736	1	5341	3	Y	982	972	0			78
							21	4	1080	9							
11	6930	X	6621	-0-	-309	-0-	690	1	4935	3	Y	905	898	0			85
							996	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	587	1	3781	3	Y	859	835	0			107
							33	4	945	9							
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	585	1	3891	3	Y	862	889	0			80
							53	4	948	9							
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	559	1	3951	3	Y	777	803	0			54
							68	4	855	9							
09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	509	1	3642	3	Y	726	729	0			51
							24	4	799	9							
10	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	510	1	3697	3	Y	778	767	0			62
							14	4	856	9							
*11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	478	1	3420	3	Y	755	746	0			71
							831	9									

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
06	49380	X	42103	-0-	-7277	-0-	2128	1	35452	3	Y	4069	4080	0			87
							47	4	4476	9							
07	42563	X	41943	-0-	-620	-0-	2148	1	35156	3	Y	4203	4185	0			105
							16	4	4623	9							
08	42563	X	40631	-0-	-1932	-0-	2069	1	33935	3	Y	4135	4139	0			101
							78	4	4549	9							
09	41190	X	38806	-0-	-2384	-0-	1953	1	32442	3	Y	4010	4008	0			103
							4411	9									
10	42563	X	38758	-0-	-3805	-0-	1956	1	32526	3	Y	3786	3783	0			106
							111	4	4165	9							
11	41190	X	36189	-0-	-5001	-0-	1734	1	30349	3	Y	3729	3731	0			104
							4	4	4102	9							

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
06	43770	X	11826	-0-	-31944	-0-	596	1	9923	3	Y	1176	1183	0			25
							13	4	1294	9							
07	40641	X	15874	-0-	-24767	-0-	805	1	13175	3	Y	1716	1698	0			43
							6	4	1888	9							
08	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	792	1	12991	3	Y	1807	1806	0			44
							30	4	1988	9							
09	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	761	1	12639	3	Y	1781	1779	0			46
							1959	9									
10	15872	X	15832	-0-	-40	-0-	780	1	12973	3	Y	1850	1844	0			52
							44	4	2035	9							
11	15360	X	15329	-0-	-31	-0-	718	1	12572	3	Y	1852	1852	0			52
							2	4	2037	9							

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
06	38850	X	22539	-0-	-16311	-0-	1131	1	18835	3	Y	2316	2327	0			49
							25	4	2548	9							
07	28427	X	22370	-0-	-6057	-0-	1149	1	18808	3	Y	2185	2179	0			55
							9	4	2404	9							
08	28427	X	21196	-0-	-7231	-0-	1091	1	17904	3	Y	1964	1971	0			48
							41	4	2160	9							
09	26220	X	19231	-0-	-6989	-0-	976	1	16216	3	Y	1854	1854	0			48
							2039	9									
10	24924	X	18918	-0-	-6006	-0-	954	1	15854	3	Y	1869	1865	0			52
							54	4	2056	9							
11	22530	X	17239	-0-	-5291	-0-	824	1	14425	3	Y	1807	1809	0			50
							2	4	1988	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
06	46500	X	29903	-0-	-16597	-0-	1891	1	22888	3	Y	4540	4402	0	130	1	98
							130	4	4994	9							
07	37417	X	32737	-0-	-4680	-0-	2227	1	25598	3	Y	4465	4233	0	152	1	178
							4912	9									
08	37417	X	31443	-0-	-5974	-0-	1937	1	24998	3	Y	4038	3903	0	188	1	125
							66	4	4442	9							
09	33515	X	33515	-0-	-0-	-0-	2040	1	27217	3	Y	3868	3754	0	116	1	123
							3	4	4255	9							
10	35468	X	35468	-0-	-0-	-0-	2163	1	29207	3	Y	3719	3636	0	93	1	113
							7	4	4091	9							
*11	34581	X	34581	-0-	-0-	-0-	2210	1	28770	3	Y	3273	3216	0	50	1	120
							1	4	3600	9							

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
06	51810	X	13738	-0-	-38072	-0-	832	1	10075	3	Y	2522	2433	0	52	1	52
							57	4	2774	9							
07	45167	X	24335	-0-	-20832	-0-	1578	1	18141	3	Y	4196	3984	0	101	1	163
							4616	9									
08	45167	X	29180	-0-	-15987	-0-	1724	1	22242	3	Y	4686	4583	0	133	1	133
							59	4	5155	9							
09	34845	X	34845	-0-	-0-	-0-	2053	1	27395	3	Y	4904	4779	0	107	1	151
							3	4	5394	9							
10	41444	X	41444	-0-	-0-	-0-	2487	1	33581	3	Y	4880	4780	0	104	1	147
							8	4	5368	9							
*11	41437	X	41437	-0-	-0-	-0-	2608	1	33945	3	Y	4439	4366	0	58	1	162
							1	4	4883	9							

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
06	40890	X	23461	-0-	-17429	-0-	1532	1	18545	3	Y	2981	2887	0	109	1	68
							105	4	3279	9							
07	32736	X	27129	-0-	-5607	-0-	1911	1	21961	3	Y	2961	2779	0	129	1	121
							3257	9									
08	32736	X	27477	-0-	-5259	-0-	1759	1	22697	3	Y	2692	2564	0	161	1	88
							60	4	2961	9							
09	25942	X	25942	-0-	-0-	-0-	1632	1	21766	3	Y	2310	2227	0	94	1	77
							3	4	2541	9							
10	27125	X	26402	-0-	-723	-0-	1653	1	22320	3	Y	2203	2139	0	72	1	69
							6	4	2423	9							
11	26580	X	25091	-0-	-1489	-0-	1630	1	21215	3	Y	2042	1999	0	37	1	75
							2246	9									

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
06	32940	X	22591	-0-	-10349	-0-	1168	1	19458	3	Y	1763	1775	0			38
							26	4	1939	9							
07	31558	X	18949	-0-	-12609	-0-	998	1	16335	3	Y	1462	1463	0			37
							8	4	1608	9							
08	30969	X	16537	-0-	-14432	-0-	864	1	14170	3	Y	1336	1340	0			33
							33	4	1470	9							
09	29970	X	10835	-0-	-19135	-0-	555	1	9221	3	Y	963	971	0			25
							1059	9									
10	27652	X	8226	-0-	-19426	-0-	413	1	6868	3	Y	838	839	0			24
							23	4	922	9							
11	22590	X	7863	-0-	-14727	-0-	376	1	6580	3	Y	824	825	0			23
							1	4	906	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
06	29400	X	18834	-0-	-10566	-0-	930	1	15495	3	Y	2171	2190	0			46
							21	4	2388	9							
07	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	931	1	15235	3	Y	1960	1957	0			49
							7	4	2156	9							
08	17825	X	16719	-0-	-1106	-0-	845	1	13866	3	Y	1796	1801	0			44
							32	4	1976	9							
09	17250	X	15321	-0-	-1929	-0-	769	1	12768	3	Y	1622	1624	0			42
							1784	9									
10	17825	X	13506	-0-	-4319	-0-	668	1	11098	3	Y	1547	1546	0			43
							38	4	1702	9							
11	17250	X	11443	-0-	-5807	-0-	541	1	9471	3	Y	1300	1307	0			36
							1	4	1430	9							

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
06	19290	X	9206	-0-	-10084	-0-	452	1	7526	3	Y	1107	1113	0			24
							10	4	1218	9							
07	10943	X	9679	-0-	-1264	-0-	476	1	7795	3	Y	1276	1268	0			32
							4	4	1404	9							
08	10943	X	8836	-0-	-2107	-0-	438	1	7179	3	Y	1093	1098	0			27
							17	4	1202	9							
09	10590	X	7817	-0-	-2773	-0-	380	1	6312	3	Y	1023	1024	0			26
							1125	9									
10	10943	X	7200	-0-	-3743	-0-	345	1	5743	3	Y	993	991	0			28
							20	4	1092	9							
11	9360	X	5576	-0-	-3784	-0-	255	1	4463	3	Y	779	785	0			22
							1	4	857	9							

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
06	36720	X	26764	-0-	-9956	-0-	1381	1	23006	3	Y	2134	2142	0			46
							30	4	2347	9							
07	32116	X	25649	-0-	-6467	-0-	1348	1	22051	3	Y	2036	2031	0			51
							10	4	2240	9							
08	32116	X	24587	-0-	-7529	-0-	1299	1	21304	3	Y	1759	1767	0			43
							49	4	1935	9							
09	31080	X	25998	-0-	-5082	-0-	1370	1	22760	3	Y	1698	1697	0			44
							1868	9									
10	30039	X	26073	-0-	-3966	-0-	1349	1	22425	3	Y	2020	2007	0			57
							77	4	2222	9							
11	26760	X	17211	-0-	-9549	-0-	850	1	14878	3	Y	1346	1366	0			37
							2	4	1481	9							

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
06	202810	X	72868	-0-	-129942	-0-	3438	1	57274	3	Y	10982	11030	0			234
							76	4	12080	9							
07	73912	X	73912	-0-	-0-	-0-	3590	1	58754	3	Y	10492	10464	0			262
							27	4	11541	9							
08	75576	X	75576	-0-	-0-	-0-	3736	1	61280	3	Y	9472	9503	0			231
							141	4	10419	9							
09	70520	X	70520	-0-	-0-	-0-	3482	1	57833	3	Y	8368	8384	0			215
							9205	9									
10	70165	X	70165	-0-	-0-	-0-	3472	1	57717	3	Y	7981	7972	0			224
							197	4	8779	9							
*11	66274	X	66274	-0-	-0-	-0-	3173	1	55540	3	Y	6866	6899	0			191
							8	4	7553	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
06	298513	X	109694	-0-	-188819	-0-	5004	1	83368	3	Y	19284	19352	0			411
							110	4	21212	9							
07	111832	X	111832	-0-	-0-	-0-	5257	1	86029	3	Y	18642	18587	0			466
							40	4	20506	9							
08	116203	X	116203	-0-	-0-	-0-	5504	1	90284	3	Y	18370	18388	0			448
							208	4	20207	9							
09	109209	X	109209	-0-	-0-	-0-	5172	1	85899	3	Y	16489	16514	0			423
							18138	9									
10	111875	X	111875	-0-	-0-	-0-	5319	1	88435	3	Y	16199	16167	0			455
							302	4	17819	9							
*11	110166	X	110166	-0-	-0-	-0-	5076	1	88861	3	Y	14743	14788	0			410
							12	4	16217	9							

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
06	266907	X	100474	-0-	-166433	-0-	4531	1	75485	3	Y	18507	18542	0			395
							100	4	20358	9							
07	102777	X	102777	-0-	-0-	-0-	4782	1	78254	3	Y	17914	17862	0			447
							36	4	19705	9							
08	107538	X	107538	-0-	-0-	-0-	5082	1	83367	3	Y	17179	17207	0			419
							192	4	18897	9							
09	103227	X	103227	-0-	-0-	-0-	4903	1	81432	3	Y	15356	15381	0			394
							16892	9									
10	109760	X	109760	-0-	-0-	-0-	5280	1	87787	3	Y	14903	14879	0			418
							300	4	16393	9							
*11	112659	X	112659	-0-	-0-	-0-	5260	1	92083	3	Y	13912	13943	0			387
							13	4	15303	9							

CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 12/01/2018 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
06	288664	X	106745	-0-	-181919	-0-	4788	1	79767	3	Y	20076	20151	0			428
							106	4	22084	9							
07	109476	X	109476	-0-	-0-	-0-	5051	1	82648	3	Y	19763	19697	0			494
							38	4	21739	9							
08	111928	X	111928	-0-	-0-	-0-	5227	1	85740	3	Y	18876	18909	0			461
							197	4	20764	9							
09	107560	X	107560	-0-	-0-	-0-	5012	1	83234	3	Y	17558	17569	0			450
							19314	9									
10	110407	X	110407	-0-	-0-	-0-	5163	1	85830	3	Y	17383	17345	0			488
							293	4	19121	9							
*11	106449	X	106449	-0-	-0-	-0-	4856	1	84998	3	Y	15075	15143	0			420
							12	4	16583	9							

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
06	0		58635	-0-	58635	97927	3206	1	38815	3	Y	14904	14756	0	217	1	285
							220	4	16394	9							
07	160099	X	62172	-0-	-97927	-0-	3843	1	44162	3	Y	12879	12409	0	261	1	494
							14167	9									
08	61163	X	61163	-0-	-0-	-0-	3485	1	44976	3	Y	11439	11283	0	324	1	326
							119	4	12583	9							
09	54067	X	54067	-0-	-0-	-0-	3103	1	41401	3	Y	8689	8571	0	182	1	262
							5	4	9558	9							
10	49906	X	49906	-0-	-0-	-0-	2925	1	39495	3	Y	6796	6725	0	130	1	203
							10	4	7476	9							
11	47460	X	44707	-0-	-2753	-0-	2773	1	36100	3	Y	5303	5249	0	64	1	193
							1	4	5833	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
06	0		61042	-0-	61042	99596	3216	1	38927	3	Y	16980	16804	0	217	1	319
							221	4	18678	9							
07	147305	X	47709	-0-	-99596	-0-	2795	1	32123	3	Y	11628	11303	0	203	1	441
							12791	9									
08	60512	X	60512	-0-	-0-	-0-	3332	1	42996	3	Y	12792	12650	0	236	1	347
							113	4	14071	9							
09	56111	X	56111	-0-	-0-	-0-	3100	1	41355	3	Y	10592	10458	0	168	1	313
							5	4	11651	9							
10	52824	X	52824	-0-	-0-	-0-	2957	1	39925	3	Y	9029	8946	0	131	1	265
							10	4	9932	9							
*11	49161	X	49161	-0-	-0-	-0-	2926	1	38083	3	Y	7410	7340	0	66	1	269
							1	4	8151	9							

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
06	0		60591	-0-	60591	98902	3224	1	39028	3	Y	16470	16288	0	218	1	311
							222	4	18117	9							
07	0		22111	-0-	22111	121013	1293	1	14866	3	Y	5411	5399	0	118	1	205
							5952	9									
08	180287	X	59274	-0-	-121013	-0-	3270	1	42198	3	Y	12450	12225	0	109	1	321
							111	4	13695	9							
09	59174	X	59174	-0-	-0-	-0-	3240	1	43227	3	Y	11547	11375	0	153	1	340
							5	4	12702	9							
10	53408	X	53408	-0-	-0-	-0-	2943	1	39743	3	Y	9738	9661	0	132	1	285
							10	4	10712	9							
*11	46770	X	46770	-0-	-0-	-0-	2735	1	35598	3	Y	7669	7613	0	63	1	278
							1	4	8436	9							

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	81	1	2492	2	Y	48	47	0			1
							4	4	53	9							
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	81	1	2620	2	Y	76	75	0			2
							13	4	84	9							
08	2511	X	2152	-0-	-359	-0-	59	1	1812	2	Y	228	224	0			6
							30	4	251	9							
09	2640	N	2267	-0-	-373	-0-	68	1	2055	2	Y	120	123	0			3
							12	4	132	9							
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	82	1	2445	2	Y	244	242	0			5
							29	4	268	9							
*11	3000	N	3162	-0-	162	162	92	1	2875	2	Y	175	175	0			5
							2	4	193	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 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
06	2580	N	621	-0-	-1959	-0-	12	1	375	2	Y	196	195	0			5
							18	4	216	9							
07	2108	N	1040	-0-	-1068	-0-	24	1	761	2	Y	203	203	0			5
							32	4	223	9							
08	1116	N	691	-0-	-425	-0-	13	1	395	2	Y	230	229	0			6
							30	4	253	9							
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	10	1	312	2	Y	156	158	0			4
							15	4	172	9							
10	1054	N	618	-0-	-436	-0-	12	1	367	2	Y	196	196	0			4
							23	4	216	9							
11	660	N	381	-0-	-279	-0-	7	1	220	2	Y	140	140	0			4
							154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	X	2105	-0-	-235	-0-	50	1	1567	2	Y	409	405	0			11
							38	4	450	9							
07	2418	X	1491	-0-	-927	-0-	27	1	884	2	Y	460	460	0			11
							74	4	506	9							
08	2449	X	416	-0-	-2033	-0-	3	1	115	2	Y	242	246	0			7
							32	4	266	9							
09	2100	N	1723	-0-	-377	-0-	45	1	1365	2	Y	261	261	0			7
							26	4	287	9							
10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	84	1	2515	2	Y	241	243	0			5
							29	4	265	9							
*11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	33	1	1041	2	Y	284	282	0			7
							1	4	312	9							

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
06	6660	X	2621	-0-	-4039	-0-	61	1	1906	2	Y	548	546	0			14
							51	4	603	9							
07	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	54	1	1750	2	Y	664	662	0			16
							107	4	730	9							
08	3007	X	2611	-0-	-396	-0-	60	1	1842	2	Y	575	575	0			16
							76	4	633	9							
09	2910	X	1368	-0-	-1542	-0-	22	1	672	2	Y	563	564	0			15
							55	4	619	9							
10	2697	X	2262	-0-	-435	-0-	49	1	1458	2	Y	622	624	0			13
							71	4	684	9							
*11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	81	1	2550	2	Y	406	409	0			10
							2	4	447	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	53	-0-	-187	-0-	1	1	39	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	1	1	50	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	22	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	17	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	54	1	1602	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	61	1	1900	2	Y	348	339	0			9
							32	4	383	9							
07	3100	N	4984	-0-	1884	1884	123	1	3939	2	Y	731	723	0			17
							118	4	804	9							
08	3100	N	2005	-0-	-1095	789	51	1	1526	2	Y	348	355	0			10
							45	4	383	9							
09	2472	N	1683	-0-	-789	-0-	40	1	1215	2	Y	357	358	0			9
							35	4	393	9							
10	938	X	938	-0-	-0-	-0-	27	1	801	2	Y	91	98	0			2
							10	4	100	9							
*11	939	X	939	-0-	-0-	-0-	29	1	909	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6270	X	4699	-0-	-1571	-0-	146	1	4539	2	Y	12	13	0			-0-
							1	4	13	9							
07	6200	X	4203	-0-	-1997	-0-	126	1	4042	2	Y	27	26	0			1
							5	4	30	9							
08	6200	X	3003	-0-	-3197	-0-	94	1	2849	2	Y	49	49	0			1
							6	4	54	9							
09	5640	X	2830	-0-	-2810	-0-	89	1	2671	2	Y	58	57	0			2
							6	4	64	9							
10	4867	X	1923	-0-	-2944	-0-	60	1	1799	2	Y	52	53	0			1
							7	4	57	9							
*11	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	165	1	5167	2	Y	52	52	0			1
							3	4	57	9							

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
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	197	1	6145	2	Y	396	394	0			10
							38	4	436	9							
07	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	183	1	5894	2	Y	376	377	0			9
							62	4	414	9							
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	201	1	6139	2	Y	314	314	0			9
							42	4	345	9							
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	185	1	5554	2	Y	239	242	0			6
							23	4	263	9							
10	5611	X	4102	-0-	-1509	-0-	131	1	3933	2	Y	29	34	0			1
							6	4	32	9							
11	5430	X	2778	-0-	-2652	-0-	86	1	2690	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									

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
06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	197	1	6144	2	Y	682	674	0			18
							64	4	750	9							
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	208	1	6683	2	Y	611	615	0			14
							100	4	672	9							
08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	229	1	6969	2	Y	519	519	0			14
							68	4	571	9							
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	156	1	4680	2	Y	167	177	0			4
							16	4	184	9							
10	4836	X	3142	-0-	-1694	-0-	97	1	2898	2	Y	120	121	0			3
							15	4	132	9							
*11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	149	1	4653	2	Y	82	83	0			2
							3	4	90	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
06	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	280	1	8720	2	Y	1087	1077	0			28
							102	4	1196	9							
07	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	295	1	9498	2	Y	1035	1039	0			24
							169	4	1139	9							
08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	250	1	7631	2	Y	756	759	0			21
							100	4	832	9							
09	6630	X	5181	-0-	-1449	-0-	148	1	4454	2	Y	484	492	0			13
							47	4	532	9							
10	6851	X	3221	-0-	-3630	-0-	97	1	2881	2	Y	199	208	0			4
							24	4	219	9							
11	6630	X	4394	-0-	-2236	-0-	132	1	4139	2	Y	109	110	0			3
							3	4	120	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	278	-0-	-442	-0-	8	1	263	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
07	713	N	43	-0-	-670	-0-	1	1	37	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
08	248	N	25	-0-	-223	-0-	16	2	1	4	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	42	1	1256	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	54	1	1629	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	43	1	1354	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

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
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	74	1	2300	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
07	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	44	1	1402	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	2387	N	661	-0-	-1726	-0-	20	1	597	2	Y	36	35	0			1
							4	4	40	9							
09	2400	N	1066	-0-	-1334	-0-	33	1	977	2	Y	47	47	0			1
							4	4	52	9							
10	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	37	1	1110	2	Y	122	120	0			3
							15	4	134	9							
*11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	40	1	1252	2	Y	82	83	0			2
							1	4	90	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
06	7710	X	2567	-0-	-5143	-0-	61	1	1884	2	Y	522	518	0			14
							48	4	574	9							
07	6820	X	3736	-0-	-3084	-0-	93	1	3007	2	Y	504	506	0			12
							82	4	554	9							
08	6820	X	5495	-0-	-1325	-0-	152	1	4632	2	Y	577	573	0			16
							76	4	635	9							
09	6600	X	4650	-0-	-1950	-0-	126	1	3803	2	Y	602	602	0			16
							59	4	662	9							
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	107	1	3192	2	Y	662	664	0			14
							76	4	728	9							
11	5310	X	3350	-0-	-1960	-0-	94	1	2931	2	Y	294	300	0			8
							2	4	323	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
06	3690	X	2547	-0-	-1143	-0-	80	1	2465	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	4216	X	1179	-0-	-3037	-0-	35	1	1085	2	Y	47	46	0			1
							7	4	52	9							
08	4464	X	1378	-0-	-3086	-0-	40	1	1231	2	Y	86	85	0			2
							12	4	95	9							
09	4320	X	2342	-0-	-1978	-0-	66	1	1973	2	Y	254	249	0			7
							24	4	279	9							
10	4464	X	2950	-0-	-1514	-0-	78	1	2340	2	Y	437	435	0			9
							51	4	481	9							
*11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	68	1	2116	2	Y	444	442	0			11
							1	4	488	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	82	-0-	-188	-0-	2	1	73	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
07	310	N	18	-0-	-292	-0-	14	2	1	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	91	1	2712	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	89	1	2655	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	10	1	295	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

06	4470	X	4090	-0-	-380	-0-	116	1	3618	2	Y	298	293	0			8
							28	4	328	9							
07	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	117	1	3754	2	Y	197	200	0			5
							32	4	217	9							
08	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	129	1	3946	2	Y	157	158	0			4
							21	4	173	9							
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	173	1	5198	2	Y	406	399	0			11
							39	4	447	9							
10	4526	X	3604	-0-	-922	-0-	110	1	3274	2	Y	180	187	0			4
							22	4	198	9							
11	4140	X	2620	-0-	-1520	-0-	78	1	2445	2	Y	86	88	0			2
							2	4	95	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	57	1	1790	2	Y	233	230	0			6
							22	4	256	9							
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	54	1	1740	2	Y	240	240	0			6
							39	4	264	9							
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	54	1	1654	2	Y	167	168	0			5
							22	4	184	9							
09	1170	N	617	-0-	-553	-0-	13	1	410	2	Y	162	163	0			4
							16	4	178	9							
10	1209	N	872	-0-	-337	-0-	25	1	758	2	Y	73	75	0			2
							9	4	80	9							
*11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	39	1	1219	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

06	6030	X	3140	-0-	-2890	-0-	89	1	2784	2	Y	224	221	0			6
							21	4	246	9							
07	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	399	1	12830	2	Y	370	367	0			9
							63	4	407	9							
08	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	362	1	11034	2	Y	321	321	0			9
							43	4	353	9							
09	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	300	1	9008	2	Y	359	359	0			9
							35	4	395	9							
10	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	326	1	9768	2	Y	267	270	0			6
							37	4	294	9							
*11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	238	1	7462	2	Y	139	141	0			4
							5	4	153	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120 X	2766	-0-	-354	-0-	82	1	2541	2	Y	120	123	0			3
						11	4	132	9							
07	3255 X	1974	-0-	-1281	-0-	57	1	1825	2	Y	73	74	0			2
						12	4	80	9							
08	3255 X	2130	-0-	-1125	-0-	65	1	1980	2	Y	69	69	0			2
						9	4	76	9							
09	3150 X	1388	-0-	-1762	-0-	43	1	1305	2	Y	33	34	0			1
						4	4	36	9							
10	3255 X	1507	-0-	-1748	-0-	48	1	1438	2	Y	16	17	0			-0-
						3	4	18	9							
11	2760 X	1568	-0-	-1192	-0-	48	1	1512	2	Y	6	6	0			-0-
						1	4	7	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

06	3180 X	2319	-0-	-861	-0-	68	1	2119	2	Y	111	109	0			3
						10	4	122	9							
07	3348 X	1957	-0-	-1391	-0-	56	1	1795	2	Y	84	85	0			2
						14	4	92	9							
08	3441 X	1635	-0-	-1806	-0-	51	1	1552	2	Y	26	27	0			1
						3	4	29	9							
09	3330 X	1935	-0-	-1395	-0-	62	1	1855	2	Y	15	16	0			-0-
						1	4	17	9							
10	3441 X	1776	-0-	-1665	-0-	53	1	1567	2	Y	128	125	0			3
						15	4	141	9							
11	2310 X	1825	-0-	-485	-0-	51	1	1593	2	Y	164	163	0			4
						1	4	180	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	77	1	2376	2	Y	218	213	0			6
						20	4	240	9							
07	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	76	1	2431	2	Y	292	291	0			7
						47	4	321	9							
08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	78	1	2372	2	Y	261	261	0			7
						34	4	287	9							
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	59	1	1785	2	Y	48	54	0			1
						5	4	53	9							
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	38	1	1138	2	Y	13	14	0			-0-
						2	4	14	9							
*11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	39	1	1235	2	Y	10	10	0			-0-
						1	4	11	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

06	3210 X	2538	-0-	-672	-0-	70	1	2204	2	Y	221	220	0			6
						21	4	243	9							
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	86	1	2767	2	Y	213	214	0			5
						35	4	234	9							
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	84	1	2562	2	Y	227	226	0			6
						30	4	250	9							
09	2820 X	2746	-0-	-74	-0-	81	1	2425	2	Y	201	202	0			5
						19	4	221	9							
10	2914 X	2429	-0-	-485	-0-	60	1	1810	2	Y	460	455	0			10
						53	4	506	9							
11	2820 X	1920	-0-	-900	-0-	55	1	1731	2	Y	121	128	0			3
						1	4	133	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	46	1	1442	2	Y	97	95	0			3
							9	4	107	9							
07	1829	X	1349	-0-	-480	-0-	40	1	1251	2	Y	46	48	0			1
							7	4	51	9							
08	1829	X	1499	-0-	-330	-0-	46	1	1406	2	Y	38	38	0			1
							5	4	42	9							
09	1770	X	1334	-0-	-436	-0-	42	1	1265	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	50	1	1488	2	Y	92	91	0			2
							11	4	101	9							
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	40	1	1257	2	Y	99	98	0			3
							1	4	109	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	263	1	8181	2	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	9							
07	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	281	1	9055	2	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
08	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	309	1	9412	2	Y	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							
09	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	249	1	7493	2	Y	479	466	0			13
							47	4	527	9							
10	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	274	1	8211	2	Y	693	691	0			15
							84	4	762	9							
11	8220	X	7695	-0-	-525	-0-	217	1	6790	2	Y	622	621	0			16
							4	4	684	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

06	7290	X	430	-0-	-6860	-0-	13	1	412	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
07	5208	X	534	-0-	-4674	-0-	16	1	510	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
08	3162	X	983	-0-	-2179	-0-	30	1	925	2	Y	23	22	0			1
							3	4	25	9							
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	241	1	7249	2	Y	388	379	0			10
							38	4	427	9							
10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	255	1	7633	2	Y	212	217	0			5
							29	4	233	9							
*11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	157	1	4900	2	Y	67	70	0			2
							3	4	74	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

06	2220	N	1003	-0-	-1217	-0-	17	1	519	2	Y	392	391	0			10
							36	4	431	9							
07	3100	N	3532	-0-	432	432	94	1	3029	2	Y	324	326	0			8
							53	4	356	9							
08	3100	N	7005	-0-	3905	4337	199	1	6052	2	Y	613	604	0			17
							80	4	674	9							
09	3000	N	5250	-0-	2250	6587	141	1	4236	2	Y	729	727	0			19
							71	4	802	9							
10	11677	X	5090	-0-	-6587	-0-	136	1	4074	2	Y	724	727	0			16
							84	4	796	9							
*11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	144	1	4500	2	Y	516	519	0			13
							3	4	568	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	X	183	-0-	-717	-0-	2	1	58	2	Y	104	105	0			3
							9	4	114	9							
07	5332	X	1750	-0-	-3582	-0-	51	1	1602	2	Y	77	78	0			2
							12	4	85	9							
08	5332	X	1636	-0-	-3696	-0-	46	1	1393	2	Y	160	158	0			4
							21	4	176	9							
09	5160	X	442	-0-	-4718	-0-	6	1	170	2	Y	223	221	0			6
							21	4	245	9							
10	2325	X	571	-0-	-1754	-0-	13	1	388	2	Y	140	143	0			3
							16	4	154	9							
11	1680	X	387	-0-	-1293	-0-	11	1	329	2	Y	43	45	0			1
							47	9									

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
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	8	1	238	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	37	1	1179	2	Y	23	22	0			1
							4	4	25	9							
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	25	1	761	2	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	619	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	19	1	532	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	12	1	366	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	251	1	7804	2	Y	573	568	0			15
							53	4	630	9							
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	121	1	3874	2	Y	395	401	0			9
							64	4	435	9							
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	156	1	4748	2	Y	462	458	0			13
							60	4	508	9							
09	4260	X	2649	-0-	-1611	-0-	72	1	2138	2	Y	367	370	0			10
							35	4	404	9							
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	144	1	4303	2	Y	350	352	0			8
							42	4	385	9							
*11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	135	1	4238	2	Y	139	143	0			4
							3	4	153	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39900	X	37668	-0-	-2232	-0-	1128	1	35112	2	Y	1195	1207	0			31
							113	4	1315	9							
07	41292	X	31893	-0-	-9399	-0-	889	1	28589	2	Y	1910	1896	0			45
							314	4	2101	9							
08	41292	X	32938	-0-	-8354	-0-	972	1	29628	2	Y	1898	1891	0			52
							250	4	2088	9							
09	39960	X	30024	-0-	-9936	-0-	915	1	27532	2	Y	1316	1334	0			34
							129	4	1448	9							
10	41292	X	29779	-0-	-11513	-0-	901	1	26964	2	Y	1563	1563	0			34
							195	4	1719	9							
11	37680	X	30437	-0-	-7243	-0-	901	1	28196	2	Y	1202	1205	0			31
							18	4	1322	9							

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
06	12630	X	9297	-0-	-3333	-0-	267	1	8327	2	N	588	588	0			15
							56	4	647	9							
07	11377	X	8296	-0-	-3081	-0-	232	1	7479	2	N	462	466	0			11
							77	4	508	9							
08	11687	X	8351	-0-	-3336	-0-	247	1	7524	2	N	471	469	0			13
							62	4	518	9							
09	11310	X	8372	-0-	-2938	-0-	250	1	7531	2	N	493	493	0			13
							49	4	542	9							
10	11687	X	8245	-0-	-3442	-0-	244	1	7306	2	N	569	570	0			12
							69	4	626	9							
11	9300	X	6516	-0-	-2784	-0-	185	1	5801	2	N	478	478	0			12
							4	4	526	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
06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	448	1	13942	2	N	892	888	0			23
							84	4	981	9							
07	15748	X	15267	-0-	-481	-0-	433	1	13943	2	N	704	710	0			17
							117	4	774	9							
08	16895	X	14935	-0-	-1960	-0-	449	1	13667	2	N	665	664	0			18
							87	4	732	9							
09	16350	X	12519	-0-	-3831	-0-	378	1	11377	2	N	637	638	0			17
							63	4	701	9							
10	16895	X	12681	-0-	-4214	-0-	384	1	11494	2	N	655	658	0			14
							82	4	721	9							
*11	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	488	1	15273	2	N	769	763	0			20
							10	4	846	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
06	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	542	1	16874	2	Y	1658	1650	0			43
							155	4	1824	9							
07	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	522	1	16798	2	Y	1679	1682	0			40
							274	4	1847	9							
08	16895	X	14973	-0-	-1922	-0-	422	1	12853	2	Y	1379	1381	0			38
							181	4	1517	9							
09	16350	X	14630	-0-	-1720	-0-	424	1	12754	2	Y	1213	1219	0			32
							118	4	1334	9							
10	16895	X	15659	-0-	-1236	-0-	453	1	13541	2	Y	1365	1368	0			29
							163	4	1502	9							
11	16350	X	14517	-0-	-1833	-0-	393	1	12300	2	Y	1651	1637	0			43
							8	4	1816	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24572	X	24572	-0-	-0-	-0-	722	1	22463	2	Y	1162	1160	0			30
							109	4	1278	9							
07	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	626	1	20127	2	Y	964	971	0			23
							160	4	1060	9							
08	23157	X	22809	-0-	-348	-0-	686	1	20906	2	Y	988	984	0			27
							130	4	1087	9							
09	22410	X	21256	-0-	-1154	-0-	647	1	19453	2	Y	965	967	0			25
							94	4	1062	9							
10	23157	X	21293	-0-	-1864	-0-	648	1	19383	2	Y	1030	1033	0			22
							129	4	1133	9							
11	22410	X	21495	-0-	-915	-0-	622	1	19450	2	Y	1283	1272	0			33
							12	4	1411	9							

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
06	10650	X	5875	-0-	-4775	-0-	154	1	4791	2	Y	779	785	0			20
							73	4	857	9							
07	10757	X	5752	-0-	-5005	-0-	150	1	4813	2	Y	625	630	0			15
							101	4	688	9							
08	10757	X	7341	-0-	-3416	-0-	191	1	5806	2	Y	1092	1077	0			30
							143	4	1201	9							
09	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	320	1	9628	2	Y	1059	1061	0			28
							103	4	1165	9							
10	10757	X	10441	-0-	-316	-0-	298	1	8915	2	Y	1007	1013	0			22
							120	4	1108	9							
11	7110	X	6179	-0-	-931	-0-	164	1	5120	2	Y	811	812	0			21
							3	4	892	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 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
06	39129	X	39129	-0-	-0-	-0-	1088	1	33879	2	N	3487	3468	0			90
							326	4	3836	9							
07	38006	X	34850	-0-	-3156	-0-	946	1	30435	2	N	2746	2771	0			65
							448	4	3021	9							
08	38006	X	37264	-0-	-742	-0-	1072	1	32669	2	N	2861	2848	0			78
							376	4	3147	9							
09	36780	X	36705	-0-	-75	-0-	1064	1	32002	2	N	3039	3037	0			80
							296	4	3343	9							
10	38274	X	38274	-0-	-0-	-0-	1115	1	33374	2	N	3102	3115	0			67
							373	4	3412	9							
11	36780	X	34660	-0-	-2120	-0-	937	1	29307	2	N	3998	3962	0			103
							18	4	4398	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 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
06	21180	X	15571	-0-	-5609	-0-	451	1	14036	2	Y	908	903	0			24
							85	4	999	9							
07	20150	X	16145	-0-	-4005	-0-	456	1	14679	2	Y	798	803	0			19
							132	4	878	9							
08	19282	X	15504	-0-	-3778	-0-	462	1	14072	2	Y	788	785	0			22
							103	4	867	9							
09	18660	X	14457	-0-	-4203	-0-	434	1	13061	2	Y	803	804	0			21
							79	4	883	9							
10	19282	X	14286	-0-	-4996	-0-	429	1	12845	2	Y	827	830	0			18
							102	4	910	9							
*11	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	492	1	15406	2	Y	1407	1389	0			36
							10	4	1548	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26340	X	18574	-0-	-7766	-0-	497	1	15480	2	Y	2176	2134	0			56
							203	4	2394	9							
07	25668	X	21887	-0-	-3781	-0-	563	1	18118	2	Y	2540	2536	0			60
							412	4	2794	9							
08	25668	X	21723	-0-	-3945	-0-	590	1	17963	2	Y	2575	2564	0			71
							337	4	2833	9							
09	23730	X	19315	-0-	-4415	-0-	533	1	16018	2	Y	2309	2320	0			60
							224	4	2540	9							
10	21886	X	18957	-0-	-2929	-0-	522	1	15621	2	Y	2312	2322	0			50
							271	4	2543	9							
11	21180	X	15524	-0-	-5656	-0-	407	1	12733	2	Y	2160	2154	0			56
							8	4	2376	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

06	22140	X	20832	-0-	-1308	-0-	606	1	18862	2	Y	1143	1142	0			30
							107	4	1257	9							
07	21886	X	18630	-0-	-3256	-0-	529	1	17029	2	Y	846	856	0			20
							141	4	931	9							
08	21886	X	19890	-0-	-1996	-0-	596	1	18158	2	Y	923	918	0			25
							121	4	1015	9							
09	21180	X	18801	-0-	-2379	-0-	570	1	17108	2	Y	938	938	0			25
							91	4	1032	9							
10	21886	X	17130	-0-	-4756	-0-	521	1	15588	2	Y	833	840	0			18
							105	4	916	9							
11	20820	X	16668	-0-	-4152	-0-	482	1	15079	2	Y	998	990	0			26
							9	4	1098	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	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

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 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
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

06	14610 X	12971	-0-	-1639	-0-	651	1	12320	2	Y	-0-					-0-
07	15035 X	13441	-0-	-1594	-0-	678	1	12763	2	Y	-0-					-0-
08	14818 X	12935	-0-	-1883	-0-	608	1	12327	2	Y	-0-					-0-
09	14340 X	12118	-0-	-2222	-0-	555	1	11563	2	Y	-0-					-0-
10	14167 X	12363	-0-	-1804	-0-	613	1	11750	2	Y	-0-					-0-
11	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

06	13860 X	11516	-0-	-2344	-0-	578	1	10938	2	Y	-0-					-0-
07	14322 X	11780	-0-	-2542	-0-	592	1	11188	2	Y	-0-					-0-
08	14322 X	10841	-0-	-3481	-0-	509	1	10332	2	Y	-0-					-0-
09	13230 X	10529	-0-	-2701	-0-	485	1	10044	2	Y	-0-					-0-
10	12369 X	10647	-0-	-1722	-0-	530	1	10117	2	Y	-0-					-0-
11	11520 X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
09	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	2577	-0-	-1743	-0-	124	1	2355	2	Y	89	143	0	12	1	19
							98	9									
07	4340	X	3804	-0-	-536	-0-	183	1	3469	2	Y	138	104	0	15	1	38
							152	9									
08	4247	X	2701	-0-	-1546	-0-	121	1	2435	2	Y	132	122	0	27	1	21
							145	9									
09	4110	X	511	-0-	-3599	-0-	24	1	456	2	Y	28	28	0	17	1	4
							31	9									
10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	238	1	4563	2	Y	320	291	0	4	1	29
							352	9									
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					29

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

06	9180	X	8506	-0-	-674	-0-	424	1	8082	2	Y	-0-					-0-
07	9486	X	8619	-0-	-867	-0-	435	1	8184	2	Y	-0-					-0-
08	9424	X	8254	-0-	-1170	-0-	391	1	7863	2	Y	-0-					-0-
09	9120	X	8140	-0-	-980	-0-	371	1	7769	2	Y	-0-					-0-
10	8804	X	7897	-0-	-907	-0-	393	1	7504	2	Y	-0-					-0-
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

06	19500	X	10750	-0-	-8750	-0-	539	1	10211	2	Y	-0-					301
07	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	474	1	8971	2	Y	8					309
							9	9									
08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	496	1	10019	2	Y	-0-					309
09	10740	X	10025	-0-	-715	-0-	459	1	9566	2	Y	-0-					309
10	11098	X	9954	-0-	-1144	-0-	495	1	9459	2	Y	-0-					309
11	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					309

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

06	2730	X	2516	-0-	-214	-0-	118	1	2226	2	Y	156	151	0	21	1	34
							172	9									
07	2821	X	2281	-0-	-540	-0-	108	1	2059	2	Y	104	82	0	27	1	29
							114	9									
08	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	96	1	1982	2	Y	112	103	0	21	1	17
							123	9									
09	2730	X	2374	-0-	-356	-0-	102	1	2123	2	Y	135	120	0	14	1	18
							149	9									
10	2635	X	2357	-0-	-278	-0-	108	1	2089	2	Y	145	134	0	16	1	13
							160	9									
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					13

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

06	3270	X	3058	-0-	-212	-0-	141	1	2695	2	Y	202	198	0	27	1	44
							222	9									
07	3348	X	2847	-0-	-501	-0-	135	1	2538	2	Y	158	124	0	35	1	43
							174	9									
08	3317	X	2888	-0-	-429	-0-	127	1	2564	2	Y	179	163	0	31	1	28
							197	9									
09	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	130	1	2735	2	Y	193	172	0	23	1	26
							212	9									
10	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	136	1	2614	2	Y	211	195	0	23	1	19
							232	9									
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	133 142	1 9	2534	2	Y	129	116	0	17	1	28
07	3038	X	2585	-0-	-453	-0-	123 129	1 9	2333	2	Y	117	90	0	23	1	32
08	2852	X	2512	-0-	-340	-0-	112 144	1 9	2256	2	Y	131	120	0	23	1	20
09	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	112 154	1 9	2363	2	Y	140	124	0	17	1	19
10	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	126 178	1 9	2406	2	Y	162	149	0	17	1	15
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	8640	X	7964	-0-	-676	-0-	399	1	7565	2	Y	-0-					-0-
07	8928	X	4485	-0-	-4443	-0-	224 1	1 9	4260	2	Y	1	1	0			-0-
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					-0-
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					-0-
10	8215	X	2503	-0-	-5712	-0-	125	1	2378	2	Y	-0-					-0-
11	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11970	X	11184	-0-	-786	-0-	555 175	1 9	10454	2	Y	159	155	0	21	1	35
07	12369	X	6546	-0-	-5823	-0-	325 84	1 9	6137	2	Y	76	62	0	28	1	21
08	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	-0-	6	0	15	1	-0-
09	11880	X	2778	-0-	-9102	-0-	124 94	1 9	2560	2	Y	85	73	0			12
10	11811	X	8839	-0-	-2972	-0-	422 360	1 9	8057	2	Y	327	299	0	10	1	30
11	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 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
06	3960	X	3446	-0-	-514	-0-	168 103	1 9	3175	2	Y	94	95	0	13	1	20
07	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	167 129	1 9	3115	2	Y	117	89	0	16	1	32
08	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	162 251	1 9	3258	2	Y	228	202	0	23	1	35
09	3840	X	3050	-0-	-790	-0-	139 7	1 9	2904	2	Y	6	11	0	29	1	1
10	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	172 1	1 9	3202	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15240	X	13282	-0-	-1958	-0-	664 65	1 9	12553	2	Y	59	63	0	8	1	13
07	15345	X	13823	-0-	-1522	-0-	692 76	1 9	13055	2	Y	69	53	0	10	1	19
08	15159	X	13798	-0-	-1361	-0-	645 122	1 9	13031	2	Y	111	99	0	14	1	17
09	14670	X	13262	-0-	-1408	-0-	600 127	1 9	12535	2	Y	115	102	0	14	1	16
10	14477	X	13675	-0-	-802	-0-	671 152	1 9	12852	2	Y	138	127	0	14	1	13
11	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	3450	X	2981	-0-	-469	-0-	146 109	1 9	2726	2	Y	99	103	0	13	1	21
07	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	165 112	1 9	3087	2	Y	102	78	0	17	1	28
08	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	154 108	1 9	3070	2	Y	98	91	0	20	1	15
09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	138 112	1 9	2842	2	Y	102	91	0	12	1	14
10	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	153 132	1 9	2895	2	Y	120	111	0	12	1	11
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					11

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5400	X	5043	-0-	-357	-0-	244 133	1 9	4666	2	Y	121	122	0	16	1	26
07	5456	X	4979	-0-	-477	-0-	247 128	1 9	4604	2	Y	116	89	0	21	1	32
08	5425	X	3548	-0-	-1877	-0-	162 85	1 9	3301	2	Y	77	74	0	23	1	12
09	5220	X	3140	-0-	-2080	-0-	140 66	1 9	2934	2	Y	60	54	0	10	1	8
10	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	275 154	1 9	5271	2	Y	140	128	0	7	1	13
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8610	X	1414	-0-	-7196	-0-	69 61	1 9	1284	2	Y	55	62	0	7	1	12
07	9052	X	3621	-0-	-5431	-0-	178 92	1 9	3351	2	Y	84	64	0	9	1	23
08	9052	X	2128	-0-	-6924	-0-	95 99	1 9	1934	2	Y	90	82	0	17	1	14
09	8760	X	2272	-0-	-6488	-0-	98 99	1 9	2075	2	Y	90	81	0	11	1	12
10	3627	X	3623	-0-	-4	-0-	174 154	1 9	3295	2	Y	140	128	0	11	1	13
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
06	5190	X	4333	-0-	-857	-0-	193 480	1 9	3660	2	Y	436	448	0	58	1	95
07	5208	X	3912	-0-	-1296	-0-	177 446	1 9	3289	2	Y	405	313	0	76	1	111
08	5084	X	2641	-0-	-2443	-0-	112 235	1 9	2294	2	Y	214	212	0	80	1	33
09	4920	X	3720	-0-	-1200	-0-	146 493	1 9	3081	2	Y	448	393	0	27	1	61
10	4960	X	3634	-0-	-1326	-0-	157 458	1 9	3019	2	Y	416	385	0	54	1	38
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7710	X	6987	-0-	-723	-0-	339 182	1 9	6466	2	Y	165	164	0	22	1	36
07	7657	X	6854	-0-	-803	-0-	336 172	1 9	6346	2	Y	156	121	0	28	1	43
08	7347	X	5671	-0-	-1676	-0-	261 135	1 9	5275	2	Y	123	116	0	31	1	19
09	7110	X	4280	-0-	-2830	-0-	190 105	1 9	3985	2	Y	95	85	0	16	1	13
10	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	370 197	1 9	7068	2	Y	179	165	0	11	1	16
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					16

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 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
06	8400	X	6840	-0-	-1560	-0-	338 120	1 9	6382	2	Y	109	114	0	15	1	24
07	8556	X	8211	-0-	-345	-0-	405 136	1 9	7670	2	Y	124	95	0	19	1	34
08	8432	X	7842	-0-	-590	-0-	364 128	1 9	7350	2	Y	116	107	0	25	1	18
09	8010	X	7579	-0-	-431	-0-	343 124	1 9	7112	2	Y	113	101	0	15	1	15
10	8215	X	7776	-0-	-439	-0-	379 144	1 9	7253	2	Y	131	120	0	14	1	12
11	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	177 116	1 9	3394	2	Y	105	110	0	14	1	23
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	183 152	1 9	3463	2	Y	138	105	0	18	1	38
08	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	175 161	1 9	3505	2	Y	146	134	0	27	1	23
09	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	164 186	1 9	3360	2	Y	169	150	0	19	1	23
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	185 194	1 9	3556	2	Y	176	162	0	21	1	16
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	6600	X	5542	-0-	-1058	-0-	271 81	1 9	5190	2	Y	74	72	0	10	1	16
07	6603	X	5987	-0-	-616	-0-	295 85	1 9	5607	2	Y	77	59	0	13	1	21
08	6510	X	5910	-0-	-600	-0-	274 78	1 9	5558	2	Y	71	66	0	15	1	11
09	6180	X	5739	-0-	-441	-0-	257 79	1 9	5403	2	Y	72	64	0	9	1	10
10	6262	X	5972	-0-	-290	-0-	294 89	1 9	5589	2	Y	81	75	0	9	1	7
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	X	1311	-0-	-99	-0-	62 72	1 9	1177	2	Y	65	55	0	9	1	14
07	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	61 59	1 9	1153	2	Y	54	42	0	11	1	15
08	1519	X	461	-0-	-1058	-0-	23 12	1 9	426	2	Y	11	13	0	11	1	2
09	1470	X	603	-0-	-867	-0-	27 2	1 9	574	2	Y	2	2	0	2	1	-0-
10	1364	X	1223	-0-	-141	-0-	59 46	1 9	1118	2	Y	42	38	0			4
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					4

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	108 296	1 9	2093	2	Y	269	271	0	36	1	58
07	2945	X	2251	-0-	-694	-0-	99 278	1 9	1874	2	Y	253	195	0	47	1	69
08	2945	X	1681	-0-	-1264	-0-	70 199	1 9	1412	2	Y	181	172	0	50	1	28
09	2850	X	2304	-0-	-546	-0-	94 274	1 9	1936	2	Y	249	220	0	23	1	34
10	2728	X	2469	-0-	-259	-0-	108 314	1 9	2047	2	Y	285	263	0	30	1	26
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 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
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					-0-
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	94 128	1 9	1926	2	Y	116	100	0			16
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	95 72	1 9	1882	2	Y	65	61	0	14	1	6
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	19920	X	19288	-0-	-632	-0-	968	1	18296	2	Y	22	16	0	3	1	5
							24	9									
07	21049	X	19553	-0-	-1496	-0-	981	1	18552	2	Y	18	14	0	4	1	5
							20	9									
08	21049	X	18600	-0-	-2449	-0-	873	1	17702	2	Y	23	21	0	3	1	4
							25	9									
09	20370	X	18165	-0-	-2205	-0-	830	1	17273	2	Y	56	49	0	3	1	8
							62	9									
10	20026	X	18627	-0-	-1399	-0-	922	1	17632	2	Y	66	61	0	7	1	6
							73	9									
11	19290	X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					Y	NO RPT					6

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

06	10860	X	10025	-0-	-835	-0-	504	1	9521	2	Y	-0-					-0-
07	10881	X	10186	-0-	-695	-0-	511	1	9675	2	Y	-0-					-0-
08	10726	X	10115	-0-	-611	-0-	477	1	9638	2	Y	-0-					-0-
09	10260	X	9574	-0-	-686	-0-	438	1	9136	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	9837	-0-	-672	-0-	487	1	9350	2	Y	-0-					-0-
11	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
09	5430	X	15	-0-	-5415	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	1395	X	243	-0-	-1152	-0-	10	1	205	2	Y	25	23	0			2
							28	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7470	X	6617	-0-	-853	-0-	328	1	6231	2	Y	53	57	0	7	1	12
							58	9									
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	360	1	6789	2	Y	58	45	0	9	1	16
							64	9									
08	7068	X	6940	-0-	-128	-0-	323	1	6555	2	Y	56	51	0	12	1	9
							62	9									
09	6840	X	6713	-0-	-127	-0-	304	1	6344	2	Y	59	53	0	7	1	8
							65	9									
10	7223	X	6493	-0-	-730	-0-	317	1	6108	2	Y	62	57	0	7	1	6
							68	9									
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	13260	X	11108	-0-	-2152	-0-	540	1	10254	2	Y	285	322	0	38	1	62
							314	9									
07	13299	X	12542	-0-	-757	-0-	622	1	11744	2	Y	160	129	0	49	1	44
							176	9									
08	13299	X	12177	-0-	-1122	-0-	571	1	11532	2	Y	67	69	0	32	1	10
							74	9									
09	12270	X	11329	-0-	-941	-0-	518	1	10748	2	Y	57	50	0	9	1	8
							63	9									
10	12555	X	9775	-0-	-2780	-0-	483	1	9223	2	Y	63	58	0	7	1	6
							69	9									
11	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	12090	X	10112	-0-	-1978	-0-	506	1	9570	2	Y	33	30	0	4	1	7
							36	9									
07	12493	X	12248	-0-	-245	-0-	614	1	11589	2	Y	41	31	0	6	1	11
							45	9									
08	12214	X	10909	-0-	-1305	-0-	512	1	10362	2	Y	32	30	0	8	1	5
							35	9									
09	11520	X	10483	-0-	-1037	-0-	481	1	9991	2	Y	10	10	0	4	1	1
							11	9									
10	12245	X	10940	-0-	-1305	-0-	541	1	10374	2	Y	23	21	0	1	1	2
							25	9									
11	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	258	-0-	258	258	14	1	226	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					1

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 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
06	4320	X	3816	-0-	-504	-0-	177	1	3411	2	Y	207	197	0	28	1	45
							228	9									
07	4340	X	3676	-0-	-664	-0-	177	1	3299	2	Y	182	141	0	36	1	50
							200	9									
08	4185	X	3303	-0-	-882	-0-	148	1	2979	2	Y	160	149	0	36	1	25
							176	9									
09	4050	X	3005	-0-	-1045	-0-	130	1	2685	2	Y	173	154	0	20	1	24
							190	9									
10	3937	X	3544	-0-	-393	-0-	160	1	3139	2	Y	223	206	0	21	1	20
							245	9									
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					20

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 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
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	136	1	2609	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		120	-0-	120	120	117	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU1 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
06	3870	X	3464	-0-	-406	-0-	163 215	1 9	3086	2	Y	195	216	0	26	1	42
07	4123	X	3317	-0-	-806	-0-	156 188	1 9	2973	2	Y	171	132	0	34	1	47
08	4123	X	3353	-0-	-770	-0-	150 167	1 9	3036	2	Y	152	141	0	34	1	24
09	3990	X	1714	-0-	-2276	-0-	76 53	1 9	1585	2	Y	48	46	0	19	1	7
10	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	176 265	1 9	3417	2	Y	241	220	0	6	1	22
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

06	3900	X	3020	-0-	-880	-0-	129 461	1 9	2430	2	Y	419	436	0	56	1	91
07	3906	X	3191	-0-	-715	-0-	138 476	1 9	2577	2	Y	433	332	0	73	1	119
08	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	122 449	1 9	2478	2	Y	408	378	0	86	1	63
09	3480	X	2297	-0-	-1183	-0-	92 349	1 9	1856	2	Y	317	285	0	52	1	43
10	3534	X	3042	-0-	-492	-0-	121 640	1 9	2281	2	Y	582	534	0	38	1	53
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	4275	-0-	-435	-0-	214	1	4061	2	Y	-0-	47	0			-0-
07	4867	X	4217	-0-	-650	-0-	212	1	3969	2	Y	33	24	0			9
							36	9									
08	4867	X	3924	-0-	-943	-0-	186	1	3738	2	Y	-0-	2	0	7	1	-0-
09	4560	X	3789	-0-	-771	-0-	174	1	3604	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
10	4433	X	3962	-0-	-471	-0-	196	1	3736	2	Y	27	25	0	1	1	2
							30	9									
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 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
06	6150	X	5626	-0-	-524	-0-	276	1	5234	2	Y	105	106	0	14	1	23
							116	9									
07	7192	X	6320	-0-	-872	-0-	286	1	5362	2	Y	611	448	0	18	1	168
							672	9									
08	7192	X	5314	-0-	-1878	-0-	247	1	5006	2	Y	55	93	0	121	1	9
							61	9									
09	6960	X	5214	-0-	-1746	-0-	231	1	4831	2	Y	138	121	0	7	1	19
							152	9									
10	6324	X	5147	-0-	-1177	-0-	246	1	4732	2	Y	154	142	0	17	1	14
							169	9									
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					14

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 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
06	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	898	1	16987	2	Y	401	262	0	53	1	87
							441	9									
07	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	811	1	15326	2	Y	436	334	0	69	1	120
							480	9									
08	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	716	1	14488	2	Y	387	361	0	86	1	60
							426	9									
09	18330	X	14124	-0-	-4206	-0-	631	1	13095	2	Y	362	324	0	49	1	49
							398	9									
10	18941	X	14142	-0-	-4799	-0-	684	1	13103	2	Y	323	299	0	44	1	29
							355	9									
11	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					29

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
06	3870	X	3469	-0-	-401	-0-	169	1	3199	2	Y	92	78	0	12	1	20
							101	9									
07	3999	X	2662	-0-	-1337	-0-	131	1	2479	2	Y	47	38	0	16	1	13
							52	9									
08	3999	X	3546	-0-	-453	-0-	163	1	3335	2	Y	44	41	0	9	1	7
							48	9									
09	3510	X	3056	-0-	-454	-0-	140	1	2916	2	Y	-0-	1	0	6	1	-0-
10	3596	X	3182	-0-	-414	-0-	157	1	3025	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	2802	-0-	-468	-0-	136 118	1 9	2548	2	Y	107	119	0	14	1	23
07	3379	X	2716	-0-	-663	-0-	130 122	1 9	2464	2	Y	111	85	0	19	1	30
08	3379	X	1499	-0-	-1880	-0-	66 99	1 9	1334	2	Y	90	84	0	22	1	14
09	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	122 147	1 9	2530	2	Y	134	119	0	11	1	18
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	157 173	1 9	3026	2	Y	157	145	0	16	1	14
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					14

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

06	11940	X	9835	-0-	-2105	-0-	491 46	1 9	9298	2	Y	42	40	0	6	1	9
07	12338	X	10076	-0-	-2262	-0-	505 70	1 9	9501	2	Y	64	48	0	7	1	18
08	10292	X	9214	-0-	-1078	-0-	433 59	1 9	8722	2	Y	54	51	0	13	1	8
09	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	435 494	1 9	9099	2	Y	449	389	0	7	1	61
10	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	506 65	1 9	9698	2	Y	59	61	0	54	1	5
11	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					5

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

06	12480	X	1224	-0-	-11256	-0-	58 9	1 9	1157	2	Y	8	19	0	1	1	2
07	12896	X	11099	-0-	-1797	-0-	546 243	1 9	10310	2	Y	221	161	0	1	1	61
08	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	1023 196	1 9	20723	2	Y	178	167	0	44	1	28
09	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	834 54	1 9	17306	2	Y	49	47	0	23	1	7
10	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	642 529	1 9	12270	2	Y	481	438	0	6	1	44
11	20250	X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7320	X	6231	-0-	-1089	-0-	308	1	5825	2	Y	89	78	0	12	1	19
							98	9									
07	7564	X	5703	-0-	-1861	-0-	285	1	5335	2	Y	75	58	0	15	1	21
							83	9									
08	6138	X	5570	-0-	-568	-0-	257	1	5237	2	Y	69	64	0	15	1	11
							76	9									
09	6240	X	5274	-0-	-966	-0-	241	1	4958	2	Y	68	61	0	9	1	9
							75	9									
10	6448	X	4439	-0-	-2009	-0-	217	1	4146	2	Y	69	64	0	8	1	6
							76	9									
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

06	13620	X	12433	-0-	-1187	-0-	619	1	11757	2	Y	52	54	0	7	1	11
							57	9									
07	13919	X	12844	-0-	-1075	-0-	645	1	12143	2	Y	51	39	0	9	1	14
							56	9									
08	13485	X	12692	-0-	-793	-0-	596	1	12046	2	Y	45	42	0	10	1	7
							50	9									
09	12930	X	12202	-0-	-728	-0-	557	1	11595	2	Y	45	40	0	6	1	6
							50	9									
10	13020	X	12181	-0-	-839	-0-	602	1	11522	2	Y	52	47	0	6	1	5
							57	9									
11	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					5

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

06	4440	X	3798	-0-	-642	-0-	186	1	3490	2	Y	111	114	0	15	1	24
							122	9									
07	4340	X	3973	-0-	-367	-0-	195	1	3650	2	Y	116	89	0	19	1	32
							128	9									
08	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	182	1	3673	2	Y	148	134	0	23	1	23
							163	9									
09	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	171	1	3545	2	Y	157	140	0	19	1	21
							173	9									
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	195	1	3693	2	Y	147	136	0	19	1	13
							162	9									
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	OBSERVE		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
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	206	-0-	-383	-0-	7 44	1 9	155	2	Y	40	34	0			6
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14250	X	13977	-0-	-273	-0-	694 120	1 9	13163	2	Y	109	109	0			109
07	14787	X	14446	-0-	-341	-0-	722 119	1 9	13605	2	Y	108	22	0	87	1	108
08	14787	X	12131	-0-	-2656	-0-	565 119	1 9	11447	2	Y	108	30	0	78	1	108
09	14310	X	13662	-0-	-648	-0-	620 119	1 9	12923	2	Y	108	20	0	88	1	108
10	14725	X	14134	-0-	-591	-0-	694 119	1 9	13321	2	Y	108	12	0	96	1	108
11	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					108

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	21300	X	19613	-0-	-1687	-0-	983	1	18630	2	Y	-0-					-0-
07	21638	X	19765	-0-	-1873	-0-	998	1	18767	2	Y	-0-					-0-
08	21390	X	19959	-0-	-1431	-0-	940 1	1 9	19018	2	Y	1	1	0			-0-
09	20370	X	19146	-0-	-1224	-0-	877	1	18269	2	Y	-0-					-0-
10	20646	X	19749	-0-	-897	-0-	980	1	18769	2	Y	-0-					-0-
11	19620	X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 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
06	8010	X	6070	-0-	-1940	-0-	296 131	1 9	5643	2	Y	119	149	0	16	1	26
07	7254	X	6375	-0-	-879	-0-	316 127	1 9	5932	2	Y	115	89	0	20	1	32
08	7254	X	6314	-0-	-940	-0-	288 161	1 9	5865	2	Y	146	132	0	23	1	23
09	7020	X	5370	-0-	-1650	-0-	244 53	1 9	5073	2	Y	48	46	0	18	1	7
10	6634	X	6249	-0-	-385	-0-	302 143	1 9	5804	2	Y	130	119	0	6	1	12
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 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
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	177 433	1 9	3421	2	Y	394	369	0	53	1	85
07	5301	X	3975	-0-	-1326	-0-	180 396	1 9	3399	2	Y	360	278	0	68	1	99
08	5301	X	1977	-0-	-3324	-0-	86 186	1 9	1705	2	Y	169	171	0	71	1	26
09	5130	X	2540	-0-	-2590	-0-	104 294	1 9	2142	2	Y	267	235	0	22	1	36
10	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	173 488	1 9	3232	2	Y	444	408	0	32	1	40
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					40

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

06	12720	X	4034	-0-	-8686	-0-	202	1	3832	2	Y	-0-					-0-
07	13144	X	4048	-0-	-9096	-0-	204 1	1 9	3843	2	Y	1	1	0			-0-
08	13144	X	5323	-0-	-7821	-0-	250	1	5073	2	Y	-0-					-0-
09	10530	X	4615	-0-	-5915	-0-	211	1	4404	2	Y	-0-					-0-
10	7502	X	4899	-0-	-2603	-0-	242	1	4657	2	Y	-0-					-0-
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

06	36840	X	24455	-0-	-12385	-0-	1199 582	1 9	22674	2	Y	529	531	0	71	1	115
07	36146	X	18730	-0-	-17416	-0-	919 441	1 9	17370	2	Y	401	314	0	92	1	110
08	32054	X	19868	-0-	-12186	-0-	909 504	1 9	18455	2	Y	458	418	0	79	1	71
09	28470	X	18887	-0-	-9583	-0-	844 498	1 9	17545	2	Y	453	404	0	58	1	62
10	27900	X	19612	-0-	-8288	-0-	944 543	1 9	18125	2	Y	494	456	0	55	1	45
11	24450	X	NO RPT	-0-	-24450	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

06	19800	X	13086	-0-	-6714	-0-	637 420	1 9	12029	2	Y	382	366	0	51	1	83
07	18414	X	12074	-0-	-6340	-0-	589 372	1 9	11113	2	Y	338	262	0	66	1	93
08	17546	X	11591	-0-	-5955	-0-	527 387	1 9	10677	2	Y	352	323	0	67	1	55
09	15210	X	12106	-0-	-3104	-0-	535 477	1 9	11094	2	Y	434	385	0	45	1	59
10	14570	X	11092	-0-	-3478	-0-	530 408	1 9	10154	2	Y	371	343	0	53	1	34
11	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 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
06	6300	X	6251	-0-	-49	-0-	310 88	1 9	5853	2	Y	80	85	0	11	1	17
07	6634	X	6171	-0-	-463	-0-	306 92	1 9	5773	2	Y	84	64	0	14	1	23
08	6634	X	6320	-0-	-314	-0-	288 109	1 9	5923	2	Y	99	90	0	17	1	15
09	6420	X	5989	-0-	-431	-0-	271 111	1 9	5607	2	Y	101	89	0	13	1	14
10	6448	X	5943	-0-	-505	-0-	288 125	1 9	5530	2	Y	114	106	0	12	1	10
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					10

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

06	6870	X	5813	-0-	-1057	-0-	288 67	1 9	5458	2	Y	61	55	0	8	1	13
07	7099	X	4961	-0-	-2138	-0-	249 56	1 9	4656	2	Y	51	39	0	11	1	14
08	5425	X	4924	-0-	-501	-0-	230 51	1 9	4643	2	Y	46	43	0	10	1	7
09	5820	X	4691	-0-	-1129	-0-	214 51	1 9	4426	2	Y	46	41	0	6	1	6
10	6014	X	4226	-0-	-1788	-0-	205 53	1 9	3968	2	Y	48	44	0	6	1	4
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					4

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

06	3240	X	2611	-0-	-629	-0-	114 323	1 9	2174	2	Y	294	291	0	39	1	64
07	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	115 322	1 9	2182	2	Y	293	226	0	51	1	80
08	2883	X	2333	-0-	-550	-0-	96 271	1 9	1966	2	Y	246	230	0	58	1	38
09	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	87 264	1 9	1818	2	Y	240	214	0	31	1	33
10	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	111 396	1 9	2159	2	Y	360	331	0	29	1	33
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					33

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 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
06	13800 X	13093	-0-	-707	-0-	656	1	12437	2	Y	-0-					-0-
07	13795 X	13476	-0-	-319	-0-	680	1	12796	2	Y	-0-					-0-
08	13795 X	7438	-0-	-6357	-0-	351	1	7087	2	Y	-0-					-0-
09	15236 X	15236	-0-	-0-	-0-	698	1	14538	2	Y	-0-					-0-
10	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	697	1	13372	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	13080 X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

06	2640 X	657	-0-	-1983	-0-	30	1	565	2	Y	56	76	0	8	1	12
						62	9									
07	2728 X	1044	-0-	-1684	-0-	47	1	903	2	Y	85	64	0	10	1	23
						94	9									
08	2077 X	1016	-0-	-1061	-0-	42	1	849	2	Y	114	102	0	17	1	18
						125	9									
09	2010 X	1070	-0-	-940	-0-	42	1	916	2	Y	102	92	0	14	1	14
						112	9									
10	1116 X	771	-0-	-345	-0-	36	1	649	2	Y	78	72	0	13	1	7
						86	9									
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

06	6780 X	6304	-0-	-476	-0-	312	1	5869	2	Y	112	113	0	15	1	24
						123	9									
07	6851 X	4425	-0-	-2426	-0-	221	1	4123	2	Y	74	59	0	19	1	20
						81	9									
08	6758 X	5397	-0-	-1361	-0-	247	1	5037	2	Y	103	92	0	15	1	16
						113	9									
09	6510 X	6207	-0-	-303	-0-	279	1	5777	2	Y	137	121	0	13	1	19
						151	9									
10	6634 X	6304	-0-	-330	-0-	306	1	5848	2	Y	136	126	0	17	1	12
						150	9									
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					12

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

06	35160 X	33261	-0-	-1899	-0-	1669	1	31585	2	Y	6	6	0	1	1	1
						7	9									
07	36332 X	33815	-0-	-2517	-0-	1702	1	32109	2	Y	4	3	0	1	1	1
						4	9									
08	36332 X	33728	-0-	-2604	-0-	1586	1	32113	2	Y	26	22	0	1	1	4
						29	9									
09	35160 X	32288	-0-	-2872	-0-	1481	1	30803	2	Y	4	4	0	3	1	1
						4	9									
10	34844 X	30733	-0-	-4111	-0-	1524	1	29205	2	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
11	33270 X	NO RPT	-0-	-33270	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

06	13920 X	12913	-0-	-1007	-0-	647	1	12266	2	Y	-0-					-0-
07	14384 X	12992	-0-	-1392	-0-	655	1	12337	2	Y	-0-					-0-
08	13609 X	13232	-0-	-377	-0-	623	1	12609	2	Y	-0-					-0-
09	13170 X	12560	-0-	-610	-0-	575	1	11985	2	Y	-0-					-0-
10	13578 X	13044	-0-	-534	-0-	645	1	12399	2	Y	-0-					-0-
11	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 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
06	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	392 176	1 9	7395	2	Y	160	165	0	21	1	35
07	9920	X	8095	-0-	-1825	-0-	398 176	1 9	7521	2	Y	160	123	0	28	1	44
08	9920	X	7920	-0-	-2000	-0-	364 163	1 9	7393	2	Y	148	137	0	32	1	23
09	9600	X	7537	-0-	-2063	-0-	337 166	1 9	7034	2	Y	151	134	0	19	1	21
10	8587	X	7764	-0-	-823	-0-	375 207	1 9	7182	2	Y	188	174	0	18	1	17
11	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					17

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	509 121	1 9	9641	2	Y	110	121	0	15	1	24
07	10013	X	8523	-0-	-1490	-0-	423 111	1 9	7989	2	Y	101	78	0	19	1	28
08	10230	X	7639	-0-	-2591	-0-	288 1520	1 9	5831	2	Y	1382	1176	0	20	1	214
09	10260	X	6452	-0-	-3808	-0-	295 52	1 9	6105	2	Y	47	80	0	175	1	6
10	10602	X	8217	-0-	-2385	-0-	404 29	1 9	7784	2	Y	26	24	0	6	1	2
11	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

06	23670	X	7378	-0-	-16292	-0-	365 72	1 9	6941	2	Y	65	81	0	9	1	14
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	365 411	1 9	6912	2	Y	374	274	0	11	1	103
08	9300	X	7217	-0-	-2083	-0-	337 101	1 9	6779	2	Y	92	107	0	74	1	14
09	9000	X	6851	-0-	-2149	-0-	311 89	1 9	6451	2	Y	81	72	0	12	1	11
10	9300	X	3586	-0-	-5714	-0-	175 52	1 9	3359	2	Y	47	44	0	10	1	4
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 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
06	13560	X	-0-	-0-	-13560	-0-					Y	-0-					-0-
07	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					Y	-0-					-0-
08	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
09	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	296	1	6173	2	Y	335	289	0			46
							369	9									
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	422	1	8059	2	Y	182	170	0	41	1	17
							200	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 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
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
09	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	99	1	2117	2	Y	40	35	0			5
							44	9									
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	186	1	3582	2	Y	92	84	0	5	1	8
							101	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 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
06	7530	X	6733	-0-	-797	-0-	331	1	6273	2	Y	117	115	0	16	1	25
							129	9									
07	7781	X	6695	-0-	-1086	-0-	331	1	6235	2	Y	117	90	0	20	1	32
							129	9									
08	7192	X	6656	-0-	-536	-0-	307	1	6214	2	Y	123	113	0	23	1	19
							135	9									
09	6900	X	6154	-0-	-746	-0-	276	1	5737	2	Y	128	114	0	16	1	17
							141	9									
10	6944	X	6544	-0-	-400	-0-	316	1	6071	2	Y	143	131	0	16	1	13
							157	9									
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6840	X	6094	-0-	-746	-0-	296 177	1 9	5621	2	Y	161	144	0	21	1	35
07	7068	X	6214	-0-	-854	-0-	302 176	1 9	5736	2	Y	160	123	0	28	1	44
08	7068	X	6142	-0-	-926	-0-	282 171	1 9	5689	2	Y	155	143	0	32	1	24
09	6540	X	6031	-0-	-509	-0-	270 164	1 9	5597	2	Y	149	133	0	20	1	20
10	6355	X	5853	-0-	-502	-0-	284 129	1 9	5440	2	Y	117	108	0	18	1	11
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					11

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2668	-0-	-392	-0-	133 24	1 9	2511	2	Y	22	22	0	3	1	5
07	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	144 23	1 9	2696	2	Y	21	16	0	4	1	6
08	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	131 20	1 9	2648	2	Y	18	17	0	4	1	3
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	128 29	1 9	2637	2	Y	26	23	0	2	1	4
10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	140 26	1 9	2695	2	Y	24	23	0	3	1	2
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	25980	X	24251	-0-	-1729	-0-	1217	1	23034	2	Y	-0-	6	0			-0-
07	26195	X	23777	-0-	-2418	-0-	1196	1	22581	2	Y	-0-					-0-
08	25761	X	23873	-0-	-1888	-0-	1125 12	1 9	22736	2	Y	11	9	0			2
09	24450	X	22683	-0-	-1767	-0-	1038 33	1 9	21612	2	Y	30	27	0	1	1	4
10	25048	X	23755	-0-	-1293	-0-	1175 41	1 9	22539	2	Y	37	34	0	4	1	3
11	24240	X	NO RPT	-0-	-24240	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 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
06	3360	X	2876	-0-	-484	-0-	144 14	1 9	2718	2	Y	13	46	0	2	1	3
07	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	140 17	1 9	2637	2	Y	15	12	0	2	1	4
08	3379	X	2725	-0-	-654	-0-	128 8	1 9	2589	2	Y	7	7	0	3	1	1
09	3240	X	2671	-0-	-569	-0-	123	1	2548	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	141	1	2742	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	X	1181	-0-	-559	-0-	56	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1465	-0-	-333	-0-	76	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1480	-0-	-194	-0-	70	1	1410	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1433	-0-	-187	-0-	66	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	951	-0-	-723	-0-	47	1	904	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3740	-0-	-190	-0-	188	1	3552	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3026	-0-	-1035	-0-	151	1	2875	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3127	-0-	-934	-0-	148	1	2979	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	168	1	3465	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3303	-0-	-572	-0-	161	1	3142	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	X	142	-0-	-819	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	134	-0-	-300	-0-	2 15	1 9	117	2	Y	14	10	0			4
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0	3	1	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11580	X	10920	-0-	-660	-0-	545 21	1 9	10354	2	Y	19	20	0	3	1	4
07	11966	X	11287	-0-	-679	-0-	569 8	1 9	10710	2	Y	7	6	0	3	1	2
08	11656	X	11315	-0-	-341	-0-	532 20	1 9	10763	2	Y	18	15	0	2	1	3
09	11100	X	10797	-0-	-303	-0-	495 14	1 9	10288	2	Y	13	12	0	2	1	2
10	11377	X	11139	-0-	-238	-0-	553 23	1 9	10563	2	Y	21	19	0	2	1	2
11	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9480	X	9156	-0-	-324	-0-	460 29	1 9	8667	2	Y	26	26	0	3	1	6
07	9734	X	9372	-0-	-362	-0-	470 29	1 9	8873	2	Y	26	20	0	5	1	7
08	9641	X	9417	-0-	-224	-0-	442 26	1 9	8949	2	Y	24	22	0	5	1	4
09	9210	X	9018	-0-	-192	-0-	410 26	1 9	8582	2	Y	24	22	0	3	1	3
10	9486	X	9282	-0-	-204	-0-	459 29	1 9	8794	2	Y	26	24	0	3	1	2
11	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					2

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 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
06	13440	X	11831	-0-	-1609	-0-	594	1	11237	2	Y	-0-					-0-
07	13206	X	11936	-0-	-1270	-0-	601	1	11335	2	Y	-0-					-0-
08	12803	X	10281	-0-	-2522	-0-	485	1	9796	2	Y	-0-					-0-
09	12120	X	8790	-0-	-3330	-0-	405	1	8385	2	Y	-0-					-0-
10	12524	X	10205	-0-	-2319	-0-	506 1	1 9	9698	2	Y	1	1	0			-0-
11	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	18960	X	14473	-0-	-4487	-0-	721 100	1 9	13652	2	Y	91	93	0	12	1	20
07	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	992 96	1 9	18711	2	Y	87	67	0	16	1	24
08	18941	X	16425	-0-	-2516	-0-	766 119	1 9	15540	2	Y	108	98	0	17	1	17
09	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	802 157	1 9	16731	2	Y	143	127	0	14	1	19
10	19809	X	16548	-0-	-3261	-0-	812 191	1 9	15545	2	Y	174	160	0	17	1	16
11	19170	X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					Y	NO RPT					16

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22320	X	15551	-0-	-6769	-0-	778 42	1 9	14731	2	Y	38	45	0	5	1	8
07	23064	X	14466	-0-	-8598	-0-	728 4	1 9	13734	2	Y	4	4	0	7	1	1
08	20739	X	13586	-0-	-7153	-0-	640 45	1 9	12901	2	Y	41	35	0	1	1	6
09	17940	X	14273	-0-	-3667	-0-	647 127	1 9	13499	2	Y	115	100	0	5	1	16
10	17267	X	12899	-0-	-4368	-0-	635 106	1 9	12158	2	Y	96	89	0	14	1	9
11	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
07	1984 X	1581	-0-	-403	-0-	76	1	1388	2	Y	106	77	0			29
						117	9									
08	1767 X	1497	-0-	-270	-0-	66	1	1339	2	Y	84	79	0	21	1	13
						92	9									
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	0	11	1	-0-
10	1767 X	1220	-0-	-547	-0-	59	1	1107	2	Y	49	45	0			4
						54	9									
11	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

06	13140 X	12455	-0-	-685	-0-	615	1	11636	2	Y	185	151	0	25	1	40
						204	9									
07	13578 X	12679	-0-	-899	-0-	628	1	11841	2	Y	191	147	0	32	1	52
						210	9									
08	13423 X	13194	-0-	-229	-0-	614	1	12401	2	Y	163	152	0	38	1	25
						179	9									
09	12480 X	11651	-0-	-829	-0-	529	1	10978	2	Y	131	117	0	21	1	18
						144	9									
10	12865 X	4504	-0-	-8361	-0-	223	1	4204	2	Y	70	66	0	16	1	6
						77	9									
11	12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					6

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

06	11820 X	10780	-0-	-1040	-0-	536	1	10163	2	Y	74	64	0	10	1	16
						81	9									
07	12121 X	11078	-0-	-1043	-0-	552	1	10432	2	Y	85	65	0	13	1	23
						94	9									
08	11811 X	11114	-0-	-697	-0-	519	1	10488	2	Y	97	88	0	17	1	15
						107	9									
09	11100 X	10398	-0-	-702	-0-	472	1	9828	2	Y	89	80	0	12	1	12
						98	9									
10	11253 X	10082	-0-	-1171	-0-	492	1	9433	2	Y	143	131	0	11	1	13
						157	9									
11	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 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
06	12420	X	7141	-0-	-5279	-0-	352	1	6682	2	Y	97	94	0	13	1	21
							107	9									
07	13051	X	3215	-0-	-9836	-0-	157	1	2995	2	Y	57	45	0	17	1	16
							63	9									
08	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-	4	0	12	1	-0-
09	13470	X	12988	-0-	-482	-0-	595	1	12329	2	Y	58	50	0			8
							64	9									
10	13919	X	12354	-0-	-1565	-0-	611	1	11726	2	Y	15	15	0	7	1	1
							17	9									
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

06	1350	X	134	-0-	-1216	-0-	5	1	129	2	Y	-0-	11	0			-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

06	6510	X	6187	-0-	-323	-0-	308	1	5823	2	Y	51	52	0	7	1	11
							56	9									
07	6696	X	6219	-0-	-477	-0-	312	1	5851	2	Y	51	39	0	9	1	14
							56	9									
08	6634	X	6154	-0-	-480	-0-	287	1	5813	2	Y	49	45	0	10	1	8
							54	9									
09	6300	X	5778	-0-	-522	-0-	263	1	5462	2	Y	48	43	0	6	1	7
							53	9									
10	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	296	1	5718	2	Y	58	54	0	6	1	5
							64	9									
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6090	X	5682	-0-	-408	-0-	283	1	5354	2	Y	41	46	0	5	1	9
							45	9									
07	6293	X	5730	-0-	-563	-0-	289	1	5441	2	Y	-0-	2	0	7	1	-0-
08	5983	X	5548	-0-	-435	-0-	261	1	5287	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	5396	-0-	-274	-0-	246	1	5150	2	Y	-0-					-0-
10	5859	X	611	-0-	-5248	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7590	X	6933	-0-	-657	-0-	347	1	6585	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	7843	X	6895	-0-	-948	-0-	347	1	6500	2	Y	44	32	0			12
							48	9									
08	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	326	1	6606	2	Y	802	681	0	9	1	124
							882	9									
09	7260	X	6215	-0-	-1045	-0-	280	1	5826	2	Y	99	108	0	102	1	13
							109	9									
10	7161	X	7090	-0-	-71	-0-	301	1	5798	2	Y	901	820	0	12	1	82
							991	9									
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					82

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9960	X	9450	-0-	-510	-0-	466	1	8874	2	Y	100	102	0	13	1	22
							110	9									
07	10292	X	9545	-0-	-747	-0-	473	1	8965	2	Y	97	75	0	17	1	27
							107	9									
08	10230	X	9536	-0-	-694	-0-	445	1	8983	2	Y	98	91	0	19	1	15
							108	9									
09	9900	X	8758	-0-	-1142	-0-	393	1	8245	2	Y	109	96	0	13	1	15
							120	9									
10	9889	X	8910	-0-	-979	-0-	435	1	8320	2	Y	141	130	0	13	1	13
							155	9									
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	1919	-0-	-271	-0-	94	1	1781	2	Y	40	39	0	5	1	9
							44	9									
07	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	86	1	1669	2	Y	87	65	0	7	1	24
							96	9									
08	2263	X	732	-0-	-1531	-0-	32	1	678	2	Y	20	24	0	17	1	3
							22	9									
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	121	1	2275	2	Y	76	69	0			7
							84	9									
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 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
06	5550	X	4859	-0-	-691	-0-	239	1	4504	2	Y	105	129	0	14	1	23
							116	9									
07	5301	X	2303	-0-	-2998	-0-	112	1	2139	2	Y	47	39	0	18	1	13
							52	9									
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	4	0	9	1	-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	72	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

06	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	168	1	3164	2	Y	163	127	0	22	1	35
							179	9									
07	3658	X	3245	-0-	-413	-0-	159	1	3010	2	Y	69	57	0	28	1	19
							76	9									
08	3658	X	3308	-0-	-350	-0-	154	1	3071	2	Y	75	68	0	14	1	12
							83	9									
09	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	142	1	2982	2	Y	67	61	0	9	1	9
							74	9									
10	3627	X	2834	-0-	-793	-0-	136	1	2640	2	Y	53	49	0	8	1	5
							58	9									
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					5

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

06	9720	X	8417	-0-	-1303	-0-	421	1	7996	2	Y	-0-					-0-
07	10044	X	8656	-0-	-1388	-0-	436	1	8220	2	Y	-0-					-0-
08	9610	X	7834	-0-	-1776	-0-	367	1	7467	2	Y	-0-					-0-
09	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	405	1	8359	2	Y	13	11	0			2
							14	9									
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	437	1	8370	2	Y	111	101	0	2	1	10
							122	9									
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

06	1080	N	575	-0-	-505	-0-	27	1	512	2	Y	33	45	0	4	1	7
							36	9									
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1	2	0	6	1	-0-
08	1178	N	174	-0-	-1004	-0-	7	1	161	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
09	570	N	21	-0-	-549	-0-	14	2	7	9	Y	6	5	0	1	1	1
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	74	2	9	9	Y	8	7	0	1	1	1
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

06	3480 X	2394	-0-	-1086	-0-	114	1	2178	2	Y	93	100	0	12	1	20
						102	9									
07	3317 X	1556	-0-	-1761	-0-	77	1	1412	2	Y	61	48	0	16	1	17
						67	9									
08	3224 X	2298	-0-	-926	-0-	104	1	2109	2	Y	77	70	0	12	1	12
						85	9									
09	2970 X	1510	-0-	-1460	-0-	66	1	1380	2	Y	58	52	0	10	1	8
						64	9									
10	2945 X	1414	-0-	-1531	-0-	66	1	1257	2	Y	83	76	0	7	1	8
						91	9									
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					8

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

06	2370 X	2180	-0-	-190	-0-	106	1	2033	2	Y	37	38	0	5	1	8
						41	9									
07	2449 X	2304	-0-	-145	-0-	112	1	2149	2	Y	39	30	0	6	1	11
						43	9									
08	2418 X	2313	-0-	-105	-0-	107	1	2175	2	Y	28	27	0	8	1	4
						31	9									
09	2310 X	2244	-0-	-66	-0-	99	1	2110	2	Y	32	28	0	4	1	4
						35	9									
10	2387 X	2126	-0-	-261	-0-	106	1	1970	2	Y	45	41	0	4	1	4
						50	9									
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

06	23400 X	16048	-0-	-7352	-0-	805	1	15226	2	Y	15	20	0	2	1	3
						17	9									
07	21297 X	15362	-0-	-5935	-0-	773	1	14557	2	Y	29	21	0	3	1	8
						32	9									
08	20212 X	14929	-0-	-5283	-0-	702	1	14197	2	Y	27	26	0	5	1	4
						30	9									
09	18090 X	14979	-0-	-3111	-0-	685	1	14261	2	Y	30	27	0	3	1	4
						33	9									
10	17577 X	14171	-0-	-3406	-0-	705	1	13448	2	Y	16	15	0	4	1	1
						18	9									
11	16050 X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT					1

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

06	1590 X	1253	-0-	-337	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-					-0-
07	2108 X	1894	-0-	-214	-0-	96	1	1798	2	Y	-0-					-0-
08	2108 X	1375	-0-	-733	-0-	65	1	1310	2	Y	-0-					-0-
09	2040 X	1149	-0-	-891	-0-	51	1	1098	2	Y	-0-					-0-
10	1891 X	1196	-0-	-695	-0-	60	1	1136	2	Y	-0-					-0-
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-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
06	18570	X	17324	-0-	-1246	-0-	861 171	1 9	16292	2	Y	155	158	0	21	1	33
07	18755	X	12853	-0-	-5902	-0-	641 121	1 9	12091	2	Y	110	86	0	27	1	30
08	18569	X	16275	-0-	-2294	-0-	761 156	1 9	15358	2	Y	142	128	0	22	1	22
09	17970	X	17883	-0-	-87	-0-	814 153	1 9	16916	2	Y	139	124	0	18	1	19
10	18569	X	15623	-0-	-2946	-0-	766 146	1 9	14711	2	Y	133	123	0	17	1	12
11	17310	X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	14520	X	13349	-0-	-1171	-0-	664 90	1 9	12595	2	Y	82	86	0	11	1	18
07	15004	X	13178	-0-	-1826	-0-	656 90	1 9	12432	2	Y	82	63	0	14	1	23
08	15004	X	14055	-0-	-949	-0-	658 85	1 9	13312	2	Y	77	72	0	16	1	12
09	14310	X	11016	-0-	-3294	-0-	503 54	1 9	10459	2	Y	49	44	0	10	1	7
10	14012	X	12266	-0-	-1746	-0-	604 83	1 9	11579	2	Y	75	69	0	6	1	7
11	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	22650	X	19503	-0-	-3147	-0-	975 65	1 9	18463	2	Y	59	65	0	8	1	13
07	24676	X	19508	-0-	-5168	-0-	977 65	1 9	18466	2	Y	59	46	0	10	1	16
08	24676	X	19595	-0-	-5081	-0-	921 73	1 9	18601	2	Y	66	60	0	12	1	10
09	21420	X	18453	-0-	-2967	-0-	842 84	1 9	17527	2	Y	76	68	0	8	1	10
10	20832	X	19348	-0-	-1484	-0-	958 14	1 9	18376	2	Y	13	13	0	9	1	1
11	19500	X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	11430	X	7872	-0-	-3558	-0-	392 81	1 9	7399	2	Y	74	75	0	10	1	16
07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	384 81	1 9	7295	2	Y	74	57	0	13	1	20
08	8680	X	7547	-0-	-1133	-0-	352 78	1 9	7117	2	Y	71	65	0	15	1	11
09	8400	X	7185	-0-	-1215	-0-	326 75	1 9	6784	2	Y	68	61	0	9	1	9
10	8680	X	7314	-0-	-1366	-0-	359 85	1 9	6870	2	Y	77	71	0	8	1	7
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	7380	X	6926	-0-	-454	-0-	346	1	6571	2	Y	8	8	0	1	1	2
							9	9									
07	7440	X	6948	-0-	-492	-0-	351	1	6590	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									
08	7440	X	6898	-0-	-542	-0-	323	1	6563	2	Y	11	9	0	2	1	2
							12	9									
09	7050	X	6451	-0-	-599	-0-	296	1	6146	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
10	7161	X	6852	-0-	-309	-0-	339	1	6502	2	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					1

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

06	25590	X	15174	-0-	-10416	-0-	760	1	14414	2	Y	-0-					-0-
07	26443	X	12666	-0-	-13777	-0-	638	1	12028	2	Y	-0-					-0-
08	26443	X	5665	-0-	-20778	-0-	267	1	5398	2	Y	-0-					-0-
09	25470	X	10074	-0-	-15396	-0-	461	1	9613	2	Y	-0-					-0-
10	20336	X	8607	-0-	-11729	-0-	426	1	8181	2	Y	-0-					-0-
11	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

06	26010	X	24635	-0-	-1375	-0-	1230	1	23324	2	Y	74	74	0	10	1	16
							81	9									
07	26350	X	24886	-0-	-1464	-0-	1249	1	23560	2	Y	70	54	0	13	1	19
							77	9									
08	26288	X	24743	-0-	-1545	-0-	1159	1	23508	2	Y	69	63	0	14	1	11
							76	9									
09	25440	X	23452	-0-	-1988	-0-	1068	1	22307	2	Y	70	62	0	9	1	10
							77	9									
10	25823	X	24156	-0-	-1667	-0-	1193	1	22871	2	Y	84	77	0	9	1	8
							92	9									
11	24630	X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					Y	NO RPT					8

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

06	8370	X	7764	-0-	-606	-0-	384	1	7266	2	Y	104	108	0	14	1	22
							114	9									
07	8835	X	7662	-0-	-1173	-0-	382	1	7191	2	Y	81	63	0	18	1	22
							89	9									
08	8835	X	7488	-0-	-1347	-0-	351	1	7078	2	Y	54	52	0	16	1	8
							59	9									
09	8550	X	7401	-0-	-1149	-0-	333	1	6965	2	Y	94	82	0	7	1	13
							103	9									
10	8308	X	7838	-0-	-470	-0-	381	1	7313	2	Y	131	121	0	11	1	12
							144	9									
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	137 107	1 9	2624	2	Y	97	79	0	13	1	21
07	2852	X	2346	-0-	-506	-0-	112 88	1 9	2146	2	Y	80	62	0	17	1	22
08	2852	X	2212	-0-	-640	-0-	100 62	1 9	2050	2	Y	56	53	0	16	1	9
09	2880	X	1677	-0-	-1203	-0-	76 46	1 9	1555	2	Y	42	38	0	7	1	6
10	2976	X	1897	-0-	-1079	-0-	92 45	1 9	1760	2	Y	41	38	0	5	1	4
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 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
06	9450	X	8712	-0-	-738	-0-	433 113	1 9	8166	2	Y	103	104	0	14	1	22
07	9765	X	8806	-0-	-959	-0-	438 110	1 9	8258	2	Y	100	77	0	18	1	27
08	9672	X	8555	-0-	-1117	-0-	399 105	1 9	8051	2	Y	95	87	0	20	1	15
09	9360	X	8023	-0-	-1337	-0-	364 105	1 9	7554	2	Y	95	85	0	12	1	13
10	9176	X	8546	-0-	-630	-0-	417 165	1 9	7964	2	Y	150	137	0	12	1	14
11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	14550	X	12537	-0-	-2013	-0-	629	1	11908	2	Y	-0-					-0-
07	15035	X	8116	-0-	-6919	-0-	406	1	7710	2	Y	-0-					-0-
08	15035	X	11245	-0-	-3790	-0-	528	1	10717	2	Y	-0-					-0-
09	13500	X	12047	-0-	-1453	-0-	554	1	11493	2	Y	-0-					-0-
10	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	758 15	1 9	14573	2	Y	14	13	0			1
11	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	1890	X	1707	-0-	-183	-0-	84 2	1 9	1621	2	Y	2	3	0			1
07	1953	X	1619	-0-	-334	-0-	81	1	1538	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	1860	X	1554	-0-	-306	-0-	74	1	1480	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1497	-0-	-243	-0-	68 1	1 9	1428	2	Y	1	1	0			-0-
10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	108 12	1 9	2030	2	Y	11	10	0			1
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	11580	X	11223	-0-	-357	-0-	556 141	1 9	10526	2	Y	128	102	0	17	1	28
07	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	589 92	1 9	11129	2	Y	84	67	0	22	1	23
08	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	540	1	10924	2	Y	-0-	6	0	17	1	-0-
09	11220	X	10160	-0-	-1060	-0-	467	1	9693	2	Y	-0-					-0-
10	11811	X	10172	-0-	-1639	-0-	505	1	9667	2	Y	-0-					-0-
11	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 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
06	12600	X	11354	-0-	-1246	-0-	567	1	10736	2	Y	46	47	0	6	1	10
							51	9									
07	12555	X	10360	-0-	-2195	-0-	518	1	9795	2	Y	43	33	0	8	1	12
							47	9									
08	12276	X	10000	-0-	-2276	-0-	466	1	9468	2	Y	60	55	0	8	1	9
							66	9									
09	11550	X	8697	-0-	-2853	-0-	393	1	8224	2	Y	73	64	0	8	1	10
							80	9									
10	11718	X	10883	-0-	-835	-0-	534	1	10250	2	Y	90	83	0	9	1	8
							99	9									
11	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					8

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

06	16740	X	14443	-0-	-2297	-0-	724	1	13719	2	Y	-0-					-0-
07	16089	X	14622	-0-	-1467	-0-	735	1	13887	2	Y	-0-					-0-
08	15965	X	11966	-0-	-3999	-0-	561	1	11405	2	Y	-0-					-0-
09	15090	X	14133	-0-	-957	-0-	647	1	13486	2	Y	-0-					-0-
10	15531	X	13505	-0-	-2026	-0-	670	1	12835	2	Y	-0-					-0-
11	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

06	6750	X	5998	-0-	-752	-0-	259	1	4890	2	Y	772	780	0	103	1	167
							849	9									
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	254	1	4798	2	Y	748	576	0	134	1	205
							823	9									
08	5766	X	5175	-0-	-591	-0-	210	1	4255	2	Y	645	602	0	148	1	100
							710	9									
09	5580	X	3723	-0-	-1857	-0-	145	1	3080	2	Y	453	409	0	82	1	62
							498	9									
10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	257	1	4919	2	Y	929	852	0	55	1	84
							1022	9									
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					84

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

06	31740	X	27070	-0-	-4670	-0-	1347	1	25558	2	Y	150	152	0	20	1	32
							165	9									
07	32550	X	27187	-0-	-5363	-0-	1362	1	25668	2	Y	143	110	0	26	1	39
							157	9									
08	32550	X	27018	-0-	-5532	-0-	1264	1	25607	2	Y	134	124	0	28	1	21
							147	9									
09	27840	X	25497	-0-	-2343	-0-	1165	1	24185	2	Y	134	120	0	17	1	18
							147	9									
10	28210	X	27156	-0-	-1054	-0-	1340	1	25658	2	Y	144	133	0	16	1	13
							158	9									
11	27060	X	NO RPT	-0-	-27060	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	3810	X	3078	-0-	-732	-0-	132 465	1 9	2481	2	Y	423	415	0	56	1	92
07	3813	X	2881	-0-	-932	-0-	124 384	1 9	2373	2	Y	349	272	0	73	1	96
08	3813	X	1183	-0-	-2630	-0-	49 135	1 9	999	2	Y	123	131	0	69	1	19
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	130 375	1 9	2720	2	Y	341	298	0	16	1	46
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	5	0	41	1	-0-
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 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
06	20100	X	18389	-0-	-1711	-0-	914 190	1 9	17285	2	Y	173	175	0	23	1	38
07	20770	X	18500	-0-	-2270	-0-	921 185	1 9	17394	2	Y	168	130	0	30	1	46
08	20770	X	18344	-0-	-2426	-0-	855 178	1 9	17311	2	Y	162	150	0	33	1	25
09	19410	X	17221	-0-	-2189	-0-	783 186	1 9	16252	2	Y	169	150	0	21	1	23
10	19344	X	17855	-0-	-1489	-0-	874 227	1 9	16754	2	Y	206	190	0	20	1	19
11	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26 47	1 9	455	2	Y	43	31	0	6	1	9
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	2	0	7	1	-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	X	307	-0-	-293	-0-	14 20	1 9	273	2	Y	18	16	0			2
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 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
06	4260	X	2945	-0-	-1315	-0-	137 255	1 9	2553	2	Y	232	243	0	31	1	50
07	4402	X	2894	-0-	-1508	-0-	134 245	1 9	2515	2	Y	223	172	0	40	1	61
08	4402	X	2488	-0-	-1914	-0-	107 210	1 9	2171	2	Y	191	178	0	44	1	30
09	3330	X	2043	-0-	-1287	-0-	84 190	1 9	1769	2	Y	173	155	0	24	1	24
10	3410	X	2425	-0-	-985	-0-	108 257	1 9	2060	2	Y	234	216	0	21	1	21
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26040	X	23745	-0-	-2295	-0-	1184	1	22438	2	Y	112	152	0	15	1	24
							123	9									
07	26567	X	23933	-0-	-2634	-0-	1195	1	22550	2	Y	171	129	0	19	1	47
							188	9									
08	26133	X	23807	-0-	-2326	-0-	1109	1	22477	2	Y	201	183	0	34	1	31
							221	9									
09	24690	X	22448	-0-	-2242	-0-	1018	1	21235	2	Y	177	159	0	25	1	24
							195	9									
10	24986	X	23130	-0-	-1856	-0-	1144	1	21949	2	Y	34	33	0	22	1	3
							37	9									
11	23760	X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

06	19590	X	17383	-0-	-2207	-0-	861	1	16314	2	Y	189	189	0	25	1	41
							208	9									
07	19871	X	18515	-0-	-1356	-0-	919	1	17378	2	Y	198	152	0	33	1	54
							218	9									
08	18879	X	18181	-0-	-698	-0-	846	1	17120	2	Y	195	180	0	39	1	30
							215	9									
09	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	820	1	17037	2	Y	198	176	0	25	1	27
							218	9									
10	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	915	1	17551	2	Y	211	195	0	24	1	19
							232	9									
11	17910	X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

06	11550	X	11157	-0-	-393	-0-	558	1	10540	2	Y	54	50	0	7	1	12
							59	9									
07	11935	X	11082	-0-	-853	-0-	556	1	10486	2	Y	36	29	0	9	1	10
							40	9									
08	11935	X	11155	-0-	-780	-0-	522	1	10591	2	Y	38	35	0	7	1	6
							42	9									
09	11160	X	10153	-0-	-1007	-0-	462	1	9633	2	Y	53	47	0	5	1	7
							58	9									
10	11532	X	10563	-0-	-969	-0-	520	1	9975	2	Y	62	57	0	6	1	6
							68	9									
11	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					6

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

06	19320	X	-0-	-0-	-19320	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	738	X	738	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
10	651	X	629	-0-	-22	-0-	30	1	598	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	35	0			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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
06	1080 X	495	-0-	-585	-0-	26 4	1 9	465	2	Y	4	15	0	1	1	1
07	1116 X	744	-0-	-372	-0-	36 47	1 9	661	2	Y	43	31	0	1	1	12
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	0	9	1	-0-
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-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
06	630 X	318	-0-	-312	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	651 X	182	-0-	-469	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-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
06	12900 X	10166	-0-	-2734	-0-	503 173	1 9	9490	2	Y	157	157	0	21	1	34
07	11935 X	10000	-0-	-1935	-0-	496 164	1 9	9340	2	Y	149	115	0	27	1	41
08	11160 X	9624	-0-	-1536	-0-	445 157	1 9	9022	2	Y	143	132	0	30	1	22
09	10440 X	9024	-0-	-1416	-0-	407 153	1 9	8464	2	Y	139	124	0	18	1	19
10	10509 X	9248	-0-	-1261	-0-	449 178	1 9	8621	2	Y	162	149	0	17	1	15
11	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
06	22800	X	21435	-0-	-1365	-0-	1075	1	20360	2	Y	-0-					-0-
07	23095	X	21621	-0-	-1474	-0-	1091	1	20530	2	Y	-0-					-0-
08	22754	X	21559	-0-	-1195	-0-	1015	1	20523	2	Y	19	16	0			3
							21	9									
09	21600	X	20359	-0-	-1241	-0-	935	1	19424	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
10	22165	X	20906	-0-	-1259	-0-	1038	1	19868	2	Y	-0-					-0-
11	21450	X	NO RPT	-0-	-21450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	18630	X	18310	-0-	-320	-0-	912	1	17238	2	Y	145	145	0	19	1	32
							160	9									
07	19933	X	18286	-0-	-1647	-0-	913	1	17218	2	Y	141	109	0	25	1	39
							155	9									
08	19933	X	18069	-0-	-1864	-0-	846	1	17067	2	Y	142	131	0	28	1	22
							156	9									
09	19290	X	17144	-0-	-2146	-0-	779	1	16208	2	Y	143	128	0	18	1	19
							157	9									
10	19437	X	17779	-0-	-1658	-0-	873	1	16722	2	Y	167	154	0	17	1	15
							184	9									
11	18300	X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	26610	X	24210	-0-	-2400	-0-	1211	1	22933	2	Y	60	62	0	8	1	13
							66	9									
07	26691	X	24347	-0-	-2344	-0-	1224	1	23055	2	Y	62	48	0	10	1	17
							68	9									
08	26133	X	23882	-0-	-2251	-0-	1122	1	22697	2	Y	57	53	0	12	1	9
							63	9									
09	24630	X	22530	-0-	-2100	-0-	1029	1	21435	2	Y	60	54	0	7	1	8
							66	9									
10	25017	X	23149	-0-	-1868	-0-	1144	1	21932	2	Y	66	61	0	7	1	6
							73	9									
11	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	22560	X	21553	-0-	-1007	-0-	1070	1	20276	2	Y	188	168	0	25	1	41
							207	9									
07	23064	X	21733	-0-	-1331	-0-	1088	1	20512	2	Y	121	96	0	33	1	33
							133	9									
08	23064	X	21586	-0-	-1478	-0-	1008	1	20448	2	Y	118	109	0	24	1	18
							130	9									
09	22140	X	20550	-0-	-1590	-0-	937	1	19482	2	Y	119	106	0	15	1	16
							131	9									
10	22444	X	21298	-0-	-1146	-0-	1049	1	20092	2	Y	143	132	0	14	1	13
							157	9									
11	21540	X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
06	18330	X	17122	-0-	-1208	-0-	853	1	16153	2	Y	105	75	0	14	1	23
							116	9									
07	18600	X	17128	-0-	-1472	-0-	859	1	16173	2	Y	87	68	0	18	1	24
							96	9									
08	18290	X	17321	-0-	-969	-0-	807	1	16360	2	Y	140	125	0	17	1	22
							154	9									
09	17430	X	16509	-0-	-921	-0-	745	1	15570	2	Y	176	156	0	18	1	24
							194	9									
10	17701	X	16843	-0-	-858	-0-	826	1	15791	2	Y	205	189	0	21	1	19
							226	9									
11	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT					19

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
06	6090	X	5068	-0-	-1022	-0-	252	1	4785	2	Y	28	18	0	4	1	6
							31	9									
07	6107	X	5081	-0-	-1026	-0-	257	1	4824	2	Y	-0-	1	0	5	1	-0-
08	5983	X	4774	-0-	-1209	-0-	226	1	4548	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	4502	-0-	-1198	-0-	206	1	4294	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	5642	X	4651	-0-	-991	-0-	229	1	4392	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	25050	X	23017	-0-	-2033	-0-	1147	1	21721	2	Y	135	88	0	18	1	29
							149	9									
07	25606	X	23262	-0-	-2344	-0-	1164	1	21960	2	Y	125	96	0	24	1	34
							138	9									
08	25358	X	24055	-0-	-1303	-0-	1127	1	22800	2	Y	116	107	0	25	1	18
							128	9									
09	23700	X	22693	-0-	-1007	-0-	1037	1	21558	2	Y	89	80	0	15	1	12
							98	9									
10	24118	X	23718	-0-	-400	-0-	1169	1	22403	2	Y	133	122	0	11	1	12
							146	9									
11	23280	X	NO RPT	-0-	-23280	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	19830	X	18228	-0-	-1602	-0-	913	1	17249	2	Y	60	39	0	8	1	13
							66	9									
07	19933	X	18268	-0-	-1665	-0-	919	1	17320	2	Y	26	22	0	10	1	7
							29	9									
08	19499	X	9169	-0-	-10330	-0-	433	1	8736	2	Y	-0-	2	0	5	1	-0-
09	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	887	1	18432	2	Y	-0-					-0-
10	18848	X	11655	-0-	-7193	-0-	579	1	11076	2	Y	-0-					-0-
11	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	30210	X	27165	-0-	-3045	-0-	1359 76	1 9	25730	2	Y	69	69	0	9	1	15
07	30659	X	27333	-0-	-3326	-0-	1372 75	1 9	25886	2	Y	68	52	0	12	1	19
08	30132	X	27544	-0-	-2588	-0-	1294 67	1 9	26183	2	Y	61	57	0	13	1	10
09	28530	X	25913	-0-	-2617	-0-	1185 66	1 9	24662	2	Y	60	54	0	8	1	8
10	28582	X	24308	-0-	-4274	-0-	1198 153	1 9	22957	2	Y	139	127	0	7	1	13
11	27180	X	NO RPT	-0-	-27180	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	18960	X	15376	-0-	-3584	-0-	772 11	1 9	14593	2	Y	10	29	0	2	1	2
07	19127	X	16550	-0-	-2577	-0-	833	1	15717	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	18538	X	16108	-0-	-2430	-0-	757 42	1 9	15309	2	Y	38	32	0			6
09	16830	X	8272	-0-	-8558	-0-	377 23	1 9	7872	2	Y	21	19	0	5	1	3
10	16647	X	11313	-0-	-5334	-0-	560 17	1 9	10736	2	Y	15	14	0	3	1	1
11	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	19560	X	16886	-0-	-2674	-0-	844 52	1 9	15990	2	Y	47	61	0	6	1	10
07	19375	X	17563	-0-	-1812	-0-	881 52	1 9	16630	2	Y	47	36	0	8	1	13
08	19375	X	17501	-0-	-1874	-0-	820 58	1 9	16623	2	Y	53	49	0	9	1	8
09	17940	X	14517	-0-	-3423	-0-	663 46	1 9	13808	2	Y	42	37	0	7	1	6
10	17577	X	12226	-0-	-5351	-0-	604 44	1 9	11578	2	Y	40	37	0	5	1	4
11	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25770	X	22965	-0-	-2805	-0-	1152 10	1 9	21803	2	Y	9	10	0	1	1	2
07	26226	X	22688	-0-	-3538	-0-	1143 40	1 9	21505	2	Y	36	26	0	2	1	10
08	26226	X	22611	-0-	-3615	-0-	1060 8	1 9	21543	2	Y	7	9	0	7	1	1
09	24600	X	22536	-0-	-2064	-0-	1033 10	1 9	21493	2	Y	9	8	0	1	1	1
10	24304	X	23327	-0-	-977	-0-	1158 12	1 9	22157	2	Y	11	10	0	1	1	1
11	22980	X	NO RPT	-0-	-22980	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13950	X	12418	-0-	-1532	-0-	620	1	11798	2	Y	-0-					-0-
07	14074	X	12637	-0-	-1437	-0-	636	1	12001	2	Y	-0-					-0-
08	13733	X	12321	-0-	-1412	-0-	577	1	11744	2	Y	-0-					-0-
09	13080	X	10598	-0-	-2482	-0-	487	1	10111	2	Y	-0-					-0-
10	13175	X	10968	-0-	-2207	-0-	545	1	10423	2	Y	-0-					-0-
11	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 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
06	8040	X	6913	-0-	-1127	-0-	346	1	6566	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	7595	X	5502	-0-	-2093	-0-	278	1	5220	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
08	7595	X	5106	-0-	-2489	-0-	240	1	4866	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	6900	X	5536	-0-	-1364	-0-	254	1	5280	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	7130	X	5778	-0-	-1352	-0-	287	1	5490	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	X	28	-0-	-871	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 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
06	18180	X	15101	-0-	-3079	-0-	748	1	14144	2	Y	190	199	0	25	1	41
							209	9									
07	18786	X	16940	-0-	-1846	-0-	837	1	15849	2	Y	231	176	0	33	1	63
							254	9									
08	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	903	1	18283	2	Y	195	182	0	46	1	30
							215	9									
09	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	805	1	16752	2	Y	186	166	0	25	1	25
							205	9									
10	17856	X	17806	-0-	-50	-0-	870	1	16702	2	Y	213	196	0	23	1	19
							234	9									
11	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					19

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28290	X	26476	-0-	-1814	-0-	1321	1	25054	2	Y	92	93	0	12	1	20
							101	9									
07	29109	X	25613	-0-	-3496	-0-	1285	1	24220	2	Y	98	75	0	16	1	27
							108	9									
08	29109	X	25166	-0-	-3943	-0-	1179	1	23892	2	Y	86	80	0	20	1	13
							95	9									
09	26700	X	13489	-0-	-13211	-0-	616	1	12818	2	Y	50	45	0	11	1	7
							55	9									
10	27373	X	18371	-0-	-9002	-0-	906	1	17351	2	Y	104	96	0	6	1	9
							114	9									
11	26490	X	NO RPT	-0-	-26490	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 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
06	29640	X	27689	-0-	-1951	-0-	1375 242	1 9	26072	2	Y	220	171	0	29	1	48
07	29760	X	26718	-0-	-3042	-0-	1345 13	1 9	25360	2	Y	12	19	0	38	1	3
08	29202	X	26360	-0-	-2842	-0-	1236 87	1 9	25037	2	Y	79	67	0	3	1	12
09	27690	X	16733	-0-	-10957	-0-	763 85	1 9	15885	2	Y	77	69	0	10	1	10
10	28613	X	15181	-0-	-13432	-0-	748 94	1 9	14339	2	Y	85	78	0	9	1	8
11	27690	X	NO RPT	-0-	-27690	-0-					Y	NO RPT					8

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 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
06	8250	X	7362	-0-	-888	-0-	363 100	1 9	6899	2	Y	91	75	0	12	1	20
07	8525	X	7354	-0-	-1171	-0-	365 91	1 9	6898	2	Y	83	64	0	16	1	23
08	8370	X	6174	-0-	-2196	-0-	288 9	1 9	5877	2	Y	8	14	0	16	1	1
09	7740	X	7491	-0-	-249	-0-	345	1	7146	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	7595	X	6084	-0-	-1511	-0-	301 3	1 9	5780	2	Y	3	3	0			-0-
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 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
06	18270	X	16720	-0-	-1550	-0-	838	1	15882	2	Y	-0-					-0-
07	18321	X	17395	-0-	-926	-0-	875 9	1 9	16511	2	Y	8	6	0			2
08	18011	X	17511	-0-	-500	-0-	820 72	1 9	16619	2	Y	65	55	0	2	1	10
09	17100	X	16543	-0-	-557	-0-	753 119	1 9	15671	2	Y	108	95	0	8	1	15
10	17515	X	17067	-0-	-448	-0-	834 262	1 9	15971	2	Y	238	218	0	13	1	22
11	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					22

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14310	X	12307	-0-	-2003	-0-	615 59	1 9	11633	2	Y	54	56	0	7	1	12
07	14787	X	12572	-0-	-2215	-0-	629 56	1 9	11887	2	Y	51	40	0	9	1	14
08	14229	X	10644	-0-	-3585	-0-	500 42	1 9	10102	2	Y	38	36	0	10	1	6
09	13200	X	12452	-0-	-748	-0-	569 57	1 9	11826	2	Y	52	46	0	5	1	7
10	13082	X	12085	-0-	-997	-0-	597 65	1 9	11423	2	Y	59	55	0	6	1	5
11	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 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
06	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	943 132	1 9	17834	2	Y	120	128	0	16	1	26
07	26257	X	16928	-0-	-9329	-0-	844 133	1 9	15951	2	Y	121	93	0	21	1	33
08	26257	X	17611	-0-	-8646	-0-	823 112	1 9	16676	2	Y	102	95	0	24	1	16
09	25410	X	16036	-0-	-9374	-0-	732 107	1 9	15197	2	Y	97	87	0	13	1	13
10	22041	X	16156	-0-	-5885	-0-	795 145	1 9	15216	2	Y	132	121	0	12	1	12
11	18900	X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					Y	NO RPT					12

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 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
06	23940	X	21632	-0-	-2308	-0-	1076 166	1 9	20390	2	Y	151	139	0	20	1	33
07	24707	X	21337	-0-	-3370	-0-	1065 161	1 9	20111	2	Y	146	113	0	26	1	40
08	24428	X	22086	-0-	-2342	-0-	1031 154	1 9	20901	2	Y	140	129	0	29	1	22
09	22470	X	19824	-0-	-2646	-0-	901 158	1 9	18765	2	Y	144	128	0	18	1	20
10	22599	X	20908	-0-	-1691	-0-	1026 178	1 9	19704	2	Y	162	150	0	17	1	15
11	21630	X	NO RPT	-0-	-21630	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	32100	X	25360	-0-	-6740	-0-	1272 15	1 9	24073	2	Y	14	14	0	2	1	3
07	31160	X	31160	-0-	-0-	-0-	1567 12	1 9	29581	2	Y	11	9	0	2	1	3
08	24676	X	23657	-0-	-1019	-0-	1111 28	1 9	22518	2	Y	25	22	0	2	1	4
09	25350	X	22024	-0-	-3326	-0-	1005 58	1 9	20961	2	Y	53	47	0	3	1	7
10	31155	X	30205	-0-	-950	-0-	1497 12	1 9	28696	2	Y	11	11	0	6	1	1
11	30150	X	NO RPT	-0-	-30150	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	29520	X	25308	-0-	-4212	-0-	1267 10	1 9	24031	2	Y	9	9	0	1	1	2
07	29636	X	25276	-0-	-4360	-0-	1273 11	1 9	23992	2	Y	10	7	0	2	1	3
08	28861	X	23831	-0-	-5030	-0-	1122 9	1 9	22700	2	Y	8	8	0	2	1	1
09	27150	X	23446	-0-	-3704	-0-	1071 31	1 9	22344	2	Y	28	24	0	1	1	4
10	26691	X	26465	-0-	-226	-0-	1311 36	1 9	25118	2	Y	33	31	0	3	1	3
11	25320	X	NO RPT	-0-	-25320	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	29370	X	25007	-0-	-4363	-0-	1254	1	23746	2	Y	6	8	0	1	1	1
							7	9									
07	29326	X	24874	-0-	-4452	-0-	1253	1	23618	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
08	28644	X	22090	-0-	-6554	-0-	1040	1	21050	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	27210	X	19924	-0-	-7286	-0-	913	1	19011	2	Y	-0-					-0-
10	28581	X	28581	-0-	-0-	-0-	1419	1	27158	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	25020	X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 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
06	19950	X	18247	-0-	-1703	-0-	908	1	17182	2	Y	143	142	0	19	1	31
							157	9									
07	20181	X	17893	-0-	-2288	-0-	894	1	16847	2	Y	138	106	0	25	1	38
							152	9									
08	19716	X	18133	-0-	-1583	-0-	847	1	17147	2	Y	126	117	0	27	1	20
							139	9									
09	18540	X	17105	-0-	-1435	-0-	776	1	16187	2	Y	129	115	0	16	1	18
							142	9									
10	18848	X	17343	-0-	-1505	-0-	850	1	16327	2	Y	151	139	0	16	1	14
							166	9									
11	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					14

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 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
06	16080	X	15311	-0-	-769	-0-	756	1	14351	2	Y	185	181	0	25	1	40
							204	9									
07	16616	X	14292	-0-	-2324	-0-	713	1	13410	2	Y	154	120	0	32	1	42
							169	9									
08	16616	X	14962	-0-	-1654	-0-	694	1	14097	2	Y	155	142	0	31	1	24
							171	9									
09	15390	X	14312	-0-	-1078	-0-	647	1	13498	2	Y	152	135	0	20	1	21
							167	9									
10	15810	X	14954	-0-	-856	-0-	733	1	14036	2	Y	168	156	0	18	1	15
							185	9									
11	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					15

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 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
06	19380	X	17675	-0-	-1705	-0-	876	1	16601	2	Y	180	179	0	24	1	39
							198	9									
07	20026	X	17247	-0-	-2779	-0-	860	1	16196	2	Y	174	134	0	31	1	48
							191	9									
08	19530	X	17335	-0-	-2195	-0-	807	1	16345	2	Y	166	154	0	34	1	26
							183	9									
09	18180	X	16197	-0-	-1983	-0-	735	1	15284	2	Y	162	145	0	21	1	22
							178	9									
10	18259	X	16473	-0-	-1786	-0-	805	1	15453	2	Y	195	179	0	20	1	18
							215	9									
11	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	2929	-0-	-761	-0-	137 195	1 9	2597	2	Y	177	194	0	24	1	38
07	3906	X	2448	-0-	-1458	-0-	114 166	1 9	2168	2	Y	151	117	0	31	1	41
08	3906	X	2842	-0-	-1064	-0-	125 194	1 9	2523	2	Y	176	160	0	30	1	27
09	3780	X	3701	-0-	-79	-0-	158 241	1 9	3302	2	Y	219	194	0	22	1	30
10	3627	X	2701	-0-	-926	-0-	123 239	1 9	2339	2	Y	217	200	0	27	1	20
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

06	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	385 154	1 9	7290	2	Y	140	121	0	19	1	30
07	7812	X	7387	-0-	-425	-0-	363 150	1 9	6874	2	Y	136	105	0	24	1	37
08	7533	X	7212	-0-	-321	-0-	333 134	1 9	6745	2	Y	122	113	0	27	1	19
09	7830	X	6824	-0-	-1006	-0-	309 132	1 9	6383	2	Y	120	108	0	15	1	16
10	8091	X	7018	-0-	-1073	-0-	340 168	1 9	6510	2	Y	153	140	0	15	1	14
11	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

06	3720	X	2776	-0-	-944	-0-	129 204	1 9	2443	2	Y	185	180	0	25	1	40
07	3286	X	2955	-0-	-331	-0-	139 217	1 9	2599	2	Y	197	151	0	32	1	54
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	112 179	1 9	2249	2	Y	163	153	0	39	1	25
09	2790	X	1649	-0-	-1141	-0-	70 111	1 9	1468	2	Y	101	91	0	21	1	14
10	2945	X	2814	-0-	-131	-0-	127 263	1 9	2424	2	Y	239	219	0	12	1	22
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
06	17550	X	15900	-0-	-1650	-0-	791 141	1 9	14968	2	Y	128	104	0	17	1	28
07	17701	X	15754	-0-	-1947	-0-	781 228	1 9	14745	2	Y	207	156	0	22	1	57
08	17453	X	12566	-0-	-4887	-0-	587 112	1 9	11867	2	Y	102	102	0	41	1	16
09	15960	X	2392	-0-	-13568	-0-	108 24	1 9	2260	2	Y	22	22	0	13	1	3
10	16430	X	2989	-0-	-13441	-0-	141 95	1 9	2753	2	Y	86	78	0	3	1	8
11	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					8

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 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
06	21300	X	20338	-0-	-962	-0-	1012 149	1 9	19177	2	Y	135	124	0	18	1	29
07	21762	X	19646	-0-	-2116	-0-	981 141	1 9	18524	2	Y	128	99	0	23	1	35
08	21514	X	19164	-0-	-2350	-0-	896 132	1 9	18136	2	Y	120	111	0	25	1	19
09	20340	X	17898	-0-	-2442	-0-	815 102	1 9	16981	2	Y	93	84	0	15	1	13
10	21018	X	18892	-0-	-2126	-0-	929 166	1 9	17797	2	Y	151	139	0	11	1	14
11	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	24960	X	21910	-0-	-3050	-0-	1088 213	1 9	20609	2	Y	194	199	0	26	1	42
07	24707	X	23097	-0-	-1610	-0-	1156 184	1 9	21757	2	Y	167	129	0	34	1	46
08	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	1129 189	1 9	22859	2	Y	172	158	0	33	1	27
09	22620	X	114	-0-	-22506	-0-	114	2			Y	-0-	5	0	22	1	-0-
10	24840	X	24840	-0-	-0-	-0-	1220 267	1 9	23353	2	Y	243	221	0			22
11	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					Y	NO RPT					22

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18570	X	16838	-0-	-1732	-0-	843 9	1 9	15986	2	Y	8	13	0	1	1	2
07	18724	X	16110	-0-	-2614	-0-	810	1	15300	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	18724	X	15692	-0-	-3032	-0-	739 23	1 9	14930	2	Y	21	18	0			3
09	18120	X	2648	-0-	-15472	-0-	122 1	1 9	2525	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
10	17391	X	15882	-0-	-1509	-0-	789	1	15093	2	Y	-0-					-0-
11	16830	X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 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
06	3480	X	405	-0-	-3075	-0-	19 46	1 9	340	2	Y	42	181	0	6	1	9
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	2	0	7	1	-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
10	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	126 331	1 9	2397	2	Y	301	196	0	40	1	65
07	2821	X	735	-0-	-2086	-0-	35 61	1 9	639	2	Y	55	53	0	52	1	15
08	2821	X	1012	-0-	-1809	-0-	45 70	1 9	897	2	Y	64	58	0	11	1	10
09	2850	X	887	-0-	-1963	-0-	37 101	1 9	749	2	Y	92	81	0	8	1	13
10	2945	X	500	-0-	-2445	-0-	22 63	1 9	415	2	Y	57	54	0	11	1	5
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 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
06	6420	X	4677	-0-	-1743	-0-	204 604	1 9	3869	2	Y	549	592	0	73	1	119
07	5983	X	4057	-0-	-1926	-0-	180 483	1 9	3394	2	Y	439	343	0	95	1	120
08	6045	X	5429	-0-	-616	-0-	226 625	1 9	4578	2	Y	568	513	0	87	1	88
09	5850	X	5414	-0-	-436	-0-	221 616	1 9	4577	2	Y	560	500	0	72	1	76
10	6045	X	3682	-0-	-2363	-0-	156 536	1 9	2990	2	Y	487	451	0	68	1	44
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					44

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
06	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					Y	-0-					-0-
07	4464	X	85	-0-	-4379	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
10	4588	X	1038	-0-	-3550	-0-	48 59	1 9	931	2	Y	54	49	0			5
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	13260	X	12126	-0-	-1134	-0-	601 132	1 9	11393	2	Y	120	121	0	16	1	26
07	13485	X	10159	-0-	-3326	-0-	506 105	1 9	9548	2	Y	95	74	0	21	1	26
08	13206	X	11781	-0-	-1425	-0-	553 25	1 9	11203	2	Y	23	26	0	19	1	4
09	12420	X	10809	-0-	-1611	-0-	495 6	1 9	10308	2	Y	5	5	0	3	1	1
10	12617	X	10873	-0-	-1744	-0-	534 41	1 9	10298	2	Y	37	34	0	1	1	3
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	13290	X	12091	-0-	-1199	-0-	597 156	1 9	11338	2	Y	142	138	0	19	1	31
07	13733	X	11033	-0-	-2700	-0-	549 123	1 9	10361	2	Y	112	88	0	24	1	31
08	12958	X	11652	-0-	-1306	-0-	544 119	1 9	10989	2	Y	108	100	0	22	1	17
09	12090	X	9276	-0-	-2814	-0-	422 103	1 9	8751	2	Y	94	84	0	14	1	13
10	12493	X	10710	-0-	-1783	-0-	524 142	1 9	10044	2	Y	129	119	0	11	1	12
11	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	X	30	-0-	-750	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	302 167	1 9	5805	2	Y	152	138	0			14
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 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
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
08	5921	X	102	-0-	-5819	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	249	-0-	-5481	-0-	10 3	1 9	236	2	Y	3	3	0			-0-
10	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	427 223	1 9	8211	2	Y	203	185	0			18
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					18

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22530	X	20098	-0-	-2432	-0-	1006 56	1 9	19036	2	Y	51	59	0	7	1	11
07	22847	X	21949	-0-	-898	-0-	1098 109	1 9	20742	2	Y	99	74	0	9	1	27
08	22661	X	21879	-0-	-782	-0-	1023 123	1 9	20733	2	Y	112	102	0	20	1	17
09	21120	X	20219	-0-	-901	-0-	923 140	1 9	19156	2	Y	127	113	0	14	1	17
10	21948	X	21722	-0-	-226	-0-	1067 162	1 9	20493	2	Y	147	136	0	15	1	13
11	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 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
06	13320	X	12619	-0-	-701	-0-	635	1	11983	2	Y	1	199	0			-0-
							1	9									
07	13516	X	12272	-0-	-1244	-0-	615	1	11644	2	Y	12	9	0			3
							13	9									
08	13175	X	12651	-0-	-524	-0-	591	1	11982	2	Y	71	61	0	2	1	11
							78	9									
09	12630	X	11213	-0-	-1417	-0-	510	1	10625	2	Y	71	63	0	9	1	10
							78	9									
10	13051	X	12769	-0-	-282	-0-	627	1	12041	2	Y	92	85	0	9	1	8
							101	9									
11	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
07	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	177	1	3325	2	Y	273	198	0			75
							300	9									
08	3813	X	2680	-0-	-1133	-0-	115	1	2346	2	Y	199	189	0	54	1	31
							219	9									
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	162	1	3347	2	Y	426	374	0	25	1	58
							469	9									
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	175	1	3343	2	Y	448	413	0	52	1	41
							493	9									
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	X	79	-0-	-1099	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	X	147	-0-	-573	-0-	1	1	135	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									
11	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	X	31	-0-	-558	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-	54	0			-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	727	1	1853	2	Y	207	230	0			48
							228	9									
07	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	1599	1	1102	2	Y	217	185	0			80
							239	9									
08	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	1336	1	1438	2	Y	151	183	0			48
							166	9									
09	3150	X	2581	-0-	-569	-0-	1656	1	770	2	Y	141	126	0			63
							155	9									
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3089	1	172	9	Y	156	150	0			69
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					69

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
06	6990	X	6451	-0-	-539	-0-	1615	1	4119	2	Y	652	674	0			150
							717	9									
07	7285	X	6607	-0-	-678	-0-	3499	1	2412	2	Y	633	550	0			233
							696	9									
08	7285	X	6177	-0-	-1108	-0-	2750	1	2957	2	Y	427	525	0			135
							470	9									
09	6720	X	6052	-0-	-668	-0-	3779	1	1761	2	Y	465	393	0			207
							512	9									
10	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	7790	1	579	9	Y	526	502	0			231
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					231

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
06	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	1685	1	4297	2	Y	381	395	0			88
							419	9									
07	7130	X	6438	-0-	-692	-0-	3558	1	2451	2	Y	390	334	0			144
							429	9									
08	7130	X	6128	-0-	-1002	-0-	2814	1	3026	2	Y	262	323	0			83
							288	9									
09	6570	X	5826	-0-	-744	-0-	3775	1	1759	2	Y	265	230	0			118
							292	9									
10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7910	1	342	9	Y	311	292	0			137
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
06	9300	X	8866	-0-	-434	-0-	2203	1	5618	2	Y	950	1036	0			219
							1045	9									
07	9889	X	9313	-0-	-576	-0-	4816	1	3320	2	Y	1070	895	0			394
							1177	9									
08	9889	X	9069	-0-	-820	-0-	3983	1	4283	2	Y	730	893	0			231
							803	9									
09	9300	X	8654	-0-	-646	-0-	5355	1	2493	2	Y	733	638	0			326
							806	9									
10	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	10481	1	843	9	Y	766	755	0			337
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					337

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
06	5190	X	4905	-0-	-285	-0-	1252	1	3193	2	Y	418	448	0			96
							460	9									
07	5363	X	4949	-0-	-414	-0-	2651	1	1825	2	Y	430	368	0			158
							473	9									
08	5363	X	4751	-0-	-612	-0-	2130	1	2291	2	Y	300	363	0			95
							330	9									
09	4920	X	4482	-0-	-438	-0-	2830	1	1319	2	Y	303	263	0			135
							333	9									
10	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	5765	1	375	9	Y	341	326	0			150
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					150

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	612					Y	-0-					-0-
07	1541	X	929	-0-	-612	-0-	490	1	340	2	Y	90	57	0			33
							99	9									
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	96	-0-	-324	-0-	59	1	27	2	Y	9	5	0			4
							10	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 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
06	T. A.		77	-0-	77	298	21	1	55	2	Y	1	9	0			-0-
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	298					Y	-0-					-0-
08	298	X	-0-	-0-	-298	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

06	15690 X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	-0-	157	0			-0-
07	16213 X	3345	-0-	-12868	-0-	155 250	1 9	2940	2	Y	227	165	0			62
08	15996 X	5388	-0-	-10608	-0-	238 349	1 9	4801	2	Y	317	285	0	45	1	49
09	15210 X	5672	-0-	-9538	-0-	233 569	1 9	4870	2	Y	517	456	0	40	1	70
10	6572 X	4753	-0-	-1819	-0-	176 1166	1 9	3411	2	Y	1060	971	0	63	1	96
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					96

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

06	11700 X	9123	-0-	-2577	-0-	459 6	1 9	8658	2	Y	5	4	0	1	1	1
07	12090 X	1549	-0-	-10541	-0-	79 1	1 9	1469	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
08	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	590 1	1 9	11937	2	Y	1	1	0			-0-
09	10290 X	9500	-0-	-790	-0-	434 2	1 9	9064	2	Y	2	2	0			-0-
10	9796 X	9513	-0-	-283	-0-	471 9	1 9	9033	2	Y	8	7	0			1
11	12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

06	72990 X	66087	-0-	-6903	-0-	3302 233	1 9	62552	2	Y	212	216	0	28	1	46
07	73594 X	66598	-0-	-6996	-0-	3339 229	1 9	63030	2	Y	208	160	0	37	1	57
08	72168 X	65150	-0-	-7018	-0-	3057 208	1 9	61885	2	Y	189	176	0	41	1	29
09	68490 X	61777	-0-	-6713	-0-	2821 206	1 9	58750	2	Y	187	167	0	24	1	25
10	69192 X	63418	-0-	-5774	-0-	3137 177	1 9	60104	2	Y	161	148	0	23	1	15
11	66090 X	NO RPT	-0-	-66090	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 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
06	32370	X	28639	-0-	-3731	-0-	1429 141	1 9	27069	2	Y	128	130	0	17	1	28
07	32705	X	28743	-0-	-3962	-0-	1442 135	1 9	27166	2	Y	123	95	0	22	1	34
08	31899	X	28566	-0-	-3333	-0-	1337 129	1 9	27100	2	Y	117	109	0	24	1	18
09	30120	X	27240	-0-	-2880	-0-	1242 135	1 9	25863	2	Y	123	109	0	15	1	17
10	30380	X	28030	-0-	-2350	-0-	1382 146	1 9	26502	2	Y	133	123	0	15	1	12
11	28650	X	NO RPT	-0-	-28650	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	19320	X	17183	-0-	-2137	-0-	858 85	1 9	16240	2	Y	77	79	0	10	1	17
07	19654	X	17586	-0-	-2068	-0-	880 83	1 9	16623	2	Y	75	58	0	13	1	21
08	19158	X	17706	-0-	-1452	-0-	829 75	1 9	16802	2	Y	68	63	0	15	1	11
09	18000	X	17335	-0-	-665	-0-	796 13	1 9	16526	2	Y	12	12	0	9	1	2
10	18073	X	17347	-0-	-726	-0-	861	1	16486	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	11700	X	10525	-0-	-1175	-0-	529	1	9996	2	Y	-0-					-0-
07	11563	X	8223	-0-	-3340	-0-	412	1	7811	2	Y	-0-					-0-
08	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-					-0-
09	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	491 238	1 9	10231	2	Y	216	187	0			29
10	11067	X	10258	-0-	-809	-0-	505 87	1 9	9666	2	Y	79	75	0	26	1	7
11	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	22320	X	20103	-0-	-2217	-0-	995 249	1 9	18859	2	Y	226	229	0	30	1	49
07	23064	X	16049	-0-	-7015	-0-	798 187	1 9	15064	2	Y	170	133	0	39	1	47
08	23064	X	6873	-0-	-16191	-0-	314 197	1 9	6362	2	Y	179	164	0	34	1	28
09	21210	X	19483	-0-	-1727	-0-	891 81	1 9	18511	2	Y	74	69	0	23	1	10
10	21266	X	18420	-0-	-2846	-0-	907 107	1 9	17406	2	Y	97	89	0	9	1	9
11	20100	X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	29910	X	21592	-0-	-8318	-0-	1075	1	20371	2	Y	133	112	0	18	1	29
							146	9									
07	29481	X	14008	-0-	-15473	-0-	700	1	13241	2	Y	61	50	0	23	1	17
							67	9									
08	28365	X	14075	-0-	-14290	-0-	660	1	13353	2	Y	56	52	0	12	1	9
							62	9									
09	25110	X	21892	-0-	-3218	-0-	1001	1	20810	2	Y	74	66	0	7	1	10
							81	9									
10	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	1327	1	25405	2	Y	97	89	0	9	1	9
							107	9									
11	21600	X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	27510	X	24186	-0-	-3324	-0-	1197	1	22609	2	Y	345	353	0	46	1	75
							380	9									
07	28210	X	24567	-0-	-3643	-0-	1224	1	23060	2	Y	257	202	0	60	1	70
							283	9									
08	26908	X	25568	-0-	-1340	-0-	1189	1	24069	2	Y	282	257	0	51	1	44
							310	9									
09	25590	X	23776	-0-	-1814	-0-	1073	1	22370	2	Y	303	270	0	36	1	41
							333	9									
10	25730	X	24434	-0-	-1296	-0-	1193	1	22856	2	Y	350	322	0	37	1	32
							385	9									
11	24750	X	NO RPT	-0-	-24750	-0-					Y	NO RPT					32

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
06	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	1076	1	2745	2	Y	309	335	0			71
							340	9									
07	4619	X	4222	-0-	-397	-0-	2290	1	1580	2	Y	320	273	0			118
							352	9									
08	4588	X	3920	-0-	-668	-0-	1779	1	1914	2	Y	206	259	0			65
							227	9									
09	4440	X	3881	-0-	-559	-0-	2485	1	1158	2	Y	216	185	0			96
							238	9									
10	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4757	1	232	9	Y	211	214	0			93
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					93

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
06	34560	X	30706	-0-	-3854	-0-	1533	1	29031	2	Y	129	130	0	17	1	28
							142	9									
07	33604	X	30813	-0-	-2791	-0-	1544	1	29136	2	Y	121	94	0	22	1	33
							133	9									
08	32705	X	30959	-0-	-1746	-0-	1451	1	29386	2	Y	111	103	0	24	1	17
							122	9									
09	31020	X	28947	-0-	-2073	-0-	1319	1	27498	2	Y	118	105	0	14	1	16
							130	9									
10	31744	X	29934	-0-	-1810	-0-	1477	1	28303	2	Y	140	129	0	14	1	13
							154	9									
11	30720	X	NO RPT	-0-	-30720	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	30510	X	27418	-0-	-3092	-0-	1370	1	25931	2	Y	106	108	0	14	1	23
							117	9									
07	29450	X	27629	-0-	-1821	-0-	1385	1	26136	2	Y	98	76	0	18	1	27
							108	9									
08	28644	X	27675	-0-	-969	-0-	1295	1	26274	2	Y	96	88	0	20	1	15
							106	9									
09	27420	X	26058	-0-	-1362	-0-	1191	1	24757	2	Y	100	89	0	12	1	14
							110	9									
10	28334	X	27112	-0-	-1222	-0-	1340	1	25652	2	Y	109	101	0	12	1	10
							120	9									
11	27420	X	NO RPT	-0-	-27420	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	37290	X	33008	-0-	-4282	-0-	1648	1	31237	2	Y	112	114	0	15	1	24
							123	9									
07	36487	X	33741	-0-	-2746	-0-	1694	1	31927	2	Y	109	84	0	19	1	30
							120	9									
08	35557	X	33350	-0-	-2207	-0-	1564	1	31673	2	Y	103	95	0	22	1	16
							113	9									
09	33540	X	31639	-0-	-1901	-0-	1445	1	30075	2	Y	108	96	0	13	1	15
							119	9									
10	34100	X	32693	-0-	-1407	-0-	1614	1	30939	2	Y	127	117	0	13	1	12
							140	9									
11	33000	X	NO RPT	-0-	-33000	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	472	1	8962	2	Y	-0-					-0-
07	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	490	1	9255	2	Y	-0-					-0-
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	460	1	9320	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	9247	-0-	-173	-0-	423	1	8824	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	9618	-0-	-116	-0-	477	1	9141	2	Y	-0-					-0-
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	17670	X	15935	-0-	-1735	-0-	793	1	15023	2	Y	108	111	0	14	1	23
							119	9									
07	18259	X	16374	-0-	-1885	-0-	820	1	15434	2	Y	109	83	0	19	1	30
							120	9									
08	17577	X	16495	-0-	-1082	-0-	771	1	15612	2	Y	102	95	0	21	1	16
							112	9									
09	16650	X	15863	-0-	-787	-0-	720	1	15029	2	Y	104	93	0	13	1	14
							114	9									
10	16616	X	16251	-0-	-365	-0-	801	1	15308	2	Y	129	118	0	13	1	12
							142	9									
11	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	42360	X	37436	-0-	-4924	-0-	1875 106	1 9	35455	2	Y	96	97	0	13	1	21
07	42749	X	37938	-0-	-4811	-0-	1905 99	1 9	35934	2	Y	90	70	0	16	1	25
08	41540	X	37529	-0-	-4011	-0-	1762 92	1 9	35675	2	Y	84	78	0	18	1	13
09	39000	X	36900	-0-	-2100	-0-	1687 92	1 9	35121	2	Y	84	75	0	11	1	11
10	39525	X	37901	-0-	-1624	-0-	1873 112	1 9	35916	2	Y	102	94	0	10	1	9
11	37440	X	NO RPT	-0-	-37440	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	25860	X	22693	-0-	-3167	-0-	1129 122	1 9	21442	2	Y	111	112	0	15	1	24
07	25916	X	22667	-0-	-3249	-0-	1134 118	1 9	21415	2	Y	107	83	0	19	1	29
08	25730	X	22610	-0-	-3120	-0-	1059 112	1 9	21439	2	Y	102	94	0	21	1	16
09	23850	X	21319	-0-	-2531	-0-	972 116	1 9	20231	2	Y	105	94	0	13	1	14
10	23777	X	22188	-0-	-1589	-0-	1091 138	1 9	20959	2	Y	125	115	0	13	1	11
11	22680	X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					Y	NO RPT					11

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 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
06	35580	X	30746	-0-	-4834	-0-	1539 36	1 9	29171	2	Y	33	35	0	4	1	7
07	35960	X	30360	-0-	-5600	-0-	1526 37	1 9	28797	2	Y	34	26	0	6	1	9
08	35185	X	30081	-0-	-5104	-0-	1416 34	1 9	28631	2	Y	31	28	0	7	1	5
09	32940	X	28636	-0-	-4304	-0-	1311 34	1 9	27291	2	Y	31	28	0	4	1	4
10	31806	X	29506	-0-	-2300	-0-	1462 44	1 9	28000	2	Y	40	36	0	4	1	4
11	30750	X	NO RPT	-0-	-30750	-0-					Y	NO RPT					4

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19650	X	16360	-0-	-3290	-0-	807 256	1 9	15297	2	Y	233	243	0	31	1	51
07	19561	X	17138	-0-	-2423	-0-	848 283	1 9	16007	2	Y	257	197	0	40	1	71
08	18879	X	16731	-0-	-2148	-0-	772 261	1 9	15698	2	Y	237	220	0	51	1	37
09	17760	X	15771	-0-	-1989	-0-	709 267	1 9	14795	2	Y	243	217	0	30	1	33
10	17546	X	15963	-0-	-1583	-0-	776 318	1 9	14869	2	Y	289	266	0	30	1	26
11	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13200	X	11438	-0-	-1762	-0-	567	1	10708	2	Y	148	157	0	20	1	32
							163	9									
07	12989	X	11570	-0-	-1419	-0-	576	1	10842	2	Y	138	107	0	25	1	38
							152	9									
08	12493	X	12182	-0-	-311	-0-	565	1	11453	2	Y	149	137	0	27	1	23
							164	9									
09	11880	X	10509	-0-	-1371	-0-	473	1	9880	2	Y	142	127	0	19	1	19
							156	9									
10	11811	X	11576	-0-	-235	-0-	562	1	10817	2	Y	179	165	0	17	1	16
							197	9									
11	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	11760	X	10418	-0-	-1342	-0-	512	1	9719	2	Y	170	168	0	23	1	37
							187	9									
07	11470	X	10284	-0-	-1186	-0-	510	1	9598	2	Y	160	124	0	29	1	44
							176	9									
08	10974	X	9713	-0-	-1261	-0-	449	1	9096	2	Y	153	141	0	32	1	24
							168	9									
09	10530	X	9323	-0-	-1207	-0-	421	1	8727	2	Y	159	142	0	19	1	22
							175	9									
10	10757	X	9513	-0-	-1244	-0-	462	1	8841	2	Y	191	177	0	19	1	17
							210	9									
11	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 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
06	12270	X	10091	-0-	-2179	-0-	505	1	9531	2	Y	50	47	0	7	1	11
							55	9									
07	12679	X	11328	-0-	-1351	-0-	568	1	10703	2	Y	52	40	0	9	1	14
							57	9									
08	12121	X	11391	-0-	-730	-0-	533	1	10800	2	Y	53	49	0	10	1	8
							58	9									
09	11130	X	10503	-0-	-627	-0-	480	1	9973	2	Y	45	40	0	7	1	6
							50	9									
10	11315	X	10964	-0-	-351	-0-	541	1	10378	2	Y	41	38	0	5	1	4
							45	9									
11	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26760	X	23150	-0-	-3610	-0-	1152	1	21807	2	Y	174	174	0	23	1	38
							191	9									
07	27652	X	26117	-0-	-1535	-0-	1304	1	24626	2	Y	170	131	0	30	1	47
							187	9									
08	27342	X	25735	-0-	-1607	-0-	1202	1	24347	2	Y	169	156	0	34	1	26
							186	9									
09	25830	X	24635	-0-	-1195	-0-	1118	1	23274	2	Y	221	196	0	21	1	30
							243	9									
10	26102	X	25202	-0-	-900	-0-	1239	1	23750	2	Y	194	179	0	27	1	18
							213	9									
11	25260	X	NO RPT	-0-	-25260	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28320	X	24472	-0-	-3848	-0-	1220 167	1 9	23085	2	Y	152	157	0	20	1	33
07	27993	X	24736	-0-	-3257	-0-	1236 165	1 9	23335	2	Y	150	116	0	26	1	41
08	27280	X	24810	-0-	-2470	-0-	1158 162	1 9	23490	2	Y	147	135	0	30	1	23
09	25800	X	24110	-0-	-1690	-0-	1097 169	1 9	22844	2	Y	154	137	0	19	1	21
10	26040	X	25524	-0-	-516	-0-	1258 204	1 9	24062	2	Y	185	170	0	19	1	17
11	24480	X	NO RPT	-0-	-24480	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12720	X	11318	-0-	-1402	-0-	559 179	1 9	10580	2	Y	163	167	0	22	1	35
07	12803	X	12292	-0-	-511	-0-	610 196	1 9	11486	2	Y	178	136	0	28	1	49
08	12400	X	12142	-0-	-258	-0-	561 176	1 9	11405	2	Y	160	149	0	35	1	25
09	11580	X	11007	-0-	-573	-0-	499 176	1 9	10332	2	Y	160	143	0	20	1	22
10	12307	X	11560	-0-	-747	-0-	560 226	1 9	10774	2	Y	205	189	0	19	1	19
11	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					19

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
06	11490	X	10099	-0-	-1391	-0-	496 205	1 9	9398	2	Y	186	189	0	25	1	40
07	11873	X	10018	-0-	-1855	-0-	495 208	1 9	9315	2	Y	189	145	0	32	1	52
08	10881	X	9268	-0-	-1613	-0-	428 200	1 9	8640	2	Y	182	169	0	37	1	28
09	10380	X	7668	-0-	-2712	-0-	343 195	1 9	7130	2	Y	177	158	0	23	1	24
10	10633	X	8171	-0-	-2462	-0-	399 138	1 9	7634	2	Y	125	116	0	22	1	11
11	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	461 197	1 9	8736	2	Y	179	187	0	24	1	39
07	12183	X	9965	-0-	-2218	-0-	493 188	1 9	9284	2	Y	171	132	0	31	1	47
08	12183	X	9904	-0-	-2279	-0-	458 189	1 9	9257	2	Y	172	158	0	34	1	27
09	11790	X	7573	-0-	-4217	-0-	340 155	1 9	7078	2	Y	141	127	0	22	1	19
10	10602	X	7913	-0-	-2689	-0-	381 222	1 9	7310	2	Y	202	186	0	17	1	18
11	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	7770	X	6558	-0-	-1212	-0-	326 118	1 9	6114	2	Y	107	145	0	14	1	23
07	8122	X	6796	-0-	-1326	-0-	336 129	1 9	6331	2	Y	117	89	0	19	1	32
08	8122	X	6743	-0-	-1379	-0-	312 133	1 9	6298	2	Y	121	111	0	23	1	19
09	7860	X	6519	-0-	-1341	-0-	295 135	1 9	6089	2	Y	123	110	0	15	1	17
10	7347	X	6617	-0-	-730	-0-	325 99	1 9	6193	2	Y	90	84	0	15	1	8
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	7710	X	5070	-0-	-2640	-0-	245 125	1 9	4700	2	Y	114	126	0	15	1	25
07	6975	X	5464	-0-	-1511	-0-	266 147	1 9	5051	2	Y	134	102	0	20	1	37
08	7254	X	5025	-0-	-2229	-0-	230 127	1 9	4668	2	Y	115	107	0	27	1	18
09	7020	X	4706	-0-	-2314	-0-	209 130	1 9	4367	2	Y	118	105	0	15	1	16
10	7254	X	4896	-0-	-2358	-0-	235 186	1 9	4475	2	Y	169	156	0	14	1	15
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	584 614	1 9	11044	2	Y	558	629	0	74	1	121
07	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	536 1548	1 9	10083	2	Y	1407	1045	0	97	1	386
08	13981	X	11277	-0-	-2704	-0-	518 299	1 9	10460	2	Y	272	338	0	278	1	42
09	13530	X	12358	-0-	-1172	-0-	549 383	1 9	11426	2	Y	348	308	0	35	1	47
10	13981	X	10587	-0-	-3394	-0-	512 286	1 9	9789	2	Y	260	241	0	42	1	24
11	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					24

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16410	X	11686	-0-	-4724	-0-	573 245	1 9	10868	2	Y	223	243	0	30	1	48
07	12803	X	11663	-0-	-1140	-0-	576 239	1 9	10848	2	Y	217	167	0	39	1	59
08	15345	X	11111	-0-	-4234	-0-	513 221	1 9	10377	2	Y	201	186	0	43	1	31
09	14850	X	8501	-0-	-6349	-0-	381 172	1 9	7948	2	Y	156	141	0	25	1	21
10	15345	X	9763	-0-	-5582	-0-	471 244	1 9	9048	2	Y	222	204	0	19	1	20
11	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	442 166	1 9	8364	2	Y	151	153	0	20	1	33
07	10819	X	9024	-0-	-1795	-0-	446 163	1 9	8415	2	Y	148	114	0	26	1	41
08	10819	X	8982	-0-	-1837	-0-	415 162	1 9	8405	2	Y	147	136	0	29	1	23
09	10470	X	8452	-0-	-2018	-0-	380 165	1 9	7907	2	Y	150	134	0	19	1	20
10	9579	X	8829	-0-	-750	-0-	427 200	1 9	8202	2	Y	182	168	0	18	1	16
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					16

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	7083	-0-	-1077	-0-	350 86	1 9	6647	2	Y	78	81	0	10	1	17
07	8556	X	7046	-0-	-1510	-0-	351 92	1 9	6603	2	Y	84	64	0	14	1	23
08	8556	X	7073	-0-	-1483	-0-	328 95	1 9	6650	2	Y	86	79	0	17	1	13
09	8280	X	6215	-0-	-2065	-0-	280 91	1 9	5844	2	Y	83	74	0	11	1	11
10	7564	X	6926	-0-	-638	-0-	334 136	1 9	6456	2	Y	124	114	0	10	1	11
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	7260	X	7211	-0-	-49	-0-	359 78	1 9	6774	2	Y	71	73	0	10	1	15
07	8308	X	7220	-0-	-1088	-0-	360 78	1 9	6782	2	Y	71	55	0	12	1	19
08	8308	X	7306	-0-	-1002	-0-	340 77	1 9	6889	2	Y	70	64	0	14	1	11
09	8040	X	6922	-0-	-1118	-0-	314 66	1 9	6542	2	Y	60	54	0	9	1	8
10	7657	X	6882	-0-	-775	-0-	336 72	1 9	6474	2	Y	65	60	0	7	1	6
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25560	X	19584	-0-	-5976	-0-	970 271	1 9	18343	2	Y	246	258	0	33	1	53
07	21607	X	19488	-0-	-2119	-0-	964 350	1 9	18174	2	Y	318	241	0	43	1	87
08	20460	X	18508	-0-	-1952	-0-	858 314	1 9	17336	2	Y	285	265	0	63	1	44
09	19740	X	17705	-0-	-2035	-0-	802 177	1 9	16726	2	Y	161	147	0	36	1	22
10	20398	X	19386	-0-	-1012	-0-	944 336	1 9	18106	2	Y	305	279	0	20	1	28
11	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32730 X	26938	-0-	-5792	-0-	1335	1	25266	2	Y	306	320	0	41	1	66
						337	9									
07	33821 X	27540	-0-	-6281	-0-	1370	1	25816	2	Y	322	247	0	53	1	88
						354	9									
08	32581 X	26248	-0-	-6333	-0-	1219	1	24659	2	Y	336	308	0	64	1	52
						370	9									
09	29850 X	24622	-0-	-5228	-0-	1111	1	23117	2	Y	358	318	0	43	1	49
						394	9									
10	29543 X	26651	-0-	-2892	-0-	1302	1	24954	2	Y	359	332	0	43	1	33
						395	9									
11	26940 X	NO RPT	-0-	-26940	-0-					Y	NO RPT					33

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 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
06	63150 X	-0-	-0-	-63150	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	8153 X	1263	-0-	-6890	-0-	65	1	1197	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	8153 X	4127	-0-	-4026	-0-	196	1	3925	2	Y	5	4	0			1
						6	9									
09	7890 X	4361	-0-	-3529	-0-	202	1	4147	2	Y	11	10	0	1	1	1
						12	9									
10	7533 X	4917	-0-	-2616	-0-	238	1	4543	2	Y	124	113	0	1	1	11
						136	9									
11	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 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
06	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	359	1	6799	2	Y	87	92	0	12	1	19
						96	9									
07	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	375	1	7095	2	Y	86	66	0	15	1	24
						95	9									
08	7750 X	7696	-0-	-54	-0-	360	1	7244	2	Y	84	78	0	17	1	13
						92	9									
09	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	345	1	7153	2	Y	89	79	0	11	1	12
						98	9									
10	7750 X	6641	-0-	-1109	-0-	326	1	6204	2	Y	101	93	0	11	1	9
						111	9									
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					9

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
06	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	604	1	11423	2	Y	142	144	0	19	1	31
						156	9									
07	15004 X	9327	-0-	-5677	-0-	464	1	8742	2	Y	110	86	0	25	1	30
						121	9									
08	15004 X	9517	-0-	-5487	-0-	437	1	8846	2	Y	213	188	0	22	1	33
						234	9									
09	14520 X	8905	-0-	-5615	-0-	393	1	8247	2	Y	241	214	0	27	1	33
						265	9									
10	14384 X	9559	-0-	-4825	-0-	463	1	8868	2	Y	207	192	0	29	1	19
						228	9									
11	12180 X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	604 726	1 9	11434	2	Y	660	429	0	88	1	143
07	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	732 128	1 9	13798	2	Y	116	113	0	114	1	32
08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	525 13	1 9	10635	2	Y	12	19	0	23	1	2
09	12750	X	11094	-0-	-1656	-0-	499 257	1 9	10338	2	Y	234	202	0	2	1	32
10	14663	X	10247	-0-	-4416	-0-	504 138	1 9	9605	2	Y	125	118	0	28	1	11
11	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	9660	X	2102	-0-	-7558	-0-	104 31	1 9	1967	2	Y	28	18	0	4	1	6
07	9982	X	7813	-0-	-2169	-0-	384 129	1 9	7300	2	Y	117	86	0	5	1	32
08	9300	X	7327	-0-	-1973	-0-	342 19	1 9	6966	2	Y	17	23	0	23	1	3
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	308 4	1 9	6375	2	Y	4	4	0	2	1	1
10	7812	X	6706	-0-	-1106	-0-	327 143	1 9	6236	2	Y	130	119	0			12
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	42120	X	37642	-0-	-4478	-0-	1874 320	1 9	35448	2	Y	291	291	0	39	1	63
07	42594	X	37958	-0-	-4636	-0-	1894 316	1 9	35748	2	Y	287	221	0	50	1	79
08	41416	X	38364	-0-	-3052	-0-	1794 307	1 9	36263	2	Y	279	258	0	57	1	43
09	38460	X	36779	-0-	-1681	-0-	1673 307	1 9	34799	2	Y	279	249	0	35	1	38
10	39153	X	38108	-0-	-1045	-0-	1871 361	1 9	35876	2	Y	328	302	0	34	1	30
11	37650	X	NO RPT	-0-	-37650	-0-					Y	NO RPT					30

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
06	6240	X	4983	-0-	-1257	-0-	243 118	1 9	4622	2	Y	107	115	0	14	1	23
07	6045	X	4741	-0-	-1304	-0-	233 109	1 9	4399	2	Y	99	76	0	19	1	27
08	5673	X	4495	-0-	-1178	-0-	208 105	1 9	4182	2	Y	95	87	0	20	1	15
09	5430	X	3892	-0-	-1538	-0-	174 107	1 9	3611	2	Y	97	87	0	12	1	13
10	5456	X	4512	-0-	-944	-0-	220 131	1 9	4161	2	Y	119	109	0	12	1	11
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12150	X	11502	-0-	-648	-0-	568 158	1 9	10776	2	Y	144	158	0	19	1	31
07	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	551 150	1 9	10377	2	Y	136	105	0	25	1	37
08	13981	X	10820	-0-	-3161	-0-	502 131	1 9	10187	2	Y	119	111	0	27	1	18
09	13530	X	10230	-0-	-3300	-0-	461 149	1 9	9620	2	Y	135	120	0	15	1	18
10	13981	X	10399	-0-	-3582	-0-	507 179	1 9	9713	2	Y	163	150	0	16	1	15
11	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					15

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14640	X	13492	-0-	-1148	-0-	664 267	1 9	12561	2	Y	243	248	0	32	1	53
07	14973	X	13684	-0-	-1289	-0-	676 276	1 9	12732	2	Y	251	193	0	42	1	69
08	14787	X	13624	-0-	-1163	-0-	627 265	1 9	12732	2	Y	241	223	0	50	1	37
09	13920	X	12977	-0-	-943	-0-	581 267	1 9	12129	2	Y	243	216	0	31	1	33
10	14260	X	12460	-0-	-1800	-0-	604 285	1 9	11571	2	Y	259	239	0	29	1	24
11	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					24

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7440	X	7080	-0-	-360	-0-	347 131	1 9	6602	2	Y	119	122	0	16	1	26
07	7595	X	7169	-0-	-426	-0-	354 130	1 9	6685	2	Y	118	91	0	21	1	32
08	7223	X	6939	-0-	-284	-0-	319 114	1 9	6506	2	Y	104	97	0	23	1	16
09	7080	X	6536	-0-	-544	-0-	295 108	1 9	6133	2	Y	98	88	0	13	1	13
10	7316	X	6796	-0-	-520	-0-	331 138	1 9	6327	2	Y	125	115	0	12	1	11
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	17880	X	15924	-0-	-1956	-0-	785 279	1 9	14860	2	Y	254	259	0	34	1	55
07	18135	X	16090	-0-	-2045	-0-	797 273	1 9	15020	2	Y	248	191	0	44	1	68
08	17732	X	15807	-0-	-1925	-0-	732 256	1 9	14819	2	Y	233	216	0	49	1	36
09	16590	X	15011	-0-	-1579	-0-	675 260	1 9	14076	2	Y	236	210	0	30	1	32
10	16833	X	15336	-0-	-1497	-0-	746 299	1 9	14291	2	Y	272	250	0	29	1	25
11	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	401	1	7607	2	Y	89	89	0	12	1	19
							98	9									
07	8277	X	7823	-0-	-454	-0-	393	1	7375	2	Y	50	40	0	15	1	14
							55	9									
08	9579	X	7450	-0-	-2129	-0-	350	1	7050	2	Y	45	42	0	10	1	7
							50	9									
09	9270	X	6823	-0-	-2447	-0-	311	1	6461	2	Y	46	41	0	6	1	6
							51	9									
10	9579	X	6881	-0-	-2698	-0-	336	1	6480	2	Y	59	54	0	6	1	5
							65	9									
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 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
06	43500	X	37135	-0-	-6365	-0-	1850	1	35073	2	Y	193	200	0	26	1	42
							212	9									
07	43183	X	37614	-0-	-5569	-0-	1885	1	35527	2	Y	184	142	0	33	1	51
							202	9									
08	41943	X	36312	-0-	-5631	-0-	1700	1	34410	2	Y	184	169	0	37	1	29
							202	9									
09	39390	X	36762	-0-	-2628	-0-	1676	1	34890	2	Y	178	160	0	23	1	24
							196	9									
10	40083	X	37498	-0-	-2585	-0-	1845	1	35409	2	Y	222	204	0	22	1	20
							244	9									
11	37140	X	NO RPT	-0-	-37140	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 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
06	33660	X	28402	-0-	-5258	-0-	1412	1	26746	2	Y	222	227	0	30	1	48
							244	9									
07	34162	X	29282	-0-	-4880	-0-	1462	1	27585	2	Y	214	165	0	38	1	59
							235	9									
08	32984	X	30027	-0-	-2957	-0-	1401	1	28397	2	Y	208	193	0	42	1	32
							229	9									
09	30480	X	26881	-0-	-3599	-0-	1223	1	25425	2	Y	212	188	0	27	1	29
							233	9									
10	30256	X	27436	-0-	-2820	-0-	1347	1	25806	2	Y	257	237	0	26	1	23
							283	9									
11	29070	X	NO RPT	-0-	-29070	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	27090	X	24632	-0-	-2458	-0-	1234	1	23367	2	Y	28	29	0	4	1	6
							31	9									
07	26908	X	24588	-0-	-2320	-0-	1236	1	23321	2	Y	28	21	0	5	1	8
							31	9									
08	26319	X	24396	-0-	-1923	-0-	1149	1	23222	2	Y	23	22	0	5	1	4
							25	9									
09	24900	X	23095	-0-	-1805	-0-	1057	1	22009	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	9									
10	25451	X	24117	-0-	-1334	-0-	1195	1	22886	2	Y	33	31	0	3	1	3
							36	9									
11	24630	X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	32280	X	29102	-0-	-3178	-0-	1458	1	27631	2	Y	12	12	0	2	1	3
							13	9									
07	32767	X	29364	-0-	-3403	-0-	1477	1	27875	2	Y	11	9	0	2	1	3
							12	9									
08	32054	X	29476	-0-	-2578	-0-	1387	1	28077	2	Y	11	10	0	2	1	2
							12	9									
09	30030	X	27992	-0-	-2038	-0-	1282	1	26697	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
10	30194	X	28941	-0-	-1253	-0-	1436	1	27488	2	Y	15	14	0	2	1	1
							17	9									
11	29100	X	NO RPT	-0-	-29100	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	38430	X	35004	-0-	-3426	-0-	1756	1	33248	2	Y	-0-					-0-
07	38595	X	35164	-0-	-3431	-0-	1767	1	33334	2	Y	57	41	0			16
							63	9									
08	37975	X	35164	-0-	-2811	-0-	1649	1	33397	2	Y	107	95	0	11	1	17
							118	9									
09	35910	X	33541	-0-	-2369	-0-	1537	1	32004	2	Y	-0-	3	0	14	1	-0-
10	36487	X	34378	-0-	-2109	-0-	1706	1	32672	2	Y	-0-					-0-
11	35010	X	NO RPT	-0-	-35010	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37950	X	33720	-0-	-4230	-0-	1690	1	32026	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
07	38254	X	33607	-0-	-4647	-0-	1692	1	31911	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	37603	X	34023	-0-	-3580	-0-	1603	1	32420	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	35610	X	32220	-0-	-3390	-0-	1478	1	30741	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	35433	X	33512	-0-	-1921	-0-	1662	1	31844	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	33720	X	NO RPT	-0-	-33720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	33900	X	30013	-0-	-3887	-0-	1507	1	28505	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
07	34100	X	30040	-0-	-4060	-0-	1513	1	28526	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	33387	X	30523	-0-	-2864	-0-	1436	1	29086	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	31470	X	28977	-0-	-2493	-0-	1329	1	27647	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	31496	X	30230	-0-	-1266	-0-	1501	1	28728	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	30000	X	NO RPT	-0-	-30000	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 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
06	16140	X	14117	-0-	-2023	-0-	691 320	1 9	13106	2	Y	291	299	0	39	1	63
07	15531	X	14080	-0-	-1451	-0-	692 299	1 9	13089	2	Y	272	210	0	50	1	75
08	14849	X	14446	-0-	-403	-0-	663 299	1 9	13484	2	Y	272	251	0	54	1	42
09	14370	X	13579	-0-	-791	-0-	609 306	1 9	12664	2	Y	278	247	0	35	1	38
10	14601	X	14542	-0-	-59	-0-	705 392	1 9	13445	2	Y	356	328	0	34	1	32
11	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					32

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12210	X	10269	-0-	-1941	-0-	507 168	1 9	9594	2	Y	153	159	0	20	1	33
07	11501	X	10349	-0-	-1152	-0-	511 176	1 9	9662	2	Y	160	122	0	27	1	44
08	11501	X	10233	-0-	-1268	-0-	473 169	1 9	9591	2	Y	154	142	0	32	1	24
09	11040	X	8640	-0-	-2400	-0-	391 149	1 9	8100	2	Y	135	121	0	20	1	18
10	10602	X	8388	-0-	-2214	-0-	407 132	1 9	7849	2	Y	120	111	0	16	1	11
11	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					11

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22410	X	18494	-0-	-3916	-0-	916 217	1 9	17361	2	Y	197	203	0	26	1	43
07	23157	X	18499	-0-	-4658	-0-	919 208	1 9	17372	2	Y	189	146	0	34	1	52
08	23157	X	18251	-0-	-4906	-0-	848 194	1 9	17209	2	Y	176	164	0	37	1	27
09	18990	X	17225	-0-	-1765	-0-	783 190	1 9	16252	2	Y	173	154	0	22	1	24
10	19623	X	18113	-0-	-1510	-0-	886 234	1 9	16993	2	Y	213	197	0	21	1	19
11	18480	X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					Y	NO RPT					19

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26820	X	23784	-0-	-3036	-0-	1195	1	22589	2	Y	-0-					-0-
07	27063	X	25801	-0-	-1262	-0-	1301	1	24500	2	Y	-0-					-0-
08	26474	X	26049	-0-	-425	-0-	1225	1	24824	2	Y	-0-					-0-
09	25080	X	23155	-0-	-1925	-0-	1061	1	22094	2	Y	-0-					-0-
10	25792	X	23913	-0-	-1879	-0-	1185	1	22728	2	Y	-0-					-0-
11	25200	X	NO RPT	-0-	-25200	-0-					Y	NO RPT					-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
06	24630	X	20307	-0-	-4323	-0-	1018	1	19267	2	Y	20	24	0	3	1	4
							22	9									
07	24986	X	5822	-0-	-19164	-0-	290	1	5530	2	Y	2	2	0	3	1	1
							2	9									
08	24583	X	21594	-0-	-2989	-0-	1017	1	20577	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	25044	X	25044	-0-	-0-	-0-	1147	1	23895	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	23746	X	22698	-0-	-1048	-0-	1127	1	21570	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	20910	X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					Y	NO RPT					-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
06	32460	X	28878	-0-	-3582	-0-	1448	1	27430	2	Y	-0-					-0-
07	32798	X	28778	-0-	-4020	-0-	1448	1	27330	2	Y	-0-					-0-
08	32116	X	29023	-0-	-3093	-0-	1364	1	27658	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	30240	X	27412	-0-	-2828	-0-	1257	1	26153	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	30380	X	28524	-0-	-1856	-0-	1415	1	27107	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	28890	X	NO RPT	-0-	-28890	-0-					Y	NO RPT					-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
06	4950	X	62	-0-	-4888	-0-	58	2	4	9	Y	4	2	0	1	1	1
07	5084	X	29	-0-	-5055	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	0	1	1	-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	48	2	220	9	Y	200	173	0			27
10	391	X	391	-0-	-0-	-0-	104	2	287	9	Y	261	240	0	24	1	24
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					24

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
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	75	1	1543	2	Y	635	549	0			86
							699	9									
10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	107	1	2006	2	Y	631	583	0	77	1	57
							694	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

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
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	110	95	0			15
							121	9									
10	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	2	0	13	1	-0-
11	0	X	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
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
06	5910	X	3829	-0-	-2081	-0-	177 242	1 9	3410	2	Y	220	243	0	29	1	48
07	6107	X	551	-0-	-5556	-0-	28 12	1 9	511	2	Y	11	18	0	38	1	3
08	5394	X	5256	-0-	-138	-0-	244 113	1 9	4899	2	Y	103	88	0	2	1	16
09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	245 210	1 9	5114	2	Y	191	168	0	13	1	26
10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	365 282	1 9	7012	2	Y	256	236	0	23	1	23
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 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
06	8610	X	6830	-0-	-1780	-0-	328 267	1 9	6235	2	Y	243	277	0	32	1	53
07	8897	X	37	-0-	-8860	-0-	35	2	2	9	Y	2	12	0	42	1	1
08	8897	X	41	-0-	-8856	-0-	41	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	8370	X	437	-0-	-7933	-0-	15 96	1 9	326	2	Y	87	75	0			12
10	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-	1	0	11	1	-0-
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9570	X	8197	-0-	-1373	-0-	383 589	1 9	7225	2	Y	535	498	0	71	1	116
07	9176	X	7432	-0-	-1744	-0-	360 276	1 9	6796	2	Y	251	205	0	93	1	69
08	9176	X	5953	-0-	-3223	-0-	269 221	1 9	5463	2	Y	201	189	0	50	1	31
09	8400	X	5870	-0-	-2530	-0-	255 256	1 9	5359	2	Y	233	207	0	25	1	32
10	8463	X	5929	-0-	-2534	-0-	281 285	1 9	5363	2	Y	259	239	0	28	1	24
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	6120	X	5460	-0-	-660	-0-	257 358	1 9	4845	2	Y	325	329	0	43	1	70
07	6045	X	5076	-0-	-969	-0-	239 328	1 9	4509	2	Y	298	230	0	56	1	82
08	6014	X	4629	-0-	-1385	-0-	204 295	1 9	4130	2	Y	268	249	0	59	1	42
09	5610	X	5158	-0-	-452	-0-	223 310	1 9	4625	2	Y	282	252	0	34	1	38
10	5797	X	5280	-0-	-517	-0-	240 416	1 9	4624	2	Y	378	348	0	34	1	34
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	4140	X	3236	-0-	-904	-0-	151 220	1 9	2865	2	Y	200	215	0	27	1	43
07	4154	X	3790	-0-	-364	-0-	179 244	1 9	3367	2	Y	222	169	0	35	1	61
08	4123	X	3941	-0-	-182	-0-	175 262	1 9	3504	2	Y	238	218	0	44	1	37
09	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	157 263	1 9	3294	2	Y	239	213	0	30	1	33
10	4061	X	3279	-0-	-782	-0-	147 306	1 9	2826	2	Y	278	257	0	29	1	25
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					25

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
06	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	359 393	1 9	6775	2	Y	357	342	0	48	1	77
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	354 463	1 9	6687	2	Y	421	321	0	62	1	115
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	312 378	1 9	6295	2	Y	344	323	0	83	1	53
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	295 347	1 9	6143	2	Y	315	281	0	44	1	43
10	6789	X	5249	-0-	-1540	-0-	236 527	1 9	4486	2	Y	479	441	0	38	1	43
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					43

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
06	30420	X	26524	-0-	-3896	-0-	1332	1	25192	2	Y	-0-					-0-
07	30597	X	26574	-0-	-4023	-0-	1338	1	25236	2	Y	-0-					-0-
08	29884	X	26798	-0-	-3086	-0-	1262	1	25536	2	Y	-0-					-0-
09	28290	X	25231	-0-	-3059	-0-	1157	1	24074	2	Y	-0-					-0-
10	27993	X	26424	-0-	-1569	-0-	1311 1	1 9	25112	2	Y	1	1	0			-0-
11	26520	X	NO RPT	-0-	-26520	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	31920	X	25688	-0-	-6232	-0-	1287 8	1 9	24393	2	Y	7	7	0	1	1	2
07	31682	X	26026	-0-	-5656	-0-	1309 7	1 9	24710	2	Y	6	5	0	1	1	2
08	30101	X	26531	-0-	-3570	-0-	1250 8	1 9	25273	2	Y	7	6	0	2	1	1
09	27690	X	24618	-0-	-3072	-0-	1130 8	1 9	23480	2	Y	7	6	0	1	1	1
10	26877	X	24840	-0-	-2037	-0-	1232 10	1 9	23598	2	Y	9	8	0	1	1	1
11	25680	X	NO RPT	-0-	-25680	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10710	X	9824	-0-	-886	-0-	465 584	1 9	8775	2	Y	531	536	0	71	1	115
07	10509	X	9856	-0-	-653	-0-	468 563	1 9	8825	2	Y	512	395	0	92	1	140
08	10292	X	9595	-0-	-697	-0-	426 568	1 9	8601	2	Y	516	475	0	101	1	80
09	9840	X	9030	-0-	-810	-0-	391 541	1 9	8098	2	Y	492	440	0	65	1	67
10	10168	X	9948	-0-	-220	-0-	457 724	1 9	8767	2	Y	658	605	0	60	1	60
11	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 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
06	4590	X	4105	-0-	-485	-0-	182 462	1 9	3461	2	Y	420	461	0	56	1	91
07	4526	X	3902	-0-	-624	-0-	177 439	1 9	3286	2	Y	399	308	0	73	1	109
08	4867	X	3548	-0-	-1319	-0-	148 377	1 9	3023	2	Y	343	320	0	79	1	53
09	4710	X	3450	-0-	-1260	-0-	138 418	1 9	2894	2	Y	380	337	0	44	1	52
10	4867	X	3938	-0-	-929	-0-	172 556	1 9	3210	2	Y	505	465	0	46	1	46
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	140	0			-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
09	5250	X	56	-0-	-5194	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4382	-0-	-857	-0-	185 640	1 9	3557	2	Y	582	529	0			53
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
06	21390	X	16481	-0-	-4909	-0-	821 98	1 9	15562	2	Y	89	77	0	12	1	19
07	21421	X	18456	-0-	-2965	-0-	923 97	1 9	17436	2	Y	88	67	0	16	1	24
08	20584	X	18356	-0-	-2228	-0-	860 78	1 9	17418	2	Y	71	67	0	17	1	11
09	19170	X	17227	-0-	-1943	-0-	789	1	16438	2	Y	-0-	2	0	9	1	-0-
10	19313	X	17290	-0-	-2023	-0-	857	1	16433	2	Y	-0-					-0-
11	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	17970	X	14348	-0-	-3622	-0-	715 65	1 9	13568	2	Y	59	61	0	8	1	13
07	16244	X	14710	-0-	-1534	-0-	736 66	1 9	13908	2	Y	60	46	0	10	1	17
08	15376	X	12303	-0-	-3073	-0-	575 47	1 9	11681	2	Y	43	41	0	12	1	7
09	14340	X	14052	-0-	-288	-0-	640 75	1 9	13337	2	Y	68	61	0	5	1	9
10	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	746 105	1 9	14268	2	Y	95	87	0	8	1	9
11	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	22200	X	20310	-0-	-1890	-0-	1009 176	1 9	19125	2	Y	160	163	0	21	1	35
07	22723	X	20642	-0-	-2081	-0-	1032 172	1 9	19438	2	Y	156	120	0	28	1	43
08	22227	X	21027	-0-	-1200	-0-	982 162	1 9	19883	2	Y	147	136	0	31	1	23
09	20880	X	20015	-0-	-865	-0-	911 161	1 9	18943	2	Y	146	130	0	19	1	20
10	21080	X	20161	-0-	-919	-0-	990 199	1 9	18972	2	Y	181	167	0	18	1	16
11	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	19950	X	18009	-0-	-1941	-0-	896 158	1 9	16955	2	Y	144	157	0	19	1	31
07	19685	X	18172	-0-	-1513	-0-	908 153	1 9	17111	2	Y	139	107	0	25	1	38
08	19065	X	18007	-0-	-1058	-0-	844 144	1 9	17019	2	Y	131	121	0	28	1	20
09	18420	X	17244	-0-	-1176	-0-	786 149	1 9	16309	2	Y	135	120	0	17	1	18
10	19034	X	17779	-0-	-1255	-0-	873 184	1 9	16722	2	Y	167	154	0	16	1	15
11	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	18180	X	15214	-0-	-2966	-0-	752 209	1 9	14253	2	Y	190	199	0	25	1	41
07	18135	X	16357	-0-	-1778	-0-	810 230	1 9	15317	2	Y	209	160	0	33	1	57
08	17391	X	15844	-0-	-1547	-0-	737 217	1 9	14890	2	Y	197	182	0	41	1	31
09	16230	X	15242	-0-	-988	-0-	689 222	1 9	14331	2	Y	202	180	0	25	1	28
10	16368	X	15951	-0-	-417	-0-	777 279	1 9	14895	2	Y	254	234	0	25	1	23
11	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	4980	X	4524	-0-	-456	-0-	205 420	1 9	3899	2	Y	382	410	0	51	1	83
07	5456	X	4374	-0-	-1082	-0-	200 420	1 9	3754	2	Y	382	294	0	66	1	105
08	5456	X	3801	-0-	-1655	-0-	164 284	1 9	3353	2	Y	258	247	0	76	1	40
09	5220	X	3135	-0-	-2085	-0-	130 293	1 9	2712	2	Y	266	237	0	33	1	36
10	5177	X	3855	-0-	-1322	-0-	170 488	1 9	3197	2	Y	444	408	0	32	1	40
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	40320	X	36598	-0-	-3722	-0-	1834	1	34750	2	Y	13	13	0	2	1	3
							14	9									
07	40641	X	36662	-0-	-3979	-0-	1844	1	34804	2	Y	13	10	0	2	1	4
							14	9									
08	40300	X	36855	-0-	-3445	-0-	1733	1	35109	2	Y	12	11	0	3	1	2
							13	9									
09	38310	X	34997	-0-	-3313	-0-	1602	1	33381	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
10	38440	X	36378	-0-	-2062	-0-	1802	1	34559	2	Y	15	14	0	2	1	1
							17	9									
11	36600	X	NO RPT	-0-	-36600	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	41220	X	37452	-0-	-3768	-0-	1876	1	35555	2	Y	19	19	0	3	1	4
							21	9									
07	41447	X	37833	-0-	-3614	-0-	1905	1	35908	2	Y	18	14	0	3	1	5
							20	9									
08	40424	X	38004	-0-	-2420	-0-	1790	1	36199	2	Y	14	14	0	3	1	2
							15	9									
09	38970	X	36123	-0-	-2847	-0-	1656	1	34449	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
10	39246	X	36649	-0-	-2597	-0-	1817	1	34811	2	Y	19	17	0	2	1	2
							21	9									
11	37440	X	NO RPT	-0-	-37440	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	22350	X	20374	-0-	-1976	-0-	1018	1	19260	2	Y	87	91	0	12	1	19
							96	9									
07	22568	X	20886	-0-	-1682	-0-	1047	1	19742	2	Y	88	68	0	15	1	24
							97	9									
08	24289	X	24289	-0-	-0-	-0-	1137	1	23044	2	Y	98	90	0	17	1	15
							108	9									
09	20820	X	20260	-0-	-560	-0-	924	1	19231	2	Y	95	84	0	13	1	13
							105	9									
10	21514	X	20230	-0-	-1284	-0-	998	1	19107	2	Y	114	106	0	11	1	10
							125	9									
11	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	30240	X	28585	-0-	-1655	-0-	1428	1	27019	2	Y	125	131	0	17	1	27
							138	9									
07	30690	X	28083	-0-	-2607	-0-	1409	1	26524	2	Y	136	104	0	22	1	37
							150	9									
08	29822	X	28437	-0-	-1385	-0-	1334	1	26960	2	Y	130	120	0	27	1	20
							143	9									
09	28590	X	26565	-0-	-2025	-0-	1209	1	25209	2	Y	134	119	0	17	1	18
							147	9									
10	29543	X	26980	-0-	-2563	-0-	1329	1	25472	2	Y	163	150	0	16	1	15
							179	9									
11	28590	X	NO RPT	-0-	-28590	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	43500	X	39787	-0-	-3713	-0-	1985	1	37585	2	Y	197	194	0	26	1	43
							217	9									
07	44175	X	42532	-0-	-1643	-0-	2132	1	40203	2	Y	179	139	0	34	1	49
							197	9									
08	42749	X	41433	-0-	-1316	-0-	1942	1	39300	2	Y	174	160	0	36	1	27
							191	9									
09	40080	X	38823	-0-	-1257	-0-	1772	1	36851	2	Y	182	162	0	22	1	25
							200	9									
10	42532	X	39483	-0-	-3049	-0-	1947	1	37308	2	Y	207	191	0	22	1	19
							228	9									
11	41160	X	NO RPT	-0-	-41160	-0-					Y	NO RPT					19

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
06	30360	X	26569	-0-	-3791	-0-	1321	1	25076	2	Y	156	173	0	21	1	34
							172	9									
07	30690	X	26342	-0-	-4348	-0-	1319	1	24830	2	Y	175	134	0	27	1	48
							193	9									
08	29977	X	27648	-0-	-2329	-0-	1291	1	26151	2	Y	187	171	0	35	1	29
							206	9									
09	28380	X	26900	-0-	-1480	-0-	1223	1	25444	2	Y	212	188	0	24	1	29
							233	9									
10	27900	X	27658	-0-	-242	-0-	1360	1	26033	2	Y	241	222	0	26	1	22
							265	9									
11	26760	X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					Y	NO RPT					22

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
06	30360	X	27859	-0-	-2501	-0-	1385	1	26228	2	Y	224	230	0	30	1	48
							246	9									
07	30690	X	27621	-0-	-3069	-0-	1380	1	25996	2	Y	223	171	0	39	1	61
							245	9									
08	29915	X	27304	-0-	-2611	-0-	1272	1	25790	2	Y	220	203	0	44	1	34
							242	9									
09	28200	X	25753	-0-	-2447	-0-	1170	1	24335	2	Y	225	200	0	28	1	31
							248	9									
10	28954	X	26499	-0-	-2455	-0-	1302	1	24904	2	Y	266	246	0	27	1	24
							293	9									
11	27870	X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					Y	NO RPT					24

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 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
06	15600	X	14100	-0-	-1500	-0-	705	1	13395	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	15934	X	14041	-0-	-1893	-0-	708	1	13325	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
08	15934	X	13072	-0-	-2862	-0-	607	1	12297	2	Y	153	129	0	2	1	24
							168	9									
09	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	656	1	13620	2	Y	256	226	0	19	1	35
							282	9									
10	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	737	1	14126	2	Y	166	155	0	31	1	15
							183	9									
11	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 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
06	10320	X	8175	-0-	-2145	-0-	408	1	7682	2	Y	77	80	0	10	1	17
							85	9									
07	10664	X	7320	-0-	-3344	-0-	364	1	6886	2	Y	64	50	0	13	1	18
							70	9									
08	10509	X	6746	-0-	-3763	-0-	314	1	6357	2	Y	68	62	0	13	1	11
							75	9									
09	9750	X	6104	-0-	-3646	-0-	275	1	5726	2	Y	94	83	0	9	1	13
							103	9									
10	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	461	1	8833	2	Y	199	183	0	11	1	18
							219	9									
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					18

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	3596	X	1991	-0-	-1605	-0-	97	1	1858	2	Y	33	24	0			9
							36	9									
08	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	705	1	14270	2	Y	11	11	0	7	1	2
							12	9									
09	10500	X	10438	-0-	-62	-0-	477	1	9948	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									
10	10850	X	8476	-0-	-2374	-0-	421	1	8015	2	Y	36	33	0	2	1	3
							40	9									
11	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	16140	X	14631	-0-	-1509	-0-	728	1	13785	2	Y	107	110	0	14	1	23
							118	9									
07	16461	X	14501	-0-	-1960	-0-	728	1	13738	2	Y	32	27	0	19	1	9
							35	9									
08	16461	X	14750	-0-	-1711	-0-	691	1	13973	2	Y	78	69	0	6	1	12
							86	9									
09	15540	X	13313	-0-	-2227	-0-	607	1	12609	2	Y	88	78	0	10	1	12
							97	9									
10	15283	X	14299	-0-	-984	-0-	705	1	13459	2	Y	123	113	0	11	1	11
							135	9									
11	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 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
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	181	1	3457	2	Y	177	187	0	24	1	38
							195	9									
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	193	1	3635	2	Y	168	129	0	31	1	46
							185	9									
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	164	1	3354	2	Y	173	159	0	33	1	27
							190	9									
09	3840	X	3419	-0-	-421	-0-	144	1	3051	2	Y	204	181	0	22	1	28
							224	9									
10	3999	X	3007	-0-	-992	-0-	136	1	2587	2	Y	258	238	0	25	1	23
							284	9									
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19200	X	16919	-0-	-2281	-0-	838 157	1 9	15924	2	Y	143	149	0	19	1	31
07	19840	X	16532	-0-	-3308	-0-	825 149	1 9	15558	2	Y	135	104	0	25	1	37
08	19840	X	16376	-0-	-3464	-0-	765 134	1 9	15477	2	Y	122	113	0	27	1	19
09	18060	X	15382	-0-	-2678	-0-	699 139	1 9	14544	2	Y	126	113	0	15	1	17
10	18104	X	16006	-0-	-2098	-0-	786 167	1 9	15053	2	Y	152	140	0	15	1	14
11	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT					14

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

06	46380	X	46270	-0-	-110	-0-	2322	1	43948	2	Y	-0-					-0-
07	62279	X	45765	-0-	-16514	-0-	2304	1	43461	2	Y	-0-					-0-
08	62279	X	45037	-0-	-17242	-0-	2119	1	42918	2	Y	-0-					-0-
09	60270	X	42766	-0-	-17504	-0-	1961	1	40805	2	Y	-0-					-0-
10	51615	X	43442	-0-	-8173	-0-	2156	1	41286	2	Y	-0-					-0-
11	46260	X	NO RPT	-0-	-46260	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

06	42380	X	42380	-0-	-0-	-0-	2124 14	1 9	40242	2	Y	13	13	0	2	1	3
07	55490	X	41638	-0-	-13852	-0-	2096 13	1 9	39529	2	Y	12	10	0	2	1	3
08	55490	X	41795	-0-	-13695	-0-	1966 14	1 9	39815	2	Y	13	11	0	3	1	2
09	53700	X	39513	-0-	-14187	-0-	1811 14	1 9	37688	2	Y	13	11	0	2	1	2
10	46841	X	39470	-0-	-7371	-0-	1958 18	1 9	37494	2	Y	16	15	0	2	1	1
11	42390	X	NO RPT	-0-	-42390	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

06	4290	X	3857	-0-	-433	-0-	181 222	1 9	3454	2	Y	202	214	0	27	1	44
07	4309	X	4058	-0-	-251	-0-	193 237	1 9	3628	2	Y	215	165	0	35	1	59
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	200 160	1 9	4004	2	Y	145	139	0	43	1	22
09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	203 238	1 9	4163	2	Y	216	191	0	18	1	29
10	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	224 310	1 9	4267	2	Y	282	259	0	26	1	26
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 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
06	8550	X	7602	-0-	-948	-0-	374 98	1 9	7130	2	Y	89	98	0	12	1	19
07	8835	X	7912	-0-	-923	-0-	394 108	1 9	7410	2	Y	98	75	0	15	1	27
08	8835	X	7502	-0-	-1333	-0-	350 87	1 9	7065	2	Y	79	74	0	20	1	12
09	8370	X	6924	-0-	-1446	-0-	313 89	1 9	6522	2	Y	81	72	0	10	1	11
10	8649	X	6678	-0-	-1971	-0-	328 113	1 9	6237	2	Y	103	95	0	10	1	9
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					-0-
07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					-0-
08	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	358 50	1 9	6835	2	Y	45	41	0			4
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6540	X	5834	-0-	-706	-0-	273 354	1 9	5207	2	Y	322	318	0	43	1	70
07	6634	X	5642	-0-	-992	-0-	269 288	1 9	5085	2	Y	262	204	0	56	1	72
08	6510	X	5365	-0-	-1145	-0-	240 261	1 9	4864	2	Y	237	220	0	52	1	37
09	6150	X	4958	-0-	-1192	-0-	218 241	1 9	4499	2	Y	219	196	0	30	1	30
10	6200	X	6014	-0-	-186	-0-	282 350	1 9	5382	2	Y	318	292	0	27	1	29
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					29

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
06	8400	X	3771	-0-	-4629	-0-	188 40	1 9	3543	2	Y	36	60	0	5	1	8
07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	384 118	1 9	7278	2	Y	107	80	0	6	1	29
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	377 105	1 9	7593	2	Y	95	88	0	21	1	15
09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	322 98	1 9	6710	2	Y	89	80	0	12	1	12
10	7781	X	7709	-0-	-72	-0-	376 131	1 9	7202	2	Y	119	109	0	11	1	11
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12630	X	12221	-0-	-409	-0-	607 123	1 9	11491	2	Y	112	115	0	15	1	24
07	13051	X	11549	-0-	-1502	-0-	576 116	1 9	10857	2	Y	105	81	0	19	1	29
08	12834	X	12229	-0-	-605	-0-	568 172	1 9	11489	2	Y	156	140	0	21	1	24
09	12420	X	10442	-0-	-1978	-0-	472 140	1 9	9830	2	Y	127	114	0	20	1	17
10	12834	X	10521	-0-	-2313	-0-	521 8	1 9	9992	2	Y	7	8	0	15	1	1
11	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	1500	X	424	-0-	-1076	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	519	-0-	-690	-0-	26 1	1 9	492	2	Y	1	1	0			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

06	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	675 219	1 9	12757	2	Y	199	248	0	26	1	43
07	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	764 171	1 9	14416	2	Y	155	121	0	34	1	43
08	10478	X	6142	-0-	-4336	-0-	288 21	1 9	5833	2	Y	19	28	0	31	1	3
09	12240	X	4800	-0-	-7440	-0-	221 1	1 9	4578	2	Y	1	2	0	2	1	-0-
10	12648	X	5251	-0-	-7397	-0-	264	1	4987	2	Y	-0-					-0-
11	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

06	8190	X	7224	-0-	-966	-0-	363	1	6861	2	Y	-0-					-0-
07	16802	X	6335	-0-	-10467	-0-	318 44	1 9	5973	2	Y	40	29	0			11
08	16802	X	6909	-0-	-9893	-0-	317 132	1 9	6460	2	Y	120	104	0	8	1	19
09	16260	X	6206	-0-	-10054	-0-	280 118	1 9	5808	2	Y	107	96	0	15	1	15
10	14043	X	7563	-0-	-6480	-0-	374 85	1 9	7104	2	Y	77	72	0	13	1	7
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					7

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

06	24720	X	22421	-0-	-2299	-0-	1122 15	1 9	21284	2	Y	14	19	0	2	1	3
07	24862	X	22713	-0-	-2149	-0-	1145	1	21568	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
08	24149	X	22401	-0-	-1748	-0-	1055	1	21346	2	Y	-0-					-0-
09	23040	X	20602	-0-	-2438	-0-	944 11	1 9	19647	2	Y	10	9	0			1
10	23405	X	22246	-0-	-1159	-0-	1094 172	1 9	20980	2	Y	156	142	0	1	1	14
11	22410	X	NO RPT	-0-	-22410	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	1086	1	20582	2	Y	-0-					-0-
07	33015	X	16796	-0-	-16219	-0-	844	1	15952	2	Y	-0-					-0-
08	33015	X	14562	-0-	-18453	-0-	685	1	13877	2	Y	-0-					-0-
09	31950	X	14581	-0-	-17369	-0-	669	1	13912	2	Y	-0-					-0-
10	24893	X	21669	-0-	-3224	-0-	1074	1	20595	2	Y	-0-					-0-
11	21660	X	NO RPT	-0-	-21660	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

06	3000	X	2440	-0-	-560	-0-	111	1	2132	2	Y	179	197	0	24	1	39
							197	9									
07	3100	X	2430	-0-	-670	-0-	112	1	2117	2	Y	183	141	0	31	1	50
							201	9									
08	3100	X	1760	-0-	-1340	-0-	76	1	1537	2	Y	134	127	0	36	1	21
							147	9									
09	2970	X	1307	-0-	-1663	-0-	54	1	1142	2	Y	101	91	0	17	1	14
							111	9									
10	3069	X	1428	-0-	-1641	-0-	65	1	1197	2	Y	151	139	0	12	1	14
							166	9									
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					14

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

06	8070	X	7055	-0-	-1015	-0-	303	1	5756	2	Y	905	910	0	121	1	196
							996	9									
07	8339	X	5450	-0-	-2889	-0-	240	1	4561	2	Y	590	467	0	157	1	162
							649	9									
08	7967	X	5837	-0-	-2130	-0-	247	1	5000	2	Y	536	498	0	117	1	83
							590	9									
09	7380	X	4735	-0-	-2645	-0-	192	1	4045	2	Y	453	406	0	68	1	62
							498	9									
10	7533	X	4287	-0-	-3246	-0-	192	1	3652	2	Y	403	373	0	55	1	37
							443	9									
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					37

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

06	22170	X	20101	-0-	-2069	-0-	999	1	18915	2	Y	170	172	0	23	1	37
							187	9									
07	22723	X	19846	-0-	-2877	-0-	990	1	18679	2	Y	161	125	0	29	1	44
							177	9									
08	22723	X	19746	-0-	-2977	-0-	921	1	18650	2	Y	159	146	0	32	1	25
							175	9									
09	21990	X	18469	-0-	-3521	-0-	840	1	17454	2	Y	159	142	0	20	1	22
							175	9									
10	21669	X	19488	-0-	-2181	-0-	957	1	18313	2	Y	198	183	0	19	1	18
							218	9									
11	20100	X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10290	X	8173	-0-	-2117	-0-	409 31	1 9	7733	2	Y	28	31	0	4	1	6
07	10571	X	8738	-0-	-1833	-0-	439 25	1 9	8274	2	Y	23	18	0	5	1	6
08	10075	X	8888	-0-	-1187	-0-	416 25	1 9	8447	2	Y	23	21	0	5	1	3
09	8910	X	8203	-0-	-707	-0-	371 66	1 9	7766	2	Y	60	52	0	3	1	8
10	9207	X	8319	-0-	-888	-0-	404 185	1 9	7730	2	Y	168	154	0	7	1	15
11	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	377 195	1 9	7160	2	Y	177	153	0	24	1	38
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	336 54	1 9	6380	2	Y	49	43	0	31	1	13
08	7471	X	6485	-0-	-986	-0-	302 44	1 9	6139	2	Y	40	37	0	10	1	6
09	7740	X	6120	-0-	-1620	-0-	279 50	1 9	5791	2	Y	45	40	0	5	1	6
10	7998	X	6212	-0-	-1786	-0-	305 62	1 9	5845	2	Y	56	51	0	6	1	5
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 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
06	19350	X	17702	-0-	-1648	-0-	881 101	1 9	16720	2	Y	92	107	0	12	1	20
07	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	1021 144	1 9	19234	2	Y	131	99	0	16	1	36
08	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	979 143	1 9	19810	2	Y	130	120	0	26	1	20
09	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	911 145	1 9	18920	2	Y	132	117	0	17	1	18
10	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	1012 175	1 9	19380	2	Y	159	147	0	16	1	14
11	20250	X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					Y	NO RPT					14

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
06	30930	X	27548	-0-	-3382	-0-	1367 261	1 9	25920	2	Y	237	239	0	32	1	51
07	31124	X	26473	-0-	-4651	-0-	1324 217	1 9	24932	2	Y	197	153	0	41	1	54
08	30101	X	26881	-0-	-3220	-0-	1251 270	1 9	25360	2	Y	245	222	0	39	1	38
09	28560	X	26292	-0-	-2268	-0-	1195 244	1 9	24853	2	Y	222	199	0	31	1	30
10	28954	X	26550	-0-	-2404	-0-	1302 298	1 9	24950	2	Y	271	249	0	27	1	25
11	27540	X	NO RPT	-0-	-27540	-0-					Y	NO RPT					25

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46500	X	39610	-0-	-6890	-0-	1985	1	37625	2	Y	-0-					-0-
07	46593	X	40266	-0-	-6327	-0-	2029	1	38237	2	Y	-0-					-0-
08	45570	X	41239	-0-	-4331	-0-	1941	1	39298	2	Y	-0-					-0-
09	42660	X	38763	-0-	-3897	-0-	1776	1	36987	2	Y	-0-					-0-
10	42563	X	4042	-0-	-38521	-0-	201	1	3841	2	Y	-0-					-0-
11	39900	X	NO RPT	-0-	-39900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14490	X	14356	-0-	-134	-0-	710 198	1 9	13448	2	Y	180	188	0	24	1	39
07	17143	X	14542	-0-	-2601	-0-	723 196	1 9	13623	2	Y	178	137	0	31	1	49
08	17143	X	14279	-0-	-2864	-0-	663 175	1 9	13441	2	Y	159	148	0	35	1	25
09	16590	X	13766	-0-	-2824	-0-	622 199	1 9	12945	2	Y	181	161	0	20	1	25
10	15562	X	13862	-0-	-1700	-0-	674 231	1 9	12957	2	Y	210	194	0	22	1	19
11	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT					19

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 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
06	37500	X	33774	-0-	-3726	-0-	1694 4	1 9	32076	2	Y	4	3	0	1	1	1
07	37789	X	33794	-0-	-3995	-0-	1702 4	1 9	32088	2	Y	4	3	0	1	1	1
08	37076	X	34068	-0-	-3008	-0-	1603 4	1 9	32461	2	Y	4	3	0	1	1	1
09	35220	X	32328	-0-	-2892	-0-	1482 3	1 9	30843	2	Y	3	3	0			1
10	36282	X	36282	-0-	-0-	-0-	1798 3	1 9	34481	2	Y	3	4	0			-0-
11	33780	X	NO RPT	-0-	-33780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5520	X	4662	-0-	-858	-0-	221 253	1 9	4188	2	Y	230	245	0	31	1	50
07	5549	X	4588	-0-	-961	-0-	221 249	1 9	4118	2	Y	226	174	0	40	1	62
08	5270	X	4310	-0-	-960	-0-	192 221	1 9	3897	2	Y	201	187	0	45	1	31
09	4950	X	4727	-0-	-223	-0-	205 264	1 9	4258	2	Y	240	213	0	25	1	33
10	4867	X	4849	-0-	-18	-0-	224 359	1 9	4266	2	Y	326	300	0	29	1	30
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27930	X	26191	-0-	-1739	-0-	1305 205	1 9	24681	2	Y	186	191	0	25	1	40
07	28861	X	25028	-0-	-3833	-0-	1252 201	1 9	23575	2	Y	183	141	0	32	1	50
08	27218	X	24560	-0-	-2658	-0-	1149 198	1 9	23213	2	Y	180	166	0	36	1	28
09	26340	X	23342	-0-	-2998	-0-	1061 190	1 9	22091	2	Y	173	154	0	23	1	24
10	27063	X	23658	-0-	-3405	-0-	1160 218	1 9	22280	2	Y	198	183	0	21	1	18
11	26190	X	NO RPT	-0-	-26190	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29040	X	26591	-0-	-2449	-0-	1321	1	25028	2	Y	220	223	0	29	1	48
							242	9									
07	29295	X	27192	-0-	-2103	-0-	1358	1	25590	2	Y	222	171	0	38	1	61
							244	9									
08	28830	X	27002	-0-	-1828	-0-	1260	1	25509	2	Y	212	196	0	44	1	33
							233	9									
09	27210	X	25874	-0-	-1336	-0-	1174	1	24473	2	Y	206	184	0	27	1	28
							227	9									
10	27683	X	26362	-0-	-1321	-0-	1302	1	24917	2	Y	130	121	0	25	1	12
							143	9									
11	26580	X	NO RPT	-0-	-26580	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

06	20250	X	18096	-0-	-2154	-0-	901	1	17062	2	Y	121	129	0	16	1	26
							133	9									
07	20491	X	18224	-0-	-2267	-0-	909	1	17186	2	Y	117	90	0	21	1	32
							129	9									
08	19778	X	18126	-0-	-1652	-0-	848	1	17177	2	Y	92	87	0	23	1	14
							101	9									
09	18720	X	16964	-0-	-1756	-0-	773	1	16126	2	Y	59	53	0	12	1	8
							65	9									
10	19096	X	17416	-0-	-1680	-0-	858	1	16452	2	Y	96	88	0	7	1	9
							106	9									
11	18090	X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

06	22560	X	20156	-0-	-2404	-0-	1002	1	18980	2	Y	158	162	0	21	1	34
							174	9									
07	22847	X	20734	-0-	-2113	-0-	1037	1	19581	2	Y	105	83	0	27	1	29
							116	9									
08	22010	X	21017	-0-	-993	-0-	981	1	19871	2	Y	150	135	0	21	1	23
							165	9									
09	20640	X	20070	-0-	-570	-0-	912	1	18990	2	Y	153	136	0	19	1	21
							168	9									
10	21111	X	20492	-0-	-619	-0-	1004	1	19282	2	Y	187	173	0	18	1	17
							206	9									
11	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					17

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

06	55530	X	51937	-0-	-3593	-0-	2603	1	49334	2	Y	-0-					-0-
07	57381	X	51765	-0-	-5616	-0-	2606	1	49159	2	Y	-0-					-0-
08	55800	X	51846	-0-	-3954	-0-	2443	1	49403	2	Y	-0-					-0-
09	53760	X	49064	-0-	-4696	-0-	2250	1	46814	2	Y	-0-					-0-
10	55118	X	50988	-0-	-4130	-0-	2529	1	48459	2	Y	-0-					-0-
11	51930	X	NO RPT	-0-	-51930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	32820	X	29334	-0-	-3486	-0-	1469	1	27818	2	Y	43	44	0	6	1	9
							47	9									
07	33077	X	29462	-0-	-3615	-0-	1482	1	27932	2	Y	44	33	0	8	1	12
							48	9									
08	32333	X	29450	-0-	-2883	-0-	1386	1	27997	2	Y	61	55	0	8	1	10
							67	9									
09	30510	X	27860	-0-	-2650	-0-	1275	1	26539	2	Y	42	38	0	8	1	6
							46	9									
10	30721	X	29069	-0-	-1652	-0-	1438	1	27574	2	Y	52	48	0	5	1	5
							57	9									
11	29340	X	NO RPT	-0-	-29340	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	53970	X	47246	-0-	-6724	-0-	2365	1	44808	2	Y	66	67	0	9	1	14
							73	9									
07	54498	X	47399	-0-	-7099	-0-	2382	1	44945	2	Y	65	50	0	11	1	18
							72	9									
08	53258	X	47186	-0-	-6072	-0-	2218	1	44904	2	Y	58	54	0	13	1	9
							64	9									
09	49770	X	45026	-0-	-4744	-0-	2060	1	42901	2	Y	59	53	0	7	1	8
							65	9									
10	49786	X	48366	-0-	-1420	-0-	2383	1	45667	2	Y	287	262	0	7	1	26
							316	9									
11	47250	X	NO RPT	-0-	-47250	-0-					Y	NO RPT					26

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
06	58140	X	52237	-0-	-5903	-0-	2616	1	49558	2	Y	57	59	0	8	1	12
							63	9									
07	58497	X	52599	-0-	-5898	-0-	2645	1	49889	2	Y	59	45	0	10	1	16
							65	9									
08	57288	X	52500	-0-	-4788	-0-	2468	1	49970	2	Y	56	51	0	12	1	9
							62	9									
09	54150	X	49525	-0-	-4625	-0-	2268	1	47194	2	Y	57	51	0	7	1	8
							63	9									
10	54715	X	50943	-0-	-3772	-0-	2521	1	48347	2	Y	68	63	0	7	1	6
							75	9									
11	52230	X	NO RPT	-0-	-52230	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	16410	X	14582	-0-	-1828	-0-	733	1	13848	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	16957	X	11698	-0-	-5259	-0-	589	1	11106	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	16957	X	14774	-0-	-2183	-0-	693	1	14079	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
09	15510	X	13932	-0-	-1578	-0-	637	1	13289	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
10	15314	X	12129	-0-	-3185	-0-	602	1	11517	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52680	X	46488	-0-	-6192	-0-	2326 37	1 9	44125	2	Y	34	36	0	4	1	7
07	51553	X	46577	-0-	-4976	-0-	2343 37	1 9	44197	2	Y	34	26	0	6	1	9
08	50871	X	46326	-0-	-4545	-0-	2180 32	1 9	44114	2	Y	29	27	0	7	1	4
09	48150	X	43878	-0-	-4272	-0-	2009 34	1 9	41835	2	Y	31	27	0	4	1	4
10	48701	X	44889	-0-	-3812	-0-	2224 41	1 9	42624	2	Y	37	34	0	4	1	3
11	46500	X	NO RPT	-0-	-46500	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

06	32100	X	28630	-0-	-3470	-0-	28630	2			N	-0-					-0-
07	36696	X	36696	-0-	-0-	-0-	36696	2			N	-0-					-0-
08	29567	X	29567	-0-	-0-	-0-	29567	2			N	-0-					-0-
09	28620	X	28449	-0-	-171	-0-	28449	2			N	-0-					-0-
10	36704	X	28038	-0-	-8666	-0-	28038	2			N	-0-					-0-
11	35520	X	NO RPT	-0-	-35520	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

06	7020	X	5606	-0-	-1414	-0-	245 664	1 9	4697	2	Y	604	617	0	81	1	131
07	6696	X	5436	-0-	-1260	-0-	245 594	1 9	4597	2	Y	540	418	0	105	1	148
08	6665	X	4724	-0-	-1941	-0-	201 424	1 9	4099	2	Y	385	366	0	107	1	60
09	6150	X	4032	-0-	-2118	-0-	175 231	1 9	3626	2	Y	210	192	0	49	1	29
10	6169	X	4973	-0-	-1196	-0-	220 586	1 9	4167	2	Y	533	489	0	25	1	48
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

06	5310	X	4949	-0-	-361	-0-	243 62	1 9	4644	2	Y	56	93	0	8	1	12
07	5487	X	5169	-0-	-318	-0-	249 268	1 9	4652	2	Y	244	179	0	10	1	67
08	5394	X	4434	-0-	-960	-0-	200 199	1 9	4035	2	Y	181	172	0	48	1	28
09	4950	X	4225	-0-	-725	-0-	190 40	1 9	3995	2	Y	36	36	0	23	1	5
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	375 259	1 9	7179	2	Y	235	215	0	4	1	21
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 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
06	36030	X	32642	-0-	-3388	-0-	1634	1	30947	2	Y	55	56	0	7	1	12
							61	9									
07	36239	X	31651	-0-	-4588	-0-	1591	1	29999	2	Y	55	42	0	10	1	15
							61	9									
08	35247	X	31844	-0-	-3403	-0-	1496	1	30291	2	Y	52	48	0	11	1	8
							57	9									
09	33180	X	29730	-0-	-3450	-0-	1360	1	28308	2	Y	56	49	0	7	1	8
							62	9									
10	33728	X	30789	-0-	-2939	-0-	1524	1	29189	2	Y	69	64	0	7	1	6
							76	9									
11	32640	X	NO RPT	-0-	-32640	-0-					Y	NO RPT					6

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23280	X	20465	-0-	-2815	-0-	1023	1	19396	2	Y	42	42	0	6	1	9
							46	9									
07	23250	X	19436	-0-	-3814	-0-	975	1	18418	2	Y	39	30	0	7	1	11
							43	9									
08	22568	X	15326	-0-	-7242	-0-	719	1	14575	2	Y	29	27	0	8	1	5
							32	9									
09	21330	X	19992	-0-	-1338	-0-	913	1	19034	2	Y	41	36	0	4	1	6
							45	9									
10	21142	X	19155	-0-	-1987	-0-	948	1	18152	2	Y	50	46	0	5	1	5
							55	9									
11	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					5

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 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
06	27840	X	25448	-0-	-2392	-0-	1276	1	24136	2	Y	33	36	0	4	1	7
							36	9									
07	27869	X	24404	-0-	-3465	-0-	1226	1	23139	2	Y	35	27	0	6	1	9
							39	9									
08	26877	X	20025	-0-	-6852	-0-	942	1	19059	2	Y	22	21	0	7	1	3
							24	9									
09	25440	X	25174	-0-	-266	-0-	1154	1	24019	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									
10	26288	X	24908	-0-	-1380	-0-	1235	1	23673	2	Y	-0-					-0-
11	25440	X	NO RPT	-0-	-25440	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	15360	X	12318	-0-	-3042	-0-	612	1	11577	2	Y	117	133	0	16	1	25
							129	9									
07	15128	X	9337	-0-	-5791	-0-	464	1	8771	2	Y	93	73	0	20	1	25
							102	9									
08	15965	X	2888	-0-	-13077	-0-	136	1	2731	2	Y	19	23	0	18	1	3
							21	9									
09	15450	X	14299	-0-	-1151	-0-	647	1	13497	2	Y	141	123	0	2	1	19
							155	9									
10	15965	X	14356	-0-	-1609	-0-	705	1	13457	2	Y	176	162	0	17	1	16
							194	9									
11	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					16

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	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
BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 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
06	5190	X	3317	-0-	-1873	-0-	162	1	3065	2	Y	82	121	0	11	1	18
							90	9									
07	5208	X	4420	-0-	-788	-0-	212	1	3980	2	Y	207	154	0	14	1	57
							228	9									
08	4991	X	1982	-0-	-3009	-0-	91	1	1869	2	Y	20	33	0	41	1	3
							22	9									
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

06	28320	X	23822	-0-	-4498	-0-	1193	1	22578	2	Y	46	57	0	6	1	10
							51	9									
07	28241	X	25514	-0-	-2727	-0-	1282	1	24179	2	Y	48	37	0	8	1	13
							53	9									
08	27435	X	25130	-0-	-2305	-0-	1179	1	23900	2	Y	46	42	0	10	1	7
							51	9									
09	25980	X	23252	-0-	-2728	-0-	1064	1	22132	2	Y	51	45	0	6	1	7
							56	9									
10	26009	X	24425	-0-	-1584	-0-	1207	1	23146	2	Y	65	60	0	6	1	6
							72	9									
11	24690	X	NO RPT	-0-	-24690	-0-					Y	NO RPT					6

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

06	26760	X	23333	-0-	-3427	-0-	1169	1	22091	2	Y	66	68	0	9	1	14
							73	9									
07	26660	X	23658	-0-	-3002	-0-	1189	1	22396	2	Y	66	50	0	12	1	18
							73	9									
08	25823	X	23594	-0-	-2229	-0-	1108	1	22422	2	Y	58	54	0	13	1	9
							64	9									
09	24330	X	21513	-0-	-2817	-0-	984	1	20463	2	Y	60	54	0	7	1	8
							66	9									
10	24366	X	21928	-0-	-2438	-0-	1082	1	20758	2	Y	80	74	0	7	1	7
							88	9									
11	23340	X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					Y	NO RPT					7

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

06	38730	X	35240	-0-	-3490	-0-	1762	1	33408	2	Y	64	56	0	9	1	14
							70	9									
07	38130	X	24937	-0-	-13193	-0-	1253	1	23625	2	Y	54	42	0	11	1	15
							59	9									
08	38130	X	33	-0-	-38097	-0-	33	2			Y	-0-	4	0	11	1	-0-
09	36900	X	32298	-0-	-4602	-0-	1461	1	30402	2	Y	395	341	0			54
							435	9									
10	37014	X	34773	-0-	-2241	-0-	1714	1	32854	2	Y	186	175	0	48	1	17
							205	9									
11	35250	X	NO RPT	-0-	-35250	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	7140	X	5753	-0-	-1387	-0-	263 513	1 9	4977	2	Y	466	483	0	62	1	101
07	7378	X	5490	-0-	-1888	-0-	252 466	1 9	4772	2	Y	424	328	0	81	1	116
08	6944	X	5435	-0-	-1509	-0-	233 499	1 9	4703	2	Y	454	416	0	84	1	70
09	6180	X	4694	-0-	-1486	-0-	203 300	1 9	4191	2	Y	273	249	0	57	1	37
10	6386	X	4181	-0-	-2205	-0-	195 294	1 9	3692	2	Y	267	247	0	33	1	24
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					24

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
06	24210	X	15418	-0-	-8792	-0-	772 59	1 9	14587	2	Y	54	61	0	7	1	12
07	24180	X	13255	-0-	-10925	-0-	665 52	1 9	12538	2	Y	47	37	0	9	1	13
08	23498	X	7032	-0-	-16466	-0-	331 3	1 9	6698	2	Y	3	6	0	10	1	-0-
09	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	1058 91	1 9	22024	2	Y	83	72	0			11
10	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	1247 86	1 9	23923	2	Y	78	72	0	10	1	7
11	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	19530	X	15509	-0-	-4021	-0-	776 36	1 9	14697	2	Y	33	40	0	4	1	7
07	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	1045 50	1 9	19688	2	Y	45	34	0	6	1	12
08	20212	X	17565	-0-	-2647	-0-	825 39	1 9	16701	2	Y	35	33	0	9	1	5
09	19560	X	18954	-0-	-606	-0-	866 50	1 9	18038	2	Y	45	40	0	4	1	6
10	20770	X	18354	-0-	-2416	-0-	907 64	1 9	17383	2	Y	58	53	0	6	1	5
11	20100	X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	30390	X	26165	-0-	-4225	-0-	1309 55	1 9	24801	2	Y	50	52	0	7	1	11
07	30535	X	26372	-0-	-4163	-0-	1324 47	1 9	25001	2	Y	43	34	0	8	1	12
08	29667	X	26851	-0-	-2816	-0-	1263 45	1 9	25543	2	Y	41	38	0	9	1	6
09	28110	X	25210	-0-	-2900	-0-	1154 50	1 9	24006	2	Y	45	40	0	5	1	6
10	27032	X	26421	-0-	-611	-0-	1309 73	1 9	25039	2	Y	66	60	0	6	1	6
11	26160	X	NO RPT	-0-	-26160	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	29280	X	25362	-0-	-3918	-0-	1267	1	24020	2	Y	68	69	0	9	1	15
							75	9									
07	29264	X	25116	-0-	-4148	-0-	1262	1	23782	2	Y	65	50	0	12	1	18
							72	9									
08	28427	X	23232	-0-	-5195	-0-	1089	1	22077	2	Y	60	56	0	13	1	9
							66	9									
09	26580	X	20756	-0-	-5824	-0-	947	1	19726	2	Y	75	66	0	8	1	10
							83	9									
10	26691	X	21549	-0-	-5142	-0-	1066	1	20421	2	Y	56	52	0	9	1	5
							62	9									
11	25350	X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	34020	X	29611	-0-	-4409	-0-	1479	1	28000	2	Y	120	117	0	16	1	26
							132	9									
07	34503	X	21021	-0-	-13482	-0-	1054	1	19878	2	Y	81	64	0	21	1	22
							89	9									
08	33356	X	4492	-0-	-28864	-0-	211	1	4274	2	Y	6	11	0	16	1	1
							7	9									
09	31230	X	24151	-0-	-7079	-0-	1095	1	22767	2	Y	263	227	0	1	1	36
							289	9									
10	31221	X	31221	-0-	-0-	-0-	1544	1	29576	2	Y	92	88	0	32	1	8
							101	9									
11	29610	X	NO RPT	-0-	-29610	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	24900	X	24512	-0-	-388	-0-	1224	1	23208	2	Y	73	71	0	10	1	16
							80	9									
07	24118	X	15093	-0-	-9025	-0-	758	1	14285	2	Y	45	36	0	13	1	12
							50	9									
08	23994	X	22022	-0-	-1972	-0-	1031	1	20927	2	Y	58	52	0	9	1	9
							64	9									
09	24510	X	22386	-0-	-2124	-0-	1024	1	21307	2	Y	50	45	0	7	1	7
							55	9									
10	25327	X	21208	-0-	-4119	-0-	1049	1	20094	2	Y	59	55	0	6	1	5
							65	9									
11	24510	X	NO RPT	-0-	-24510	-0-					Y	NO RPT					5

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 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
06	39038	X	39038	-0-	-0-	-0-	1957	1	37081	2	Y	-0-					-0-
07	34058	X	34058	-0-	-0-	-0-	1714	1	32344	2	Y	-0-					-0-
08	40197	X	40197	-0-	-0-	-0-	1892	1	38305	2	Y	-0-					-0-
09	35119	X	35119	-0-	-0-	-0-	1609	1	33510	2	Y	-0-					-0-
10	32109	X	32109	-0-	-0-	-0-	1593	1	30513	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	28710	X	NO RPT	-0-	-28710	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62100	X	54730	-0-	-7370	-0-	2742	1	51988	2	Y	-0-					-0-
07	62310	X	44196	-0-	-18114	-0-	2227	1	41969	2	Y	-0-					-0-
08	62310	X	42851	-0-	-19459	-0-	2016	1	40834	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	58560	X	52481	-0-	-6079	-0-	2406	1	50075	2	Y	-0-					-0-
10	58218	X	52094	-0-	-6124	-0-	2583	1	49511	2	Y	-0-					-0-
11	54720	X	NO RPT	-0-	-54720	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 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
06	58260	X	52132	-0-	-6128	-0-	2614	1	49518	2	Y	-0-					-0-
07	58187	X	34853	-0-	-23334	-0-	1754	1	33096	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	58187	X	43554	-0-	-14633	-0-	2050	1	41463	2	Y	37	32	0			6
							41	9									
09	55020	X	48822	-0-	-6198	-0-	2237	1	46585	2	Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	54560	X	48599	-0-	-5961	-0-	2411	1	46188	2	Y	-0-					-0-
11	52140	X	NO RPT	-0-	-52140	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 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
06	40620	X	31047	-0-	-9573	-0-	1558	1	29489	2	Y	-0-					-0-
07	41509	X	24898	-0-	-16611	-0-	1253	1	23645	2	Y	-0-					-0-
08	41509	X	32913	-0-	-8596	-0-	1551	1	31362	2	Y	-0-					-0-
09	37710	X	33534	-0-	-4176	-0-	1537	1	31997	2	Y	-0-					-0-
10	38967	X	32622	-0-	-6345	-0-	1618	1	31004	2	Y	-0-					-0-
11	31860	X	NO RPT	-0-	-31860	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5250	X	5062	-0-	-188	-0-	1155	1	2949	2	Y	871	935	0			201
							958	9									
07	5673	X	4938	-0-	-735	-0-	2384	1	1644	2	Y	827	723	0			305
							910	9									
08	5673	X	3220	-0-	-2453	-0-	1321	1	1423	2	Y	433	601	0			137
							476	9									
09	5490	X	3267	-0-	-2223	-0-	1912	1	890	2	Y	423	372	0			188
							465	9									
10	5301	X	5200	-0-	-101	-0-	4643	1	557	9	Y	506	471	0			223
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					223

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8190	X	7313	-0-	-877	-0-	1832	1	4674	2	Y	734	766	0			169
							807	9									
07	8463	X	6943	-0-	-1520	-0-	3606	1	2486	2	Y	774	658	0			285
							851	9									
08	8463	X	5469	-0-	-2994	-0-	2346	1	2521	2	Y	547	659	0			173
							602	9									
09	7320	X	5348	-0-	-1972	-0-	3177	1	1481	2	Y	627	521	0			279
							690	9									
10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	7689	1	783	9	Y	712	678	0			313
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					313

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	28	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	2351	-0-	-379	-0-	548	1	1396	2	Y	370	368	0			85
							407	9									
07	2821	X	1935	-0-	-886	-0-	1009	1	695	2	Y	210	218	0			77
							231	9									
08	2821	X	2041	-0-	-780	-0-	845	1	908	2	Y	262	256	0			83
							288	9									
09	2430	X	1838	-0-	-592	-0-	1054	1	490	2	Y	267	231	0			119
							294	9									
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2719	1	277	9	Y	252	260	0			111
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA 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
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 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
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	740	1	346	2	Y	591	328	0			263
							650	9									
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	263	0			-0-
11	0	X	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 #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 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
06	14250	X	11676	-0-	-2574	-0-	578	1	10941	2	Y	143	156	0	19	1	31
							157	9									
07	14198	X	12094	-0-	-2104	-0-	601	1	11309	2	Y	167	127	0	25	1	46
							184	9									
08	13268	X	10765	-0-	-2503	-0-	500	1	10132	2	Y	121	115	0	33	1	19
							133	9									
09	12690	X	1324	-0-	-11366	-0-	60	1	1246	2	Y	16	18	0	15	1	2
							18	9									
10	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14190	X	13307	-0-	-883	-0-	654	1	12374	2	Y	254	278	0	34	1	55
							279	9									
07	14198	X	12289	-0-	-1909	-0-	614	1	11562	2	Y	103	86	0	44	1	28
							113	9									
08	14198	X	11141	-0-	-3057	-0-	522	1	10589	2	Y	27	30	0	21	1	4
							30	9									
09	13680	X	10444	-0-	-3236	-0-	473	1	9892	2	Y	72	63	0	3	1	10
							79	9									
10	13919	X	13474	-0-	-445	-0-	666	1	12783	2	Y	23	22	0	9	1	2
							25	9									
11	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 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
06	7770	X	7238	-0-	-532	-0-	359	1	6781	2	Y	89	83	0	12	1	19
							98	9									
07	8029	X	6461	-0-	-1568	-0-	321	1	6043	2	Y	88	68	0	15	1	24
							97	9									
08	7843	X	2899	-0-	-4944	-0-	136	1	2722	2	Y	37	38	0	17	1	6
							41	9									
09	7590	X	3	-0-	-7587	-0-	3	2			Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	7843	X	7261	-0-	-582	-0-	358	1	6836	2	Y	61	55	0			6
							67	9									
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					6

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 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
06	25440	X	22866	-0-	-2574	-0-	1146	1	21645	2	Y	68	70	0	9	1	15
							75	9									
07	25854	X	15861	-0-	-9993	-0-	796	1	15011	2	Y	49	39	0	12	1	13
							54	9									
08	25172	X	1132	-0-	-24040	-0-	53	1	1076	2	Y	3	6	0	10	1	-0-
							3	9									
09	23640	X	14702	-0-	-8938	-0-	673	1	14014	2	Y	14	12	0			2
							15	9									
10	23653	X	20703	-0-	-2950	-0-	1026	1	19668	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
11	22860	X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 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
06	40920 X	35900	-0-	-5020	-0-	1800	1	34100	2	Y	-0-					-0-
07	41323 X	35904	-0-	-5419	-0-	1808	1	34096	2	Y	-0-					-0-
08	40300 X	35983	-0-	-4317	-0-	1695	1	34288	2	Y	-0-					-0-
09	37920 X	34875	-0-	-3045	-0-	1601	1	33274	2	Y	-0-					-0-
10	38227 X	38227	-0-	-0-	-0-	1893	1	36334	2	Y	-0-					-0-
11	35910 X	NO RPT	-0-	-35910	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

06	38430 X	32624	-0-	-5806	-0-	1635	1	30989	2	Y	-0-					-0-
07	40517 X	28865	-0-	-11652	-0-	1454	1	27411	2	Y	-0-					-0-
08	40517 X	30660	-0-	-9857	-0-	1445	1	29214	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	39210 X	29149	-0-	-10061	-0-	1335	1	27814	2	Y	-0-					-0-
10	40300 X	31060	-0-	-9240	-0-	1541	1	29519	2	Y	-0-					-0-
11	32610 X	NO RPT	-0-	-32610	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

06	35010 X	30331	-0-	-4679	-0-	1517	1	28720	2	Y	85	72	0	11	1	19
						94	9									
07	34906 X	29975	-0-	-4931	-0-	1506	1	28416	2	Y	48	39	0	15	1	13
						53	9									
08	33976 X	30412	-0-	-3564	-0-	1426	1	28906	2	Y	73	65	0	10	1	11
						80	9									
09	31830 X	28440	-0-	-3390	-0-	1300	1	27061	2	Y	72	64	0	9	1	10
						79	9									
10	31961 X	30815	-0-	-1146	-0-	1527	1	29246	2	Y	38	36	0	9	1	3
						42	9									
11	30330 X	NO RPT	-0-	-30330	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

06	31320 X	29123	-0-	-2197	-0-	1448	1	27411	2	Y	240	242	0	32	1	52
						264	9									
07	31961 X	28854	-0-	-3107	-0-	1442	1	27159	2	Y	230	177	0	42	1	63
						253	9									
08	31961 X	28383	-0-	-3578	-0-	1325	1	26818	2	Y	218	202	0	45	1	34
						240	9									
09	30930 X	26769	-0-	-4161	-0-	1215	1	25306	2	Y	225	200	0	28	1	31
						248	9									
10	30101 X	27932	-0-	-2169	-0-	1370	1	26267	2	Y	268	248	0	27	1	24
						295	9									
11	29130 X	NO RPT	-0-	-29130	-0-					Y	NO RPT					24

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

06	59550 X	53070	-0-	-6480	-0-	2657	1	50348	2	Y	59	59	0	8	1	13
						65	9									
07	61535 X	55214	-0-	-6321	-0-	2779	1	52372	2	Y	57	44	0	10	1	16
						63	9									
08	59055 X	55180	-0-	-3875	-0-	2598	1	52530	2	Y	47	45	0	11	1	7
						52	9									
09	55350 X	53002	-0-	-2348	-0-	2426	1	50500	2	Y	69	61	0	6	1	9
						76	9									
10	55966 X	55966	-0-	-0-	-0-	2771	1	53085	2	Y	100	92	0	8	1	9
						110	9									
11	53430 X	NO RPT	-0-	-53430	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	26640 X	21030	-0-	-5610	-0-	1053	1	19977	2	Y	-0-					-0-
07	26660 X	23380	-0-	-3280	-0-	1179	1	22201	2	Y	-0-					-0-
08	25761 X	23440	-0-	-2321	-0-	1105	1	22335	2	Y	-0-					-0-
09	24030 X	19772	-0-	-4258	-0-	906	1	18866	2	Y	-0-					-0-
10	23374 X	21838	-0-	-1536	-0-	1082	1	20756	2	Y	-0-					-0-
11	22680 X	NO RPT	-0-	-22680	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

06	46860 X	41057	-0-	-5803	-0-	2058	1	38998	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	47058 X	41007	-0-	-6051	-0-	2064	1	38942	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	45849 X	40933	-0-	-4916	-0-	1925	1	39007	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	43200 X	38947	-0-	-4253	-0-	1786	1	37160	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
10	42811 X	38271	-0-	-4540	-0-	1899	1	36372	2	Y	-0-					-0-
11	41070 X	NO RPT	-0-	-41070	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

06	22560 X	17465	-0-	-5095	-0-	874	1	16566	2	Y	23	31	0	3	1	5
						25	9									
07	23126 X	19943	-0-	-3183	-0-	1004	1	18937	2	Y	2	2	0	4	1	1
						2	9									
08	22847 X	18701	-0-	-4146	-0-	879	1	17810	2	Y	11	10	0			2
						12	9									
09	21390 X	16813	-0-	-4577	-0-	772	1	16031	2	Y	9	8	0	2	1	1
						10	9									
10	19995 X	17438	-0-	-2557	-0-	865	1	16573	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	19290 X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

06	43530 X	43157	-0-	-373	-0-	2164	1	40993	2	Y	-0-					-0-
07	49383 X	43072	-0-	-6311	-0-	2170	1	40902	2	Y	-0-					-0-
08	48298 X	43034	-0-	-5264	-0-	2025	1	41009	2	Y	-0-					-0-
09	45600 X	41085	-0-	-4515	-0-	1883	1	39202	2	Y	-0-					-0-
10	45291 X	41704	-0-	-3587	-0-	2066	1	39597	2	Y	37	34	0			3
						41	9									
11	43170 X	NO RPT	-0-	-43170	-0-					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

06	21120 X	20143	-0-	-977	-0-	1009	1	19134	2	Y	-0-					-0-
07	21328 X	17894	-0-	-3434	-0-	901	1	16993	2	Y	-0-					-0-
08	20553 X	13831	-0-	-6722	-0-	651	1	13180	2	Y	-0-					-0-
09	20130 X	18757	-0-	-1373	-0-	860	1	17874	2	Y	21	18	0			3
						23	9									
10	20801 X	11754	-0-	-9047	-0-	581	1	11117	2	Y	51	47	0	2	1	5
						56	9									
11	20130 X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30000	X	26999	-0-	-3001	-0-	1353	1	25646	2	Y	-0-					-0-
07	30039	X	26702	-0-	-3337	-0-	1345	1	25357	2	Y	-0-					-0-
08	29388	X	26429	-0-	-2959	-0-	1244	1	25185	2	Y	-0-					-0-
09	27660	X	25156	-0-	-2504	-0-	1153	1	24003	2	Y	-0-					-0-
10	28117	X	25731	-0-	-2386	-0-	1277	1	24454	2	Y	-0-					-0-
11	27000	X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					Y	NO RPT					-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
06	17970	X	14214	-0-	-3756	-0-	710	1	13504	2	Y	-0-	4	0			-0-
07	18569	X	13227	-0-	-5342	-0-	665	1	12562	2	Y	-0-					-0-
08	16709	X	13643	-0-	-3066	-0-	637	1	12873	2	Y	121	102	0			19
							133	9									
09	16170	X	10153	-0-	-6017	-0-	460	1	9604	2	Y	81	74	0	15	1	11
							89	9									
10	16709	X	14034	-0-	-2675	-0-	690	1	13194	2	Y	136	125	0	10	1	12
							150	9									
11	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	31830	X	24041	-0-	-7789	-0-	1205	1	22836	2	Y	-0-					-0-
07	31713	X	24279	-0-	-7434	-0-	1224	1	23055	2	Y	-0-					-0-
08	26877	X	26459	-0-	-418	-0-	1245	1	25214	2	Y	-0-					-0-
09	25380	X	25141	-0-	-239	-0-	1153	1	23988	2	Y	-0-					-0-
10	26015	X	26015	-0-	-0-	-0-	1289	1	24718	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
11	25620	X	NO RPT	-0-	-25620	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	647	1	12266	2	Y	136	151	0	18	1	29
							150	9									
07	17267	X	12608	-0-	-4659	-0-	630	1	11900	2	Y	71	57	0	24	1	19
							78	9									
08	17267	X	10957	-0-	-6310	-0-	513	1	10363	2	Y	74	68	0	14	1	11
							81	9									
09	16710	X	9563	-0-	-7147	-0-	435	1	9094	2	Y	31	29	0	9	1	4
							34	9									
10	14663	X	8255	-0-	-6408	-0-	404	1	7771	2	Y	73	66	0	4	1	7
							80	9									
11	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					7

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 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
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	192	1	3645	2	Y	321	319	0	43	1	69
							353	9									
07	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	174	1	3241	2	Y	266	207	0	55	1	73
							293	9									
08	4216	X	3244	-0-	-972	-0-	140	1	2833	2	Y	246	228	0	53	1	38
							271	9									
09	4200	X	3097	-0-	-1103	-0-	128	1	2639	2	Y	300	266	0	31	1	41
							330	9									
10	4340	X	2751	-0-	-1589	-0-	121	1	2329	2	Y	274	254	0	36	1	25
							301	9									
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	4171	-0-	-359	-0-	193 310	1 9	3668	2	Y	282	293	0	38	1	61
07	4991	X	4321	-0-	-670	-0-	203 318	1 9	3800	2	Y	289	222	0	49	1	79
08	4991	X	2888	-0-	-2103	-0-	125 243	1 9	2520	2	Y	221	209	0	57	1	34
09	4830	X	3974	-0-	-856	-0-	168 323	1 9	3483	2	Y	294	260	0	28	1	40
10	4650	X	2876	-0-	-1774	-0-	128 259	1 9	2489	2	Y	235	218	0	36	1	21
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					21

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
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	143 276	1 9	2707	2	Y	251	290	0	33	1	54
07	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	131 246	1 9	2479	2	Y	224	173	0	44	1	61
08	4154	X	3064	-0-	-1090	-0-	133 265	1 9	2666	2	Y	241	221	0	44	1	37
09	4020	X	2457	-0-	-1563	-0-	98 261	1 9	2098	2	Y	237	211	0	31	1	32
10	4154	X	3607	-0-	-547	-0-	159 312	1 9	3136	2	Y	284	261	0	29	1	26
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					26

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 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
06	6900	X	2649	-0-	-4251	-0-	98 700	1 9	1851	2	Y	636	534	0	85	1	138
07	7130	X	4133	-0-	-2997	-0-	170 817	1 9	3146	2	Y	743	567	0	110	1	204
08	7130	X	811	-0-	-6319	-0-	17 470	1 9	324	2	Y	427	418	0	147	1	66
09	3690	X	725	-0-	-2965	-0-	134	2	591	9	Y	537	476	0	54	1	73
10	4123	X	1386	-0-	-2737	-0-	45 486	1 9	855	2	Y	442	410	0	65	1	40
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	X	3971	-0-	-3079	-0-	190 165	1 9	3616	2	Y	150	159	0	20	1	32
07	7192	X	6250	-0-	-942	-0-	301 278	1 9	5671	2	Y	253	190	0	26	1	69
08	6913	X	502	-0-	-6411	-0-	25 17	1 9	460	2	Y	15	32	0	50	1	2
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	1	1	0	2	1	-0-
10	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	596 503	1 9	11368	2	Y	457	416	0			41
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

06	8190 X	4055	-0-	-4135	-0-	201	1	3806	2	Y	44	62	0	6	1	10
						48	9									
07	8463 X	7077	-0-	-1386	-0-	358	1	6719	2	Y	-0-	2	0	8	1	-0-
08	7967 X	5780	-0-	-2187	-0-	273	1	5507	2	Y	-0-					-0-
09	7710 X	4792	-0-	-2918	-0-	219	1	4510	2	Y	57	49	0			8
						63	9									
10	7967 X	7517	-0-	-450	-0-	360	1	6982	2	Y	159	146	0	7	1	14
						175	9									
11	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

06	1050 X	928	-0-	-122	-0-	46	1	858	2	Y	22	14	0	3	1	5
						24	9									
07	1085 X	351	-0-	-734	-0-	17	1	323	2	Y	10	8	0	4	1	3
						11	9									
08	1085 X	290	-0-	-795	-0-	14	1	268	2	Y	7	7	0	2	1	1
						8	9									
09	930 X	464	-0-	-466	-0-	22	1	420	2	Y	20	17	0	1	1	3
						22	9									
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

06	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	399	1	7571	2	Y	74	70	0	10	1	16
						81	9									
07	6634 X	2501	-0-	-4133	-0-	124	1	2358	2	Y	17	15	0	13	1	5
						19	9									
08	6634 X	3671	-0-	-2963	-0-	171	1	3455	2	Y	41	37	0	3	1	6
						45	9									
09	8040 X	7016	-0-	-1024	-0-	318	1	6606	2	Y	84	74	0	5	1	11
						92	9									
10	8308 X	166	-0-	-8142	-0-	7	1	157	2	Y	2	3	0	10	1	-0-
						2	9									
11	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	255	1	4817	2	Y	198	191	0	26	1	43
						218	9									
07	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	240	1	4552	2	Y	199	153	0	34	1	55
						219	9									
08	4030 X	1674	-0-	-2356	-0-	75	1	1529	2	Y	64	69	0	40	1	10
						70	9									
09	5280 X	245	-0-	-5035	-0-	10	1	229	2	Y	5	6	0	8	1	1
						6	9									
10	5456 X	34	-0-	-5422	-0-	34	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	Y	34	23	0	4	1	7
							37	9									
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	2	0	6	1	-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
10	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	69	1	1349	2	Y	133	121	0			12
							146	9									
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	6390	X	4218	-0-	-2172	-0-	190	1	3567	2	Y	419	471	0	56	1	91
							461	9									
07	6200	X	3388	-0-	-2812	-0-	150	1	2852	2	Y	351	273	0	73	1	96
							386	9									
08	7750	X	5929	-0-	-1821	-0-	254	1	5127	2	Y	498	448	0	69	1	77
							548	9									
09	7500	X	6111	-0-	-1389	-0-	254	1	5290	2	Y	515	459	0	63	1	70
							567	9									
10	7750	X	6460	-0-	-1290	-0-	293	1	5574	2	Y	539	497	0	63	1	49
							593	9									
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					49

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
06	3450	X	3299	-0-	-151	-0-	154	1	2956	2	Y	172	166	0	23	1	37
							189	9									
07	3472	X	2793	-0-	-679	-0-	134	1	2519	2	Y	127	99	0	30	1	35
							140	9									
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	187	1	3795	2	Y	181	163	0	25	1	28
							199	9									
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	174	1	3597	2	Y	280	247	0	23	1	38
							308	9									
10	3410	X	2922	-0-	-488	-0-	140	1	2708	2	Y	67	65	0	34	1	6
							74	9									
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	16050	X	8627	-0-	-7423	-0-	424	1	8086	2	Y	106	123	0	14	1	23
							117	9									
07	13888	X	12338	-0-	-1550	-0-	614	1	11568	2	Y	142	108	0	18	1	39
							156	9									
08	13795	X	4293	-0-	-9502	-0-	200	1	4008	2	Y	77	76	0	28	1	12
							85	9									
09	12150	X	4572	-0-	-7578	-0-	205	1	4259	2	Y	98	87	0	10	1	13
							108	9									
10	12555	X	8425	-0-	-4130	-0-	409	1	7862	2	Y	140	128	0	12	1	13
							154	9									
11	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	13320 X	9104	-0-	-4216	-0-	449 107	1 9	8548	2	Y	97	106	0	13	1	21
07	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	627 152	1 9	11822	2	Y	138	104	0	17	1	38
08	13109 X	13109	-0-	-0-	-0-	608 184	1 9	12317	2	Y	167	152	0	27	1	26
09	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	719 305	1 9	14919	2	Y	277	244	0	21	1	38
10	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	706 284	1 9	13484	2	Y	258	239	0	34	1	23
11	12690 X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	354 993	1 9	6698	2	Y	903	905	0	120	1	196
07	8308 X	7805	-0-	-503	-0-	346 967	1 9	6492	2	Y	879	678	0	156	1	241
08	8308 X	7032	-0-	-1276	-0-	288 884	1 9	5860	2	Y	804	746	0	174	1	125
09	8040 X	6282	-0-	-1758	-0-	245 923	1 9	5114	2	Y	839	748	0	102	1	114
10	8308 X	6156	-0-	-2152	-0-	257 968	1 9	4931	2	Y	880	812	0	102	1	80
11	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	1727	-0-	1727	1727	83 47	1 9	1597	2	Y	43	31	0			12
08	T. A.	2433	-0-	2433	4160	112 58	1 9	2263	2	Y	53	49	0	8	1	8
09	4160 X	-0-	-0-	-4160	-0-					Y	1	2	0	7	1	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 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
06	4410	X	3635	-0-	-775	-0-	163 389	1 9	3083	2	Y	354	402	0	47	1	77
07	4495	X	3767	-0-	-728	-0-	173 404	1 9	3190	2	Y	367	282	0	61	1	101
08	4495	X	3349	-0-	-1146	-0-	141 342	1 9	2866	2	Y	311	291	0	73	1	48
09	4350	X	3141	-0-	-1209	-0-	128 359	1 9	2654	2	Y	326	291	0	39	1	44
10	4340	X	3263	-0-	-1077	-0-	138 459	1 9	2666	2	Y	417	383	0	40	1	38
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13860	X	11203	-0-	-2657	-0-	558 91	1 9	10554	2	Y	83	76	0	11	1	18
07	14260	X	10389	-0-	-3871	-0-	518 96	1 9	9775	2	Y	87	67	0	14	1	24
08	14260	X	9850	-0-	-4410	-0-	459 78	1 9	9313	2	Y	71	67	0	17	1	11
09	11460	X	9064	-0-	-2396	-0-	410 81	1 9	8573	2	Y	74	66	0	9	1	10
10	11563	X	10283	-0-	-1280	-0-	506 87	1 9	9690	2	Y	79	73	0	9	1	7
11	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	20130	X	16515	-0-	-3615	-0-	825 70	1 9	15620	2	Y	64	65	0	9	1	14
07	19964	X	15548	-0-	-4416	-0-	779 64	1 9	14705	2	Y	58	45	0	11	1	16
08	18352	X	14709	-0-	-3643	-0-	690 65	1 9	13954	2	Y	59	54	0	12	1	9
09	16530	X	12277	-0-	-4253	-0-	562 54	1 9	11661	2	Y	49	44	0	7	1	7
10	17081	X	13165	-0-	-3916	-0-	647 80	1 9	12438	2	Y	73	67	0	6	1	7
11	16530	X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					Y	NO RPT					7

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

06	24600 X	8900	-0-	-15700	-0-	447	1	8452	2	Y	1	3	0			-0-
						1	9									
07	24490 X	6135	-0-	-18355	-0-	308	1	5827	2	Y	-0-					-0-
08	22537 X	11334	-0-	-11203	-0-	533	1	10801	2	Y	-0-					-0-
09	20370 X	8339	-0-	-12031	-0-	381	1	7958	2	Y	-0-					-0-
10	15066 X	9514	-0-	-5552	-0-	471	1	9043	2	Y	-0-					-0-
11	10980 X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

06	27900 X	23659	-0-	-4241	-0-	1185	1	22449	2	Y	23	24	0	3	1	5
						25	9									
07	28272 X	23452	-0-	-4820	-0-	1179	1	22253	2	Y	18	14	0	4	1	5
						20	9									
08	26350 X	25115	-0-	-1235	-0-	1180	1	23910	2	Y	23	21	0	3	1	4
						25	9									
09	25500 X	23428	-0-	-2072	-0-	1071	1	22331	2	Y	24	22	0	3	1	3
						26	9									
10	24552 X	18195	-0-	-6357	-0-	903	1	17264	2	Y	25	23	0	3	1	2
						28	9									
11	24300 X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

06	26880 X	14843	-0-	-12037	-0-	738	1	14014	2	Y	83	91	0	11	1	18
						91	9									
07	24366 X	19584	-0-	-4782	-0-	980	1	18514	2	Y	82	63	0	14	1	23
						90	9									
08	24366 X	20200	-0-	-4166	-0-	944	1	19113	2	Y	130	117	0	16	1	20
						143	9									
09	20520 X	20320	-0-	-200	-0-	930	1	19387	2	Y	3	6	0	17	1	-0-
						3	9									
10	20741 X	20741	-0-	-0-	-0-	1027	1	19714	2	Y	-0-					-0-
11	19560 X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34920	X	22482	-0-	-12438	-0-	1124	1	21326	2	Y	29	19	0	4	1	6
							32	9									
07	29605	X	20669	-0-	-8936	-0-	1042	1	19607	2	Y	18	14	0	5	1	5
							20	9									
08	26257	X	17195	-0-	-9062	-0-	807	1	16362	2	Y	24	22	0	3	1	4
							26	9									
09	25410	X	20397	-0-	-5013	-0-	935	1	19460	2	Y	2	3	0	3	1	-0-
							2	9									
10	26257	X	12834	-0-	-13423	-0-	636	1	12181	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
11	22470	X	NO RPT	-0-	-22470	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

06	10050	X	1464	-0-	-8586	-0-	72	1	1372	2	Y	18	50	0	3	1	4
							20	9									
07	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	517	1	9758	2	Y	138	101	0	3	1	38
							152	9									
08	8184	X	4801	-0-	-3383	-0-	221	1	4505	2	Y	68	68	0	27	1	11
							75	9									
09	7890	X	498	-0-	-7392	-0-	24	1	465	2	Y	8	9	0	9	1	1
							9	9									
10	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	624	1	11945	2	Y	217	197	0	1	1	20
							239	9									
11	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

06	10800	X	1226	-0-	-9574	-0-	56	1	1142	2	Y	25	59	0	3	1	6
							28	9									
07	10881	X	8069	-0-	-2812	-0-	402	1	7566	2	Y	92	68	0	5	1	25
							101	9									
08	10447	X	5414	-0-	-5033	-0-	250	1	5078	2	Y	78	73	0	18	1	12
							86	9									
09	9570	X	2009	-0-	-7561	-0-	93	1	1916	2	Y	-0-	2	0	10	1	-0-
10	9703	X	7530	-0-	-2173	-0-	375	1	7155	2	Y	-0-					-0-
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35640	X	28148	-0-	-7492	-0-	1409	1	26664	2	Y	68	65	0	9	1	15
							75	9									
07	36828	X	28344	-0-	-8484	-0-	1422	1	26849	2	Y	66	51	0	12	1	18
							73	9									
08	30101	X	25805	-0-	-4296	-0-	1213	1	24534	2	Y	53	50	0	13	1	8
							58	9									
09	28140	X	23927	-0-	-4213	-0-	1095	1	22775	2	Y	52	46	0	7	1	7
							57	9									
10	29078	X	24263	-0-	-4815	-0-	1200	1	22993	2	Y	64	59	0	6	1	6
							70	9									
11	28140	X	NO RPT	-0-	-28140	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25950	X	18681	-0-	-7269	-0-	933	1	17676	2	Y	65	60	0	9	1	14
							72	9									
07	26815	X	23911	-0-	-2904	-0-	1198	1	22641	2	Y	65	50	0	11	1	18
							72	9									
08	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	1190	1	24110	2	Y	53	50	0	13	1	8
							58	9									
09	23373	X	23373	-0-	-0-	-0-	1068	1	22247	2	Y	53	47	0	7	1	7
							58	9									
10	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	1199	1	22949	2	Y	75	69	0	6	1	7
							83	9									
11	24540	X	NO RPT	-0-	-24540	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	31500	X	18718	-0-	-12782	-0-	934	1	17712	2	Y	65	71	0	9	1	14
							72	9									
07	32550	X	30619	-0-	-1931	-0-	1538	1	29001	2	Y	73	56	0	11	1	20
							80	9									
08	29512	X	28241	-0-	-1271	-0-	1326	1	26843	2	Y	65	60	0	15	1	10
							72	9									
09	26292	X	26292	-0-	-0-	-0-	1202	1	25021	2	Y	63	56	0	8	1	9
							69	9									
10	30628	X	26514	-0-	-4114	-0-	1311	1	25119	2	Y	76	70	0	8	1	7
							84	9									
11	29640	X	NO RPT	-0-	-29640	-0-					Y	NO RPT					7

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 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
06	29940	X	25988	-0-	-3952	-0-	1291	1	24481	2	Y	196	166	0	26	1	43
							216	9									
07	30008	X	26433	-0-	-3575	-0-	1326	1	25023	2	Y	76	64	0	34	1	21
							84	9									
08	26784	X	25846	-0-	-938	-0-	1213	1	24559	2	Y	67	63	0	15	1	10
							74	9									
09	25980	X	24589	-0-	-1391	-0-	1126	1	23387	2	Y	69	61	0	9	1	9
							76	9									
10	26846	X	25708	-0-	-1138	-0-	1270	1	24340	2	Y	89	82	0	8	1	8
							98	9									
11	25980	X	NO RPT	-0-	-25980	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30060	X	21725	-0-	-8335	-0-	1082 143	1 9	20500	2	Y	130	118	0	17	1	28
07	28086	X	19657	-0-	-8429	-0-	981 138	1 9	18538	2	Y	125	97	0	22	1	34
08	27528	X	23651	-0-	-3877	-0-	1107 146	1 9	22398	2	Y	133	121	0	25	1	21
09	25830	X	20082	-0-	-5748	-0-	913 128	1 9	19041	2	Y	116	104	0	17	1	16
10	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	1224 190	1 9	23420	2	Y	173	159	0	14	1	16
11	22890	X	NO RPT	-0-	-22890	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 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
06	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	341 100	1 9	6509	2	Y	91	85	0	12	1	20
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	226 89	1 9	4314	2	Y	81	63	0	16	1	22
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	138 41	1 9	2789	2	Y	37	37	0	16	1	6
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 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
06	4710	X	1724	-0-	-2986	-0-	84 17	1 9	1623	2	Y	15	51	0	2	1	3
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	314 132	1 9	5907	2	Y	120	87	0	3	1	33
08	4309	X	926	-0-	-3383	-0-	43 6	1 9	877	2	Y	5	13	0	24	1	1
09	4020	X	95	-0-	-3925	-0-	95	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	6355	X	4870	-0-	-1485	-0-	239 19	1 9	4612	2	Y	17	15	0			2
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		6007	-0-	6007	6007	295 109	1 9	5603	2	Y	99	72	0			27
08	T. A.		9167	-0-	9167	15174	424 156	1 9	8587	2	Y	142	127	0	20	1	22
09	23944	X	8770	-0-	-15174	-0-	395 114	1 9	8261	2	Y	104	94	0	18	1	14
10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	404 161	1 9	7727	2	Y	146	134	0	13	1	13
11	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26580	X	22414	-0-	-4166	-0-	1092	1	20697	2	Y	568	583	0	76	1	123
							625	9									
07	25575	X	22065	-0-	-3510	-0-	1083	1	20389	2	Y	539	416	0	98	1	148
							593	9									
08	25575	X	21103	-0-	-4472	-0-	966	1	19561	2	Y	524	484	0	107	1	81
							576	9									
09	23550	X	19609	-0-	-3941	-0-	874	1	18163	2	Y	520	464	0	66	1	71
							572	9									
10	23560	X	20188	-0-	-3372	-0-	971	1	18576	2	Y	583	538	0	63	1	53
							641	9									
11	22410	X	NO RPT	-0-	-22410	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

06	6780	X	220	-0-	-6560	-0-	8	1	205	2	Y	6	43	0	1	1	1
							7	9									
07	5549	X	3608	-0-	-1941	-0-	178	1	3357	2	Y	66	48	0	1	1	18
							73	9									
08	5332	X	1772	-0-	-3560	-0-	82	1	1650	2	Y	36	35	0	13	1	6
							40	9									
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-
10	4991	X	56	-0-	-4935	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

06	4710	X	1255	-0-	-3455	-0-	62	1	1167	2	Y	24	68	0	3	1	5
							26	9									
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	243	1	4581	2	Y	156	114	0	4	1	43
							172	9									
08	4526	X	2181	-0-	-2345	-0-	99	1	2012	2	Y	64	66	0	31	1	10
							70	9									
09	4200	X	135	-0-	-4065	-0-	134	2	1	9	Y	1	3	0	8	1	-0-
10	4991	X	2076	-0-	-2915	-0-	96	1	1904	2	Y	69	63	0			6
							76	9									
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					6

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

06	45030	X	42007	-0-	-3023	-0-	2090	1	39585	2	Y	302	285	0	40	1	65
							332	9									
07	48143	X	42310	-0-	-5833	-0-	2117	1	39911	2	Y	256	199	0	52	1	70
							282	9									
08	48143	X	36034	-0-	-12109	-0-	1683	1	34103	2	Y	225	209	0	51	1	35
							248	9									
09	44850	X	37163	-0-	-7687	-0-	1689	1	35170	2	Y	276	245	0	28	1	38
							304	9									
10	44082	X	38752	-0-	-5330	-0-	1905	1	36473	2	Y	340	314	0	33	1	31
							374	9									
11	42000	X	NO RPT	-0-	-42000	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32100	X	30773	-0-	-1327	-0-	1538	1	29128	2	Y	97	95	0	13	1	21
							107	9									
07	32550	X	28757	-0-	-3793	-0-	1445	1	27214	2	Y	89	69	0	17	1	24
							98	9									
08	31403	X	26582	-0-	-4821	-0-	1249	1	25253	2	Y	73	68	0	18	1	11
							80	9									
09	30780	X	26221	-0-	-4559	-0-	1200	1	24969	2	Y	47	43	0	9	1	6
							52	9									
10	31806	X	28016	-0-	-3790	-0-	1382	1	26512	2	Y	111	101	0	6	1	10
							122	9									
11	30780	X	NO RPT	-0-	-30780	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

06	26910	X	23155	-0-	-3755	-0-	1159	1	21992	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
07	27807	X	9683	-0-	-18124	-0-	486	1	9196	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
08	27404	X	4991	-0-	-22413	-0-	235	1	4726	2	Y	27	23	0			4
							30	9									
09	24300	X	3127	-0-	-21173	-0-	141	1	2963	2	Y	21	19	0	3	1	3
							23	9									
10	23932	X	859	-0-	-23073	-0-	41	1	818	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	23160	X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		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
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
06	4200	X	1569	-0-	-2631	-0-	79	1	1490	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	4340	X	1080	-0-	-3260	-0-	54	1	1025	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	3906	X	1619	-0-	-2287	-0-	76	1	1535	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
09	3780	X	476	-0-	-3304	-0-	24	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2635	X	381	-0-	-2254	-0-	18	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	3488	-0-	-1192	-0-	162	1	3020	2	Y	278	299	0	37	1	60
							306	9									
07	4681	X	3796	-0-	-885	-0-	175	1	3265	2	Y	324	247	0	48	1	89
							356	9									
08	4495	X	3457	-0-	-1038	-0-	148	1	2983	2	Y	296	275	0	64	1	46
							326	9									
09	4350	X	3486	-0-	-864	-0-	142	1	2982	2	Y	329	293	0	37	1	45
							362	9									
10	4030	X	3372	-0-	-658	-0-	145	1	2788	2	Y	399	368	0	40	1	36
							439	9									
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23130	X	15089	-0-	-8041	-0-	744	1	14071	2	Y	249	234	0	33	1	54
							274	9									
07	23901	X	14373	-0-	-9528	-0-	712	1	13393	2	Y	244	188	0	43	1	67
							268	9									
08	17825	X	9997	-0-	-7828	-0-	462	1	9366	2	Y	154	149	0	48	1	24
							169	9									
09	17100	X	8878	-0-	-8222	-0-	401	1	8324	2	Y	139	124	0	20	1	19
							153	9									
10	15593	X	7762	-0-	-7831	-0-	377	1	7211	2	Y	158	146	0	17	1	14
							174	9									
11	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					14

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23910	X	-0-	-0-	-23910	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	5462	-0-	-2338	-0-	265	1	4995	2	Y	184	251	0	25	1	40
							202	9									
07	7781	X	5068	-0-	-2713	-0-	235	1	4420	2	Y	375	280	0	32	1	103
							413	9									
08	7781	X	3799	-0-	-3982	-0-	164	1	3361	2	Y	249	239	0	74	1	39
							274	9									
09	7320	X	2923	-0-	-4397	-0-	127	1	2596	2	Y	182	164	0	32	1	25
							200	9									
10	7564	X	4652	-0-	-2912	-0-	204	1	3952	2	Y	451	413	0	22	1	41
							496	9									
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					41

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
06	20040 X	18764	-0-	-1276	-0-	880	1	16664	2	Y	1109	876	0	148	1	240
						1220	9									
07	20708 X	11507	-0-	-9201	-0-	552	1	10450	2	Y	459	381	0	192	1	126
						505	9									
08	18228 X	17292	-0-	-936	-0-	765	1	15456	2	Y	974	858	0	91	1	151
						1071	9									
09	18750 X	15171	-0-	-3579	-0-	657	1	13631	2	Y	803	722	0	123	1	109
						883	9									
10	19375 X	15155	-0-	-4220	-0-	706	1	13494	2	Y	868	801	0	97	1	79
						955	9									
11	18750 X	NO RPT	-0-	-18750	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 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
06	16770 X	11180	-0-	-5590	-0-	558	1	10549	2	Y	66	75	0	9	1	14
						73	9									
07	17329 X	8401	-0-	-8928	-0-	419	1	7908	2	Y	67	51	0	12	1	18
						74	9									
08	10695 X	6812	-0-	-3883	-0-	316	1	6409	2	Y	79	72	0	13	1	12
						87	9									
09	11190 X	6415	-0-	-4775	-0-	290	1	6027	2	Y	89	79	0	10	1	12
						98	9									
10	11563 X	7757	-0-	-3806	-0-	378	1	7240	2	Y	126	116	0	11	1	11
						139	9									
11	11190 X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					Y	NO RPT					11

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29760 X	25521	-0-	-4239	-0-	1272	1	24086	2	Y	148	142	0	20	1	32
						163	9									
07	28613 X	24980	-0-	-3633	-0-	1252	1	23590	2	Y	125	97	0	26	1	34
						138	9									
08	26071 X	23359	-0-	-2712	-0-	1095	1	22144	2	Y	109	101	0	25	1	17
						120	9									
09	25530 X	22020	-0-	-3510	-0-	1003	1	20896	2	Y	110	98	0	14	1	15
						121	9									
10	26381 X	22244	-0-	-4137	-0-	1096	1	20988	2	Y	145	134	0	13	1	13
						160	9									
11	25530 X	NO RPT	-0-	-25530	-0-					Y	NO RPT					13

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 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
06	28980 X	24393	-0-	-4587	-0-	1221	1	23107	2	Y	59	74	0	8	1	13
						65	9									
07	29946 X	25645	-0-	-4301	-0-	1286	1	24247	2	Y	102	77	0	10	1	28
						112	9									
08	28303 X	23771	-0-	-4532	-0-	1112	1	22559	2	Y	91	85	0	20	1	14
						100	9									
09	25530 X	23297	-0-	-2233	-0-	1063	1	22126	2	Y	98	87	0	12	1	13
						108	9									
10	25637 X	25252	-0-	-385	-0-	1245	1	23866	2	Y	128	117	0	12	1	12
						141	9									
11	24810 X	NO RPT	-0-	-24810	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	19290	X	9574	-0-	-9716	-0-	475 123	1 9	8976	2	Y	112	108	0	15	1	24
07	19933	X	6165	-0-	-13768	-0-	304 105	1 9	5756	2	Y	95	73	0	20	1	26
08	10571	X	4654	-0-	-5917	-0-	212 121	1 9	4321	2	Y	110	100	0	19	1	17
09	9570	X	6196	-0-	-3374	-0-	273 221	1 9	5702	2	Y	201	177	0	14	1	27
10	9889	X	7813	-0-	-2076	-0-	376 245	1 9	7192	2	Y	223	206	0	24	1	20
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					20

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

06	31710	X	31093	-0-	-617	-0-	1547 213	1 9	29333	2	Y	194	185	0	26	1	42
07	32922	X	29444	-0-	-3478	-0-	1474 188	1 9	27782	2	Y	171	132	0	34	1	47
08	32922	X	27694	-0-	-5228	-0-	1295 168	1 9	26231	2	Y	153	142	0	34	1	24
09	31860	X	26918	-0-	-4942	-0-	1226 163	1 9	25529	2	Y	148	133	0	19	1	20
10	32116	X	30016	-0-	-2100	-0-	1477 229	1 9	28310	2	Y	208	191	0	18	1	19
11	31080	X	NO RPT	-0-	-31080	-0-					Y	NO RPT					19

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
06	28770	X	24670	-0-	-4100	-0-	1233 80	1 9	23357	2	Y	73	70	0	10	1	16
07	29171	X	23119	-0-	-6052	-0-	1156 78	1 9	21885	2	Y	71	55	0	12	1	20
08	27869	X	22010	-0-	-5859	-0-	1033 7	1 9	20970	2	Y	6	11	0	14	1	1
09	25800	X	21363	-0-	-4437	-0-	980 9	1 9	20374	2	Y	8	7	0	1	1	1
10	25482	X	23061	-0-	-2421	-0-	1143 13	1 9	21905	2	Y	12	11	0	1	1	1
11	24660	X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11520	X	6823	-0-	-4697	-0-	339 87	1 9	6397	2	Y	79	101	0	11	1	17
07	11408	X	7309	-0-	-4099	-0-	363 98	1 9	6848	2	Y	89	68	0	14	1	24
08	11408	X	2979	-0-	-8429	-0-	136 87	1 9	2756	2	Y	79	73	0	18	1	12
09	10410	X	1720	-0-	-8690	-0-	76 78	1 9	1566	2	Y	71	63	0	10	1	10
10	10757	X	937	-0-	-9820	-0-	43 62	1 9	832	2	Y	56	52	0	9	1	5
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26310	X	17188	-0-	-9122	-0-	847 263	1 9	16078	2	Y	239	252	0	32	1	52
07	27187	X	15536	-0-	-11651	-0-	769 276	1 9	14491	2	Y	251	193	0	41	1	69
08	19685	X	12973	-0-	-6712	-0-	597 315	1 9	12061	2	Y	286	261	0	50	1	44
09	17490	X	13160	-0-	-4330	-0-	588 353	1 9	12219	2	Y	321	285	0	36	1	44
10	17763	X	14704	-0-	-3059	-0-	709 385	1 9	13610	2	Y	350	323	0	39	1	32
11	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					Y	NO RPT					32

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	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 #: 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
06	27060	X	23963	-0-	-3097	-0-	1197 121	1 9	22645	2	Y	110	111	0	15	1	24
07	27776	X	24060	-0-	-3716	-0-	1204 117	1 9	22739	2	Y	106	82	0	19	1	29
08	26753	X	23663	-0-	-3090	-0-	1108 108	1 9	22447	2	Y	98	91	0	21	1	15
09	24960	X	22519	-0-	-2441	-0-	1027 112	1 9	21380	2	Y	102	91	0	12	1	14
10	25079	X	23293	-0-	-1786	-0-	1148 131	1 9	22014	2	Y	119	110	0	12	1	11
11	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					Y	NO RPT					11

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

06	22410	X	17791	-0-	-4619	-0-	890 32	1 9	16869	2	Y	29	24	0	4	1	6
07	23157	X	16805	-0-	-6352	-0-	844 15	1 9	15946	2	Y	14	11	0	5	1	4
08	21359	X	18717	-0-	-2642	-0-	880 14	1 9	17823	2	Y	13	12	0	3	1	2
09	20670	X	17213	-0-	-3457	-0-	786 15	1 9	16412	2	Y	14	12	0	2	1	2
10	18972	X	16119	-0-	-2853	-0-	801 15	1 9	15303	2	Y	14	13	0	2	1	1
11	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

06	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	942	1	17828	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	16616	X	14408	-0-	-2208	-0-	727	1	13681	2	Y	-0-					-0-
08	18352	X	2109	-0-	-16243	-0-	99	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					Y	-0-					-0-
10	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					Y	-0-					-0-
11	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

06	1800	X	1	-0-	-1799	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-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
06	14040	X	3505	-0-	-10535	-0-	175	1	3290	2	Y	36	35	0	5	1	8
							40	9									
07	7750	X	3140	-0-	-4610	-0-	156	1	2969	2	Y	14	12	0	6	1	4
							15	9									
08	8122	X	3854	-0-	-4268	-0-	182	1	3672	2	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
09	7860	X	3026	-0-	-4834	-0-	138	1	2884	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
10	8122	X	2847	-0-	-5275	-0-	140	1	2697	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	13800	X	3494	-0-	-10306	-0-	169	1	3196	2	Y	117	155	0	16	1	25
							129	9									
07	6541	X	5738	-0-	-803	-0-	288	1	5399	2	Y	46	38	0	20	1	13
							51	9									
08	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-	4	0	9	1	-0-
09	11670	X	5426	-0-	-6244	-0-	241	1	4981	2	Y	185	160	0			25
							204	9									
10	12059	X	1747	-0-	-10312	-0-	87	1	1658	2	Y	2	5	0	22	1	-0-
							2	9									
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	32160	X	27938	-0-	-4222	-0-	1400	1	26538	2	Y	-0-					-0-
07	31775	X	27902	-0-	-3873	-0-	1406	1	26496	2	Y	-0-					-0-
08	30659	X	27834	-0-	-2825	-0-	1311	1	26523	2	Y	-0-					-0-
09	29130	X	26262	-0-	-2868	-0-	1205	1	25057	2	Y	-0-					-0-
10	29109	X	27089	-0-	-2020	-0-	1345	1	25744	2	Y	-0-					-0-
11	27930	X	NO RPT	-0-	-27930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 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
06	22890	X	19711	-0-	-3179	-0-	984	1	18663	2	Y	58	65	0	8	1	12
							64	9									
07	22382	X	18905	-0-	-3477	-0-	947	1	17894	2	Y	58	44	0	10	1	16
							64	9									
08	21390	X	17935	-0-	-3455	-0-	844	1	17026	2	Y	59	54	0	12	1	9
							65	9									
09	19710	X	16642	-0-	-3068	-0-	760	1	15810	2	Y	65	58	0	7	1	9
							72	9									
10	20367	X	17164	-0-	-3203	-0-	846	1	16241	2	Y	70	65	0	8	1	6
							77	9									
11	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	6340	-0-	-1100	-0-	310 168	1 9	5862	2	Y	153	175	0	20	1	33
07	7750	X	7718	-0-	-32	-0-	375 240	1 9	7103	2	Y	218	164	0	27	1	60
08	7688	X	7026	-0-	-662	-0-	319 217	1 9	6490	2	Y	197	183	0	43	1	31
09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	330 222	1 9	6892	2	Y	202	180	0	25	1	28
10	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	437 355	1 9	8347	2	Y	323	297	0	25	1	29
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 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
06	5910	X	826	-0-	-5084	-0-	43 9	1 9	774	2	Y	8	33	0	1	1	2
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	6107	X	5470	-0-	-637	-0-	254 107	1 9	5109	2	Y	97	82	0			15
09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	357 158	1 9	7447	2	Y	144	127	0	12	1	20
10	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	554 262	1 9	10566	2	Y	238	219	0	17	1	22
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	3639	-0-	-3021	-0-	174 218	1 9	3247	2	Y	198	255	0	26	1	43
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	363 529	1 9	6872	2	Y	481	358	0	34	1	132
08	6231	X	3039	-0-	-3192	-0-	137 134	1 9	2768	2	Y	122	140	0	95	1	19
09	5760	X	3677	-0-	-2083	-0-	166 80	1 9	3431	2	Y	73	67	0	15	1	10
10	7750	X	5678	-0-	-2072	-0-	262 447	1 9	4969	2	Y	406	370	0	9	1	37
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					37

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11340	X	4275	-0-	-7065	-0-	205 168	1 9	3902	2	Y	153	190	0	20	1	33
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	1	7	0	27	1	-0-
08	8587	X	3145	-0-	-5442	-0-	147 59	1 9	2939	2	Y	54	46	0			8
09	8310	X	4235	-0-	-4075	-0-	188 99	1 9	3948	2	Y	90	79	0	7	1	12
10	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	458 548	1 9	8785	2	Y	498	454	0	11	1	45
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	3172	-0-	-1328	-0-	147	1	2759	2	Y	242	280	0	32	1	53
							266	9									
07	4464	X	2667	-0-	-1797	-0-	123	1	2309	2	Y	214	166	0	42	1	59
							235	9									
08	4309	X	3859	-0-	-450	-0-	162	1	3303	2	Y	358	319	0	42	1	56
							394	9									
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	161	1	3321	2	Y	255	231	0	45	1	35
							281	9									
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	180	1	3452	2	Y	305	281	0	31	1	28
							336	9									
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					28

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51690	X	45724	-0-	-5966	-0-	2295	1	43429	2	Y	-0-	17	0			-0-
07	52049	X	44723	-0-	-7326	-0-	2251	1	42472	2	Y	-0-					-0-
08	52049	X	45241	-0-	-6808	-0-	2130	1	43111	2	Y	-0-					-0-
09	49410	X	42848	-0-	-6562	-0-	1965	1	40883	2	Y	-0-					-0-
10	49228	X	44158	-0-	-5070	-0-	2192	1	41966	2	Y	-0-					-0-
11	45720	X	NO RPT	-0-	-45720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	39870	X	35942	-0-	-3928	-0-	1802	1	34140	2	Y	-0-					-0-
07	39525	X	36429	-0-	-3096	-0-	1833	1	34596	2	Y	-0-					-0-
08	39463	X	36464	-0-	-2999	-0-	1716	1	34748	2	Y	-0-					-0-
09	37410	X	34146	-0-	-3264	-0-	1563	1	32583	2	Y	-0-					-0-
10	37386	X	35101	-0-	-2285	-0-	1742	1	33359	2	Y	-0-					-0-
11	35940	X	NO RPT	-0-	-35940	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78390	X	47824	-0-	-30566	-0-	2400	1	45424	2	Y	-0-					-0-
07	81003	X	43688	-0-	-37315	-0-	2199	1	41489	2	Y	-0-					-0-
08	51987	X	43375	-0-	-8612	-0-	2042	1	41333	2	Y	-0-					-0-
09	50310	X	42452	-0-	-7858	-0-	1945	1	40507	2	Y	-0-					-0-
10	51150	X	43950	-0-	-7200	-0-	2181	1	41769	2	Y	-0-					-0-
11	47820	X	NO RPT	-0-	-47820	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35880	X	29878	-0-	-6002	-0-	1498	1	28380	2	Y	-0-					-0-
07	35774	X	30854	-0-	-4920	-0-	1555	1	29295	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
08	35030	X	31163	-0-	-3867	-0-	1467	1	29690	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
09	32940	X	29367	-0-	-3573	-0-	1347	1	28014	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
10	32767	X	30796	-0-	-1971	-0-	1528	1	29259	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
11	30150	X	NO RPT	-0-	-30150	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44640	X	42370	-0-	-2270	-0-	2124	1	40246	2	Y	-0-					-0-
07	46128	X	42881	-0-	-3247	-0-	2159	1	40722	2	Y	-0-					-0-
08	46128	X	43846	-0-	-2282	-0-	2065	1	41781	2	Y	-0-					-0-
09	44490	X	41323	-0-	-3167	-0-	1894	1	39429	2	Y	-0-					-0-
10	44485	X	42721	-0-	-1764	-0-	2115	1	40606	2	Y	-0-					-0-
11	42420	X	NO RPT	-0-	-42420	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	34500	X	32336	-0-	-2164	-0-	1619	1	30717	2	Y	-0-					-0-
07	35278	X	31451	-0-	-3827	-0-	1586	1	29865	2	Y	-0-					-0-
08	35278	X	31133	-0-	-4145	-0-	1466	1	29667	2	Y	-0-					-0-
09	33720	X	28902	-0-	-4818	-0-	1325	1	27576	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	33635	X	29478	-0-	-4157	-0-	1462	1	28015	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	32340	X	NO RPT	-0-	-32340	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 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
06	27960	X	24655	-0-	-3305	-0-	1225	1	23223	2	Y	188	183	0	25	1	41
							207	9									
07	28427	X	24119	-0-	-4308	-0-	1204	1	22715	2	Y	182	140	0	33	1	50
							200	9									
08	27559	X	24121	-0-	-3438	-0-	1127	1	22801	2	Y	175	162	0	36	1	27
							193	9									
09	25890	X	21873	-0-	-4017	-0-	992	1	20686	2	Y	177	158	0	22	1	24
							195	9									
10	25575	X	22240	-0-	-3335	-0-	1090	1	20919	2	Y	210	193	0	22	1	19
							231	9									
11	24660	X	NO RPT	-0-	-24660	-0-					Y	NO RPT					19

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24450	X	19905	-0-	-4545	-0-	991	1	18774	2	Y	127	128	0	17	1	28
							140	9									
07	23994	X	18685	-0-	-5309	-0-	936	1	17621	2	Y	116	90	0	22	1	32
							128	9									
08	23002	X	15773	-0-	-7229	-0-	739	1	14931	2	Y	94	88	0	23	1	15
							103	9									
09	21480	X	18593	-0-	-2887	-0-	847	1	17607	2	Y	126	112	0	12	1	17
							139	9									
10	20646	X	18644	-0-	-2002	-0-	915	1	17580	2	Y	135	125	0	15	1	12
							149	9									
11	19920	X	NO RPT	-0-	-19920	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26220	X	23381	-0-	-2839	-0-	1172 11	1 9	22198	2	Y	10	10	0	2	1	2
07	25482	X	23857	-0-	-1625	-0-	1199 11	1 9	22647	2	Y	10	7	0	2	1	3
08	24273	X	24041	-0-	-232	-0-	1131 11	1 9	22899	2	Y	10	9	0	2	1	2
09	23370	X	21432	-0-	-1938	-0-	982 9	1 9	20441	2	Y	8	8	0	1	1	1
10	24149	X	22206	-0-	-1943	-0-	1103 13	1 9	21090	2	Y	12	11	0	1	1	1
11	23370	X	NO RPT	-0-	-23370	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	16170	X	14032	-0-	-2138	-0-	638 1319	1 9	12075	2	Y	1199	1044	0	160	1	260
07	16213	X	14219	-0-	-1994	-0-	644 1447	1 9	12128	2	Y	1315	1007	0	207	1	361
08	16213	X	12704	-0-	-3509	-0-	554 913	1 9	11237	2	Y	830	802	0	260	1	129
09	15180	X	11856	-0-	-3324	-0-	502 910	1 9	10444	2	Y	827	738	0	105	1	113
10	14508	X	12236	-0-	-2272	-0-	557 990	1 9	10689	2	Y	900	831	0	100	1	82
11	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT					82

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83490	X	44286	-0-	-39204	-0-	2201 405	1 9	41680	2	Y	368	379	0	49	1	80
07	86273	X	49432	-0-	-36841	-0-	2464 476	1 9	46492	2	Y	433	330	0	64	1	119
08	80600	X	45179	-0-	-35421	-0-	2107 435	1 9	42637	2	Y	395	367	0	86	1	61
09	62430	X	40813	-0-	-21617	-0-	1852 430	1 9	38531	2	Y	391	349	0	50	1	53
10	54870	X	40633	-0-	-14237	-0-	1992 482	1 9	38159	2	Y	438	404	0	47	1	40
11	47850	X	NO RPT	-0-	-47850	-0-					Y	NO RPT					40

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39270	X	26361	-0-	-12909	-0-	1317 83	1 9	24961	2	Y	75	80	0	10	1	16
07	37386	X	30291	-0-	-7095	-0-	1520 94	1 9	28677	2	Y	85	65	0	13	1	23
08	34751	X	27024	-0-	-7727	-0-	1268 67	1 9	25689	2	Y	61	58	0	17	1	9
09	32580	X	24271	-0-	-8309	-0-	1109 79	1 9	23083	2	Y	72	63	0	8	1	10
10	31713	X	24352	-0-	-7361	-0-	1203 94	1 9	23055	2	Y	85	78	0	9	1	8
11	29310	X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 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
06	47490	X	36916	-0-	-10574	-0-	1831	1	34690	2	Y	359	270	0	48	1	78
							395	9									
07	48112	X	45329	-0-	-2783	-0-	2256	1	42559	2	Y	467	355	0	62	1	128
							514	9									
08	48112	X	41551	-0-	-6561	-0-	1935	1	39179	2	Y	397	371	0	93	1	61
							437	9									
09	46230	X	37742	-0-	-8488	-0-	1709	1	35540	2	Y	448	398	0	50	1	61
							493	9									
10	45322	X	40913	-0-	-4409	-0-	2000	1	38345	2	Y	516	476	0	54	1	47
							568	9									
11	43860	X	NO RPT	-0-	-43860	-0-					Y	NO RPT					47

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
06	33330	X	29228	-0-	-4102	-0-	1458	1	27597	2	Y	157	165	0	21	1	34
							173	9									
07	37758	X	31985	-0-	-5773	-0-	1600	1	30185	2	Y	182	139	0	27	1	50
							200	9									
08	37758	X	30715	-0-	-7043	-0-	1438	1	29113	2	Y	149	140	0	36	1	23
							164	9									
09	36540	X	27858	-0-	-8682	-0-	1267	1	26348	2	Y	221	195	0	19	1	30
							243	9									
10	36270	X	29751	-0-	-6519	-0-	1464	1	28054	2	Y	212	196	0	27	1	19
							233	9									
11	30960	X	NO RPT	-0-	-30960	-0-					Y	NO RPT					19

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77010	X	50018	-0-	-26992	-0-	2504	1	47452	2	Y	56	57	0	8	1	12
							62	9									
07	70742	X	59132	-0-	-11610	-0-	2976	1	56084	2	Y	65	49	0	10	1	18
							72	9									
08	63829	X	54321	-0-	-9508	-0-	2555	1	51708	2	Y	53	50	0	13	1	8
							58	9									
09	61770	X	49605	-0-	-12165	-0-	2269	1	47277	2	Y	54	48	0	7	1	7
							59	9									
10	61132	X	49744	-0-	-11388	-0-	2464	1	47210	2	Y	64	58	0	7	1	6
							70	9									
11	57210	X	NO RPT	-0-	-57210	-0-					Y	NO RPT					6

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47100	X	31663	-0-	-15437	-0-	1581	1	29949	2	Y	121	127	0	16	1	26
							133	9									
07	45508	X	37161	-0-	-8347	-0-	1866	1	35146	2	Y	135	103	0	21	1	37
							149	9									
08	42284	X	33830	-0-	-8454	-0-	1586	1	32119	2	Y	114	106	0	27	1	18
							125	9									
09	38850	X	31566	-0-	-7284	-0-	1443	1	29995	2	Y	116	104	0	14	1	16
							128	9									
10	38316	X	31681	-0-	-6635	-0-	1562	1	29973	2	Y	133	123	0	14	1	12
							146	9									
11	35970	X	NO RPT	-0-	-35970	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88890	X	50457	-0-	-38433	-0-	2511 399	1 9	47547	2	Y	363	376	0	48	1	79
07	81096	X	60045	-0-	-21051	-0-	3001 505	1 9	56539	2	Y	459	349	0	63	1	126
08	71548	X	53355	-0-	-18193	-0-	2494 378	1 9	50483	2	Y	344	326	0	91	1	53
09	65370	X	48116	-0-	-17254	-0-	2188 377	1 9	45551	2	Y	343	305	0	44	1	47
10	62682	X	46750	-0-	-15932	-0-	2299 399	1 9	44052	2	Y	363	336	0	41	1	33
11	58110	X	NO RPT	-0-	-58110	-0-					Y	NO RPT					33

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
06	81450	X	49276	-0-	-32174	-0-	2447 471	1 9	46358	2	Y	428	450	0	57	1	93
07	76446	X	58924	-0-	-17522	-0-	2939 541	1 9	55444	2	Y	492	376	0	74	1	135
08	71052	X	52135	-0-	-18917	-0-	2428 534	1 9	49173	2	Y	485	447	0	98	1	75
09	65790	X	47236	-0-	-18554	-0-	2140 517	1 9	44579	2	Y	470	420	0	61	1	64
10	61101	X	46925	-0-	-14176	-0-	2299 579	1 9	44047	2	Y	526	485	0	57	1	48
11	57030	X	NO RPT	-0-	-57030	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31350	X	22508	-0-	-8842	-0-	1072 1129	1 9	20307	2	Y	1026	1129	0	137	1	222
07	30070	X	21486	-0-	-8584	-0-	1027 1071	1 9	19388	2	Y	974	751	0	178	1	267
08	27807	X	19870	-0-	-7937	-0-	892 945	1 9	18033	2	Y	859	800	0	193	1	133
09	25740	X	18212	-0-	-7528	-0-	789 957	1 9	16466	2	Y	870	776	0	109	1	118
10	25265	X	19049	-0-	-6216	-0-	884 1196	1 9	16969	2	Y	1087	1001	0	105	1	99
11	22500	X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36570	X	28920	-0-	-7650	-0-	1379 1412	1 9	26129	2	Y	1284	1293	0	171	1	278
07	36394	X	26956	-0-	-9438	-0-	1292 1332	1 9	24332	2	Y	1211	934	0	223	1	332
08	34503	X	24931	-0-	-9572	-0-	1112 1276	1 9	22543	2	Y	1160	1072	0	240	1	180
09	32670	X	24178	-0-	-8492	-0-	1042 1389	1 9	21747	2	Y	1263	1124	0	147	1	172
10	31403	X	24926	-0-	-6477	-0-	1160 1564	1 9	22202	2	Y	1422	1312	0	153	1	129
11	28920	X	NO RPT	-0-	-28920	-0-					Y	NO RPT					129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 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
06	16800	X	14061	-0-	-2739	-0-	643 1219	1 9	12199	2	Y	1108	1051	0	148	1	240
07	17360	X	15867	-0-	-1493	-0-	721 1564	1 9	13582	2	Y	1422	1080	0	192	1	390
08	17360	X	14416	-0-	-2944	-0-	631 980	1 9	12805	2	Y	891	862	0	281	1	138
09	16170	X	11890	-0-	-4280	-0-	510 768	1 9	10612	2	Y	698	628	0	113	1	95
10	15872	X	12080	-0-	-3792	-0-	555 895	1 9	10630	2	Y	814	750	0	85	1	74
11	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					74

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
06	18120	X	14290	-0-	-3830	-0-	610 2130	1 9	11550	2	Y	1936	1772	0	258	1	419
07	18197	X	15453	-0-	-2744	-0-	664 2258	1 9	12531	2	Y	2053	1574	0	335	1	563
08	18197	X	13992	-0-	-4205	-0-	586 1587	1 9	11819	2	Y	1443	1376	0	406	1	224
09	16980	X	13232	-0-	-3748	-0-	537 1527	1 9	11168	2	Y	1388	1240	0	183	1	189
10	15438	X	12800	-0-	-2638	-0-	560 1473	1 9	10767	2	Y	1339	1239	0	168	1	121
11	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210030	X	91524	-0-	-118506	-0-	4577 257	1 9	86690	2	Y	234	258	0	31	1	51
07	247938	X	79989	-0-	-167949	-0-	4018 202	1 9	75769	2	Y	184	144	0	40	1	51
08	204476	X	72427	-0-	-132049	-0-	3400 176	1 9	68851	2	Y	160	149	0	37	1	25
09	169800	X	64675	-0-	-105125	-0-	2957 158	1 9	61560	2	Y	144	129	0	20	1	20
10	138136	X	58749	-0-	-79387	-0-	2903 171	1 9	55675	2	Y	155	143	0	18	1	14
11	91530	X	NO RPT	-0-	-91530	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292200	X	149949	-0-	-142251	-0-	7521 6	1 9	142422	2	Y	5	10	0	1	1	1
07	301940	X	140121	-0-	-161819	-0-	7056 7	1 9	133058	2	Y	6	4	0	1	1	2
08	238514	X	105743	-0-	-132771	-0-	4979 3	1 9	100761	2	Y	3	3	0	1	1	1
09	200550	X	115892	-0-	-84658	-0-	5313 7	1 9	110572	2	Y	6	6	0			1
10	168795	X	116517	-0-	-52278	-0-	5778 3	1 9	110736	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
11	149940	X	NO RPT	-0-	-149940	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314040	X	169196	-0-	-144844	-0-	8486	1	160689	2	Y	19	27	0	3	1	4
							21	9									
07	324508	X	157341	-0-	-167167	-0-	7922	1	149402	2	Y	15	12	0	3	1	4
							17	9									
08	267654	X	122208	-0-	-145446	-0-	5753	1	116440	2	Y	14	13	0	3	1	2
							15	9									
09	215520	X	131245	-0-	-84275	-0-	6015	1	125212	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									
10	190278	X	127424	-0-	-62854	-0-	6321	1	121091	2	Y	11	10	0	2	1	1
							12	9									
11	169200	X	NO RPT	-0-	-169200	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	254166	-0-	254166	408645	12683 1249	1 9	240234	2	Y	1135	1205	0	151	1	246
07	614257 X	205612	-0-	-408645	-0-	10283 1340	1 9	193989	2	Y	1218	933	0	197	1	334
08	370605 X	169873	-0-	-200732	-0-	7944 1078	1 9	160851	2	Y	980	921	0	241	1	152
09	358650 X	144711	-0-	-213939	-0-	6621 316	1 9	137774	2	Y	287	276	0	124	1	39
10	370605 X	124582	-0-	-246023	-0-	6169 205	1 9	118208	2	Y	186	173	0	35	1	17
11	254160 X	NO RPT	-0-	-254160	-0-					Y	NO RPT					17

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

06	14B2 EXT	332451	-0-	332451	492186	16476 3849	1 9	312126	2	Y	3499	3102	0	466	1	758
07	759144 X	266958	-0-	-492186	-0-	13345 1966	1 9	251647	2	Y	1787	1449	0	606	1	490
08	404364 X	197610	-0-	-206754	-0-	9250 1057	1 9	187303	2	Y	961	948	0	354	1	149
09	391320 X	161918	-0-	-229402	-0-	7391 684	1 9	153843	2	Y	622	564	0	122	1	85
10	404364 X	139871	-0-	-264493	-0-	6899 739	1 9	132233	2	Y	672	621	0	75	1	61
11	332460 X	NO RPT	-0-	-332460	-0-					Y	NO RPT					61

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

06	14B2 EXT	336101	-0-	336101	536927	16655 3947	1 9	315499	2	Y	3588	3077	0	478	1	777
07	782193 X	245266	-0-	-536927	-0-	12293 1186	1 9	231787	2	Y	1078	938	0	621	1	296
08	465651 X	328760	-0-	-136891	-0-	15429 925	1 9	312406	2	Y	841	794	0	213	1	130
09	450630 X	308279	-0-	-142351	-0-	14118 286	1 9	293875	2	Y	260	248	0	107	1	35
10	465651 X	256401	-0-	-209250	-0-	12707 149	1 9	243545	2	Y	135	127	0	31	1	12
11	336090 X	NO RPT	-0-	-336090	-0-					Y	NO RPT					12

GALVAN RANCH WELL #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 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
06	53370	X	37538	-0-	-15832	-0-	1860	1	35274	2	Y	367	306	0	49	1	79
							404	9									
07	51832	X	35840	-0-	-15992	-0-	1804	1	34004	2	Y	29	36	0	64	1	8
							32	9									
08	47399	X	34426	-0-	-12973	-0-	1621	1	32805	2	Y	-0-	3	0	5	1	-0-
09	42000	X	31553	-0-	-10447	-0-	1447	1	30106	2	Y	-0-					-0-
10	40610	X	30622	-0-	-9988	-0-	1517	1	29085	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
11	37530	X	NO RPT	-0-	-37530	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	25320	X	19680	-0-	-5640	-0-	942	1	17794	2	Y	858	877	0	114	1	186
							944	9									
07	24769	X	17872	-0-	-6897	-0-	859	1	16190	2	Y	748	580	0	149	1	205
							823	9									
08	23994	X	15870	-0-	-8124	-0-	716	1	14479	2	Y	614	576	0	148	1	95
							675	9									
09	22710	X	14442	-0-	-8268	-0-	631	1	13081	2	Y	664	591	0	78	1	90
							730	9									
10	21886	X	15245	-0-	-6641	-0-	725	1	13900	2	Y	564	523	0	80	1	51
							620	9									
11	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					Y	NO RPT					51

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
06	164700	X	118235	-0-	-46465	-0-	5927	1	112257	2	Y	46	30	0	6	1	10
							51	9									
07	147467	X	117177	-0-	-30290	-0-	5899	1	111278	2	Y	-0-	2	0	8	1	-0-
08	147467	X	108899	-0-	-38568	-0-	5125	1	103773	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	131340	X	102465	-0-	-28875	-0-	4698	1	97767	2	Y	-0-					-0-
10	127565	X	104609	-0-	-22956	-0-	5189	1	99420	2	Y	-0-					-0-
11	118230	X	NO RPT	-0-	-118230	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 04/18/2019 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
06	14B2 EXT		319247	-0-	319247	689877	15846	1	300203	2	Y	2907	3126	0	387	1	630
							3198	9									
07	926809	X	236932	-0-	-689877	-0-	11837	1	223298	2	Y	1634	1313	0	503	1	448
							1797	9									
08	413323	X	176430	-0-	-236893	-0-	8256	1	167167	2	Y	915	897	0	324	1	142
							1007	9									
09	399990	X	145177	-0-	-254813	-0-	6616	1	137699	2	Y	784	703	0	116	1	107
							862	9									
10	413323	X	122029	-0-	-291294	-0-	6017	1	115312	2	Y	636	590	0	95	1	58
							700	9									
11	315810	X	NO RPT	-0-	-315810	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	373823	-0-	373823	895507	18645 1976	1 9	353202	2	Y	1796	2200	0	239	1	389
07	1214138 X	318631	-0-	-895507	-0-	15995 990	1 9	301646	2	Y	900	731	0	311	1	247
08	485460 X	253063	-0-	-232397	-0-	11880 651	1 9	240532	2	Y	592	569	0	178	1	92
09	469800 X	210402	-0-	-259398	-0-	9629 385	1 9	200388	2	Y	350	319	0	75	1	48
10	485460 X	188982	-0-	-296478	-0-	9360 264	1 9	179358	2	Y	240	224	0	42	1	22
11	469800 X	NO RPT	-0-	-469800	-0-					Y	NO RPT					22

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 04/19/2019 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
06	SHUT IN	315795	-0-	315795	732292	15677 3155	1 9	296963	2	Y	2868	3545	0	382	1	621
07	1018080 X	285788	-0-	-732292	-0-	14309 1576	1 9	269903	2	Y	1433	1164	0	497	1	393
08	403899 X	241118	-0-	-162781	-0-	11310 857	1 9	228951	2	Y	779	768	0	283	1	121
09	390870 X	185133	-0-	-205737	-0-	8465 579	1 9	176089	2	Y	526	476	0	99	1	72
10	403899 X	156443	-0-	-247456	-0-	7724 670	1 9	148049	2	Y	609	562	0	64	1	55
11	390870 X	NO RPT	-0-	-390870	-0-					Y	NO RPT					55

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
06	35010 X	24890	-0-	-10120	-0-	1172 1459	1 9	22259	2	Y	1326	1002	0	177	1	287
07	36177 X	21450	-0-	-14727	-0-	1025 1097	1 9	19328	2	Y	997	781	0	230	1	273
08	36177 X	28963	-0-	-7214	-0-	1318 900	1 9	26745	2	Y	818	767	0	197	1	127
09	24900 X	24099	-0-	-801	-0-	1058 1009	1 9	22032	2	Y	917	815	0	104	1	125
10	26615 X	26615	-0-	-0-	-0-	1262 1147	1 9	24206	2	Y	1043	962	0	111	1	95
11	28020 X	NO RPT	-0-	-28020	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 10/16/2018 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
06	33210 X	14569	-0-	-18641	-0-	715 320	1 9	13534	2	Y	291	395	0	39	1	63
07	29481 X	18842	-0-	-10639	-0-	928 400	1 9	17514	2	Y	364	277	0	50	1	100
08	25947 X	17338	-0-	-8609	-0-	794 426	1 9	16118	2	Y	387	355	0	72	1	60
09	25110 X	13189	-0-	-11921	-0-	591 352	1 9	12246	2	Y	320	287	0	49	1	44
10	22692 X	18453	-0-	-4239	-0-	899 329	1 9	17225	2	Y	299	277	0	39	1	27
11	18240 X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29730	X	17039	-0-	-12691	-0-	800	1	15138	2	Y	1001	1357	0	133	1	217
							1101	9									
07	28830	X	18743	-0-	-10087	-0-	863	1	16268	2	Y	1465	1107	0	173	1	402
							1612	9									
08	26226	X	16492	-0-	-9734	-0-	719	1	14544	2	Y	1117	1056	0	290	1	173
							1229	9									
09	24180	X	13815	-0-	-10365	-0-	591	1	12260	2	Y	876	788	0	142	1	119
							964	9									
10	22754	X	16201	-0-	-6553	-0-	717	1	13749	2	Y	1577	1447	0	106	1	143
							1735	9									
11	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					Y	NO RPT					143

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
06	51810	X	41393	-0-	-10417	-0-	2015	1	38194	2	Y	1076	847	0	143	1	233
							1184	9									
07	53537	X	30913	-0-	-22624	-0-	1487	1	28076	2	Y	1227	938	0	186	1	336
							1350	9									
08	53537	X	50322	-0-	-3215	-0-	2323	1	46986	2	Y	921	871	0	243	1	143
							1013	9									
09	41400	X	37699	-0-	-3701	-0-	1673	1	34853	2	Y	1066	947	0	117	1	145
							1173	9									
10	42780	X	38338	-0-	-4442	-0-	1866	1	35684	2	Y	716	667	0	129	1	65
							788	9									
11	48690	X	NO RPT	-0-	-48690	-0-					Y	NO RPT					65

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
06	35070	X	16358	-0-	-18712	-0-	805	1	15237	2	Y	287	348	0	38	1	62
							316	9									
07	33356	X	23368	-0-	-9988	-0-	1156	1	21791	2	Y	383	290	0	50	1	105
							421	9									
08	30039	X	20478	-0-	-9561	-0-	945	1	19129	2	Y	367	339	0	76	1	57
							404	9									
09	26490	X	18441	-0-	-8049	-0-	823	1	17172	2	Y	405	360	0	47	1	55
							446	9									
10	25389	X	18862	-0-	-6527	-0-	911	1	17475	2	Y	433	400	0	49	1	39
							476	9									
11	22620	X	NO RPT	-0-	-22620	-0-					Y	NO RPT					39

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		415536	-0-	415536	950138	20721	1	392504	2	Y	2101	2613	0	280	1	455
							2311	9									
07	1395703	X	445565	-0-	-950138	-0-	22362	1	421726	2	Y	1343	1066	0	364	1	368
							1477	9									
08	487785	X	366874	-0-	-120911	-0-	17224	1	348715	2	Y	850	820	0	266	1	132
							935	9									
09	472050	X	308716	-0-	-163334	-0-	14136	1	294209	2	Y	337	315	0	108	1	46
							371	9									
10	487785	X	268950	-0-	-218835	-0-	13330	1	255423	2	Y	179	168	0	41	1	16
							197	9									
11	472050	X	NO RPT	-0-	-472050	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30150	X	18820	-0-	-11330	-0-	908 715	1 9	17197	2	Y	650	656	0	87	1	141
07	27714	X	16283	-0-	-11431	-0-	791 617	1 9	14875	2	Y	561	435	0	113	1	154
08	26071	X	14424	-0-	-11647	-0-	650 662	1 9	13112	2	Y	602	552	0	111	1	93
09	21600	X	9441	-0-	-12159	-0-	409 483	1 9	8549	2	Y	439	396	0	76	1	60
10	19468	X	15681	-0-	-3787	-0-	739 748	1 9	14194	2	Y	680	625	0	53	1	62
11	18810	X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32820	X	22196	-0-	-10624	-0-	1098 350	1 9	20748	2	Y	318	276	0	42	1	69
07	31217	X	20479	-0-	-10738	-0-	1013 340	1 9	19126	2	Y	309	238	0	55	1	85
08	29481	X	18973	-0-	-10508	-0-	875 359	1 9	17739	2	Y	326	299	0	61	1	51
09	28470	X	15583	-0-	-12887	-0-	698 348	1 9	14537	2	Y	316	283	0	41	1	43
10	22940	X	18956	-0-	-3984	-0-	920 417	1 9	17619	2	Y	379	350	0	38	1	34
11	22200	X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					Y	NO RPT					34

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
06	30930	X	11834	-0-	-19096	-0-	583 245	1 9	11006	2	Y	223	285	0	30	1	48
07	28365	X	16286	-0-	-12079	-0-	807 267	1 9	15212	2	Y	243	186	0	39	1	66
08	25327	X	15079	-0-	-10248	-0-	693 311	1 9	14075	2	Y	283	257	0	48	1	44
09	22260	X	11603	-0-	-10657	-0-	519 299	1 9	10785	2	Y	272	243	0	36	1	37
10	20925	X	12812	-0-	-8113	-0-	620 343	1 9	11849	2	Y	312	288	0	33	1	28
11	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					28

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121470	X	73786	-0-	-47684	-0-	3700	1	70086	2	Y	-0-					-0-
07	103137	X	70707	-0-	-32430	-0-	3562	1	67145	2	Y	-0-					-0-
08	94209	X	66033	-0-	-28176	-0-	3107	1	62926	2	Y	-0-					-0-
09	84300	X	60117	-0-	-24183	-0-	2754	1	57363	2	Y	-0-					-0-
10	81189	X	58125	-0-	-23064	-0-	2883	1	55242	2	Y	-0-					-0-
11	73800	X	NO RPT	-0-	-73800	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	112200	X	51274	-0-	-60926	-0-	2568	1	48696	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									
07	115940	X	47139	-0-	-68801	-0-	2374	1	44765	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
08	89342	X	43244	-0-	-46098	-0-	2036	1	41208	2	Y	-0-					-0-
09	63390	X	38320	-0-	-25070	-0-	1758	1	36562	2	Y	-0-					-0-
10	52979	X	38200	-0-	-14779	-0-	1892	1	36295	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
11	51270	X	NO RPT	-0-	-51270	-0-					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 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
06	195870	X	143936	-0-	-51934	-0-	7216	1	136719	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	161448	X	136809	-0-	-24639	-0-	6888	1	129921	2	Y	-0-					-0-
08	161448	X	129342	-0-	-32106	-0-	6089	1	123253	2	Y	-0-					-0-
09	145080	X	117672	-0-	-27408	-0-	5394	1	112271	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
10	148738	X	116679	-0-	-32059	-0-	5788	1	110890	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
11	143940	X	NO RPT	-0-	-143940	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84420	X	49666	-0-	-34754	-0-	2492	1	47174	2	Y	-0-					-0-
07	65658	X	47299	-0-	-18359	-0-	2382	1	44917	2	Y	-0-					-0-
08	60791	X	42758	-0-	-18033	-0-	2013	1	40745	2	Y	-0-					-0-
09	58620	X	39907	-0-	-18713	-0-	1830	1	38077	2	Y	-0-					-0-
10	60574	X	40334	-0-	-20240	-0-	2000	1	38331	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	49680	X	NO RPT	-0-	-49680	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 7153 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		94664	-0-	94664	94664	4503	1	84929	2	Y	4756	3452	0			1304
							5232	9									
08	SHUT IN		376143	-0-	376143	470807	16816	1	340456	2	Y	17155	14859	0	941	1	2659
							18871	9									
09	SHUT IN		286419	-0-	286419	757226	12596	1	262129	2	Y	10631	9670	0	2173	1	1447
							11694	9									
10	SHUT IN		252352	-0-	252352	1009578	12151	1	232886	2	Y	6650	6205	0	1289	1	603
							7315	9									
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1009578					Y	NO RPT					603

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 7132 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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		91846	-0-	91846	91846	4365	1	82337	2	Y	4676	3394	0			1282
							5144	9									
08	SHUT IN		376401	-0-	376401	468247	16973	1	343622	2	Y	14369	12499	0	925	1	2227
							15806	9									
09	SHUT IN		282818	-0-	282818	751065	12562	1	261437	2	Y	8017	7333	0	1820	1	1091
							8819	9									
10	SHUT IN		235370	-0-	235370	986435	11410	1	218645	2	Y	4832	4513	0	972	1	438
							5315	9									
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	986435					Y	NO RPT					438

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7136 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	107213	-0-	107213	107213	4710 7087	1 9	95416	2	Y	6443	5444	0			999
09	SHUT IN	216380	-0-	216380	323593	9475 9687	1 9	197218	2	Y	8806	7790	0	816	1	1199
10	SHUT IN	152626	-0-	152626	476219	7335 4758	1 9	140533	2	Y	4325	4065	0	1067	1	392
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	476219					Y	NO RPT					392

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	82432	-0-	82432	82432	3664 4585	1 9	74183	2	Y	4168	3522	0			646
09	SHUT IN	159180	-0-	159180	241612	7080 4747	1 9	147353	2	Y	4315	3846	0	528	1	587
10	SHUT IN	93003	-0-	93003	334615	4492 2441	1 9	86070	2	Y	2219	2082	0	523	1	201
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	334615					Y	NO RPT					201

BRISCOE R (SA16) WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	117491	-0-	117491	117491	5233 6301	1 9	105957	2	Y	5728	4840	0			888
09	SHUT IN	206309	-0-	206309	323800	9145 6878	1 9	190286	2	Y	6253	5564	0	726	1	851
10	SHUT IN	134366	-0-	134366	458166	6472 3890	1 9	124004	2	Y	3536	3308	0	758	1	321
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	458166					Y	NO RPT					321

BRISCOE R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	112616	-0-	112616	112616	5052 5310	1 9	102254	2	Y	4827	4079	0			748
09	SHUT IN	182120	-0-	182120	294736	8133 4664	1 9	169323	2	Y	4240	3799	0	612	1	577
*10	396314 X	101578	-0-	-294736	-0-	4926 2269	1 9	94383	2	Y	2063	1939	0	514	1	187
*11	225930 X	NO RPT	-0-	-225930	-0-					Y	NO RPT					187

BRISCOE R (SA7) WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

06	108870 X	35416	-0-	-73454	-0-	1740 692	1 9	32984	2	Y	629	439	0	84	1	136
07	78678 X	43271	-0-	-35407	-0-	2142 771	1 9	40358	2	Y	701	536	0	109	1	192
08	63085 X	41100	-0-	-21985	-0-	1899 745	1 9	38456	2	Y	677	625	0	139	1	105
09	37223 X	37223	-0-	-0-	-0-	1673 734	1 9	34816	2	Y	667	595	0	86	1	91
10	43276 X	36991	-0-	-6285	-0-	1798 713	1 9	34480	2	Y	648	599	0	81	1	59
11	41880 X	NO RPT	-0-	-41880	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R (SA5) WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 02/28/2019 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
06	134130	X	-0-	-0-	-134130	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	92442	X	12836	-0-	-79606	-0-	645	1	12155	2	Y	33	24	0			9
							36	9									
08	80166	X	35332	-0-	-44834	-0-	1660	1	33578	2	Y	85	74	0	7	1	13
							94	9									
09	42870	X	36449	-0-	-6421	-0-	1660	1	34581	2	Y	189	165	0	11	1	26
							208	9									
10	39077	X	39077	-0-	-0-	-0-	1890	1	36220	2	Y	879	802	0	23	1	80
							967	9									
11	34200	X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE R (SA6) WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 03/01/2019 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
06	48210	X	29753	-0-	-18457	-0-	1428	1	26999	2	Y	1205	916	0	160	1	261
							1326	9									
07	37913	X	23505	-0-	-14408	-0-	1124	1	21170	2	Y	1101	851	0	209	1	302
							1211	9									
08	36208	X	24878	-0-	-11330	-0-	1091	1	22097	2	Y	1536	1382	0	218	1	238
							1690	9									
09	29760	X	23305	-0-	-6455	-0-	996	1	20732	2	Y	1434	1282	0	195	1	195
							1577	9									
10	30752	X	23915	-0-	-6837	-0-	1104	1	21115	2	Y	1542	1423	0	174	1	140
							1696	9									
11	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					Y	NO RPT					140

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 02/25/2019 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
06	180420	X	63597	-0-	-116823	-0-	3129	1	59289	2	Y	1072	1102	0	143	1	232
							1179	9									
07	113987	X	58994	-0-	-54993	-0-	2914	1	54949	2	Y	1028	792	0	186	1	282
							1131	9									
08	80197	X	53374	-0-	-26823	-0-	2456	1	49712	2	Y	1096	1005	0	203	1	170
							1206	9									
09	72090	X	46652	-0-	-25438	-0-	2088	1	43472	2	Y	993	889	0	139	1	135
							1092	9									
10	70060	X	47050	-0-	-23010	-0-	2272	1	43546	2	Y	1120	1033	0	120	1	102
							1232	9									
11	63600	X	NO RPT	-0-	-63600	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/07/2019 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
06	71160	X	13552	-0-	-57608	-0-	632	1	11929	2	Y	901	1580	0	120	1	195
							991	9									
07	56606	X	27736	-0-	-28870	-0-	1286	1	24254	2	Y	1996	1488	0	156	1	547
							2196	9									
08	43431	X	29024	-0-	-14407	-0-	1318	1	26717	2	Y	899	912	0	395	1	139
							989	9									
09	42030	X	25582	-0-	-16448	-0-	1063	1	22117	2	Y	2184	1912	0	114	1	297
							2402	9									
10	43431	X	28593	-0-	-14838	-0-	1262	1	24212	2	Y	2835	2610	0	265	1	257
							3119	9									
11	28080	X	NO RPT	-0-	-28080	-0-					Y	NO RPT					257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 02/24/2019 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
06	115860	X	49394	-0-	-66466	-0-	2431 949	1 9	46014	2	Y	863	844	0	115	1	187
07	64945	X	40541	-0-	-24404	-0-	1999 859	1 9	37683	2	Y	781	604	0	150	1	214
08	60326	X	36125	-0-	-24201	-0-	1662 864	1 9	33599	2	Y	785	722	0	155	1	122
09	52260	X	31559	-0-	-20701	-0-	1409 836	1 9	29314	2	Y	760	679	0	99	1	104
10	51026	X	31585	-0-	-19441	-0-	1529 761	1 9	29295	2	Y	692	641	0	92	1	63
11	49380	X	NO RPT	-0-	-49380	-0-					Y	NO RPT					63

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
06	311520	X	175134	-0-	-136386	-0-	8781 81	1 9	166272	2	Y	74	120	0	10	1	16
07	316355	X	163226	-0-	-153129	-0-	8215 67	1 9	154944	2	Y	61	47	0	13	1	17
08	272552	X	134484	-0-	-138068	-0-	6325 55	1 9	128104	2	Y	50	47	0	12	1	8
09	233940	X	127967	-0-	-105973	-0-	5860 187	1 9	121920	2	Y	170	148	0	7	1	23
10	180978	X	131943	-0-	-49035	-0-	6540 70	1 9	125333	2	Y	64	60	0	21	1	6
11	175140	X	NO RPT	-0-	-175140	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	321930	X	166220	-0-	-155710	-0-	8336 20	1 9	157864	2	Y	18	53	0	3	1	4
07	303149	X	149975	-0-	-153174	-0-	7545 149	1 9	142281	2	Y	135	99	0	3	1	37
08	241397	X	130004	-0-	-111393	-0-	6115 100	1 9	123789	2	Y	91	87	0	27	1	14
09	212160	X	127911	-0-	-84249	-0-	5861 123	1 9	121927	2	Y	112	99	0	12	1	15
10	187922	X	123052	-0-	-64870	-0-	6092 208	1 9	116752	2	Y	189	174	0	13	1	17
11	166230	X	NO RPT	-0-	-166230	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	219090	X	77468	-0-	-141622	-0-	3838 954	1 9	72676	2	Y	867	885	0	115	1	188
07	214179	X	81337	-0-	-132842	-0-	4046 1036	1 9	76255	2	Y	942	722	0	150	1	258
08	167865	X	73895	-0-	-93970	-0-	3435 911	1 9	69549	2	Y	828	771	0	187	1	128
09	135600	X	71085	-0-	-64515	-0-	3219 831	1 9	67035	2	Y	755	675	0	105	1	103
10	109523	X	67611	-0-	-41912	-0-	3313 846	1 9	63452	2	Y	769	711	0	91	1	70
11	78720	X	NO RPT	-0-	-78720	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	8370	X	3934	-0-	-4436	-0-	186	1	3502	2	Y	224	202	0	30	1	48
							246	9									
07	8649	X	3067	-0-	-5582	-0-	148	1	2845	2	Y	67	58	0	39	1	18
							74	9									
08	8649	X	2562	-0-	-6087	-0-	120	1	2421	2	Y	19	21	0	13	1	3
							21	9									
09	6330	X	129	-0-	-6201	-0-	129	2			Y	-0-	1	0	2	1	-0-
10	4588	X	3962	-0-	-626	-0-	186	1	3599	2	Y	161	146	0			15
							177	9									
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/05/2019 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
06	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	880	1	16666	2	Y	520	947	0	69	1	113
							572	9									
07	130975	X	47851	-0-	-83124	-0-	2352	1	44380	2	Y	1017	761	0	90	1	279
							1119	9									
08	72943	X	41880	-0-	-31063	-0-	1918	1	38822	2	Y	1036	953	0	201	1	161
							1140	9									
09	70590	X	40694	-0-	-29896	-0-	1808	1	37643	2	Y	1130	1006	0	131	1	154
							1243	9									
10	63488	X	43148	-0-	-20340	-0-	2066	1	39593	2	Y	1354	1248	0	137	1	123
							1489	9									
11	46320	X	NO RPT	-0-	-46320	-0-					Y	NO RPT					123

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		144569	-0-	144569	144569	7155	1	135492	2	Y	1747	1136	0	233	1	378
							1922	9									
07	SHUT IN		378136	-0-	378136	522705	18858	1	355679	2	Y	3272	2450	0	303	1	897
							3599	9									
08	861474	X	338769	-0-	-522705	-0-	15830	1	320510	2	Y	2208	2116	0	647	1	342
							2429	9									
09	376680	X	351864	-0-	-24816	-0-	16054	1	334099	2	Y	1555	1405	0	280	1	212
							1711	9									
10	389236	X	341386	-0-	-47850	-0-	16888	1	323609	2	Y	808	759	0	188	1	73
							889	9									
11	376680	X	NO RPT	-0-	-376680	-0-					Y	NO RPT					73

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		124701	-0-	124701	124701	6153	1	116517	2	Y	1846	1200	0	246	1	400
							2031	9									
07	SHUT IN		348082	-0-	348082	472783	17313	1	326491	2	Y	3889	2903	0	320	1	1066
							4278	9									
08	758322	X	285539	-0-	-472783	-0-	13339	1	270100	2	Y	1909	1909	0	770	1	296
							2100	9									
09	366750	X	226902	-0-	-139848	-0-	10330	1	214973	2	Y	1454	1310	0	242	1	198
							1599	9									
10	378975	X	183775	-0-	-195200	-0-	9072	1	173835	2	Y	789	739	0	176	1	72
							868	9									
11	366750	X	NO RPT	-0-	-366750	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	226660	-0-	226660	372593	10969	1	207779	2	Y	7193	6254	0	958	1	1558
						7912	9									
07	631446 X	258853	-0-	-372593	-0-	12572	1	237125	2	Y	8324	6354	0	1246	1	2282
						9156	9									
08	289912 X	282083	-0-	-7829	-0-	12867	1	260508	2	Y	7916	7324	0	1647	1	1227
						8708	9									
09	280560 X	262711	-0-	-17849	-0-	11694	1	243406	2	Y	6919	6201	0	1003	1	942
						7611	9									
10	289912 X	276616	-0-	-13296	-0-	13274	1	254414	2	Y	8116	7483	0	839	1	736
						8928	9									
11	280560 X	NO RPT	-0-	-280560	-0-					Y	NO RPT					736

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

06	SHUT IN	232609	-0-	232609	376856	11197	1	212107	2	Y	8459	7093	0	1126	1	1832
						9305	9									
07	639496 X	262640	-0-	-376856	-0-	12713	1	239716	2	Y	9283	7105	0	1465	1	2545
						10211	9									
08	293539 X	283823	-0-	-9716	-0-	12903	1	261276	2	Y	8767	8116	0	1837	1	1359
						9644	9									
09	284070 X	270334	-0-	-13736	-0-	11973	1	249180	2	Y	8346	7458	0	1111	1	1136
						9181	9									
10	293539 X	283232	-0-	-10307	-0-	13587	1	260416	2	Y	8390	7753	0	1012	1	761
						9229	9									
11	284070 X	NO RPT	-0-	-284070	-0-					Y	NO RPT					761

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	51411	-0-	51411	51411	2002	1	37746	2	Y	10603	7696	0			2907
						11663	9									
08	SHUT IN	77894	-0-	77894	129305	2798	1	56716	2	Y	16709	14928	0	2098	1	2590
						18380	9									
*09	186883 X	57578	-0-	-129305	-0-	2037	1	42378	2	Y	11966	10810	0	2117	1	1629
						13163	9									
*10	79360 X	52588	-0-	-26772	-0-	2021	1	38763	2	Y	10731	9937	0	1450	1	973
						11804	9									
*11	76800 X	NO RPT	-0-	-76800	-0-					Y	NO RPT					973

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	20496	-0-	20496	20496	854	1	16082	2	Y	3236	2349	0			887
						3560	9									
08	SHUT IN	33999	-0-	33999	54495	1405	1	28483	2	Y	3737	3405	0	640	1	579
						4111	9									
09	SHUT IN	22074	-0-	22074	76569	870	1	18110	2	Y	2813	2535	0	474	1	383
						3094	9									
10	SHUT IN	19920	-0-	19920	96489	826	1	15781	2	Y	3012	2781	0	341	1	273
						3313	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	96489					Y	NO RPT					273

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407118 X	407118	-0-	-0-	-0-	20366	1	385806	2	Y	860	973	0	115	1	186
						946	9									
07	393792 X	393792	-0-	-0-	-0-	19800	1	373392	2	Y	545	433	0	149	1	149
						600	9									
08	373457 X	363629	-0-	-9828	-0-	17099	1	346179	2	Y	319	311	0	108	1	49
						351	9									
09	361410 X	347979	-0-	-13431	-0-	15946	1	331853	2	Y	164	151	0	40	1	22
						180	9									
10	373457 X	318218	-0-	-55239	-0-	15778	1	302333	2	Y	97	90	0	20	1	9
						107	9									
11	361410 X	NO RPT	-0-	-361410	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	131005	-0-	131005	131005	5583	1	113067	2	Y	11232	9491	0			1741
						12355	9									
09	SHUT IN	207474	-0-	207474	338479	8765	1	182466	2	Y	14766	13074	0	1423	1	2010
						16243	9									
10	SHUT IN	171052	-0-	171052	509531	7901	1	151415	2	Y	10669	9922	0	1790	1	967
						11736	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	509531					Y	NO RPT					967

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	42085	-0-	42085	42085	1671	1	31511	2	Y	8094	5875	0			2219
						8903	9									
08	SHUT IN	92331	-0-	92331	134416	3380	1	68399	2	Y	18684	16405	0	1602	1	2896
						20552	9									
09	SHUT IN	70703	-0-	70703	205119	2548	1	53054	2	Y	13728	12388	0	2367	1	1869
						15101	9									
10	SHUT IN	54455	-0-	54455	259574	2125	1	40701	2	Y	10572	9818	0	1664	1	959
						11629	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	259574					Y	NO RPT					959

BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	144115	-0-	144115	144115	6160	1	124664	2	Y	12083	10210	0			1873
						13291	9									
09	SHUT IN	203685	-0-	203685	347800	8665	1	180362	2	Y	13325	11853	0	1531	1	1814
						14658	9									
10	SHUT IN	167361	-0-	167361	515161	7777	1	149040	2	Y	9585	8915	0	1615	1	869
						10544	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	515161					Y	NO RPT					869

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7460 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	49856	-0-	49856	49856	2261	1	42616	2	Y	4526	3285	0			1241
						4979	9									
08	SHUT IN	202064	-0-	202064	251920	8694	1	176003	2	Y	15788	13687	0	895	1	2447
						17367	9									
09	SHUT IN	179127	-0-	179127	431047	7629	1	158812	2	Y	11533	10410	0	2000	1	1570
						12686	9									
10	SHUT IN	147546	-0-	147546	578593	6854	1	131351	2	Y	8492	7894	0	1398	1	770
						9341	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	578593					Y	NO RPT					770

BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 7061 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	6110	-0-	6110	6110	275	1	5608	2	Y	206	174	0			32
						227	9									
09	SHUT IN	267265	-0-	267265	273375	11370	1	236627	2	Y	17516	15138	0	26	1	2384
						19268	9									
10	SHUT IN	244455	-0-	244455	517830	11494	1	220200	2	Y	11601	10810	0	2123	1	1052
						12761	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	517830					Y	NO RPT					1052

BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 7015 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	54158	-0-	54158	54158	2432	1	45868	2	Y	5325	3865	0			1460
						5858	9									
08	SHUT IN	198081	-0-	198081	252239	8509	1	172284	2	Y	15716	13686	0	1054	1	2436
						17288	9									
09	SHUT IN	169784	-0-	169784	422023	7227	1	150410	2	Y	11043	9985	0	1991	1	1503
						12147	9									
10	SHUT IN	135244	-0-	135244	557267	6274	1	120201	2	Y	7972	7414	0	1338	1	723
						8769	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	557267					Y	NO RPT					723

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7282 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	9433	-0-	9433	9433	431	1	8669	2	Y	303	256	0			47
						333	9									
09	SHUT IN	245501	-0-	245501	254934	10455	1	217629	2	Y	15834	13688	0	38	1	2155
						17417	9									
10	SHUT IN	197139	-0-	197139	452073	9323	1	178661	2	Y	8323	7804	0	1919	1	755
						9155	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	452073					Y	NO RPT					755

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720 X	720	-0-	-0-	-0-	14	1	633	3	Y	66	66	0	1	1	1
						73	9									
07	3224 X	679	-0-	-2545	-0-	13	1	606	3	Y	54	55	0			1
						1	4	59	9							
08	3224 X	930	-0-	-2294	-0-	19	1	856	3	Y	49	49	0			1
						1	4	54	9							
09	3120 X	892	-0-	-2228	-0-	20	1	809	3	Y	52	51	0			2
						6	4	57	9							
*10	3224 X	906	-0-	-2318	-0-	14	1	832	3	Y	53	53	0			2
						2	4	58	9							
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710 X	1129	-0-	-581	-0-	21	1	1019	3	Y	80	63	0	17	1	-0-
						1	4	88	9							
07	1209 X	58	-0-	-1151	-0-	1	1	44	3	Y	12	12	0			-0-
						13	9									
08	1209 X	775	-0-	-434	-0-	10	1	565	3	Y	181	175	0	3	1	3
						1	4	199	9							
09	1170 X	537	-0-	-633	-0-	7	1	341	3	Y	172	171	0			4
						189	9									
*10	1209 X	568	-0-	-641	-0-	9	1	428	3	Y	119	121	0			2
						131	9									
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					2

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 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
*06	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	126	1	2439	3	Y	258	259	0			32
						284	9									
07	3503 X	3095	-0-	-408	-0-	149	1	2649	3	Y	270	264	0			38
						297	9									
08	3503 X	3022	-0-	-481	-0-	234	1	2517	3	Y	246	256	0			28
						271	9									
09	3390 X	2874	-0-	-516	-0-	242	1	2359	3	Y	248	247	0			29
						273	9									
*10	3131 X	2796	-0-	-335	-0-	248	1	2276	3	Y	247	247	0			29
						272	9									
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					257
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					257
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2673	3	2	9	N	2	175	1			84
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2454	3	17	9	N	15					99
*10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					99
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					99

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
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	21	1	992	3	Y	114	92	0	25	1	2
							1	4	125	9							
07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	10	1	528	3	Y	102	102	0			2
							2	4	112	9							
08	986	X	986	-0-	-0-	-0-	15	1	824	3	Y	133	130	0	2	1	3
							1	4	146	9							
09	877	X	877	-0-	-0-	-0-	15	1	763	3	Y	89	89	0			3
							1	4	98	9							
*10	600	X	600	-0-	-0-	-0-	10	1	493	3	Y	88	88	0			3
							97	9									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	X	376	-0-	-1064	-0-	376	3			N	-0-					195
07	1488	X	577	-0-	-911	-0-	563	3	14	9	N	13					208
08	1085	X	352	-0-	-733	-0-	319	3	33	9	N	30					238
09	1050	X	682	-0-	-368	-0-	584	3	98	9	N	89					327
*10	589	X	537	-0-	-52	-0-	291	3	246	9	N	224	189	1			362
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					362

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2085					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2085					Y	-0-					-0-
*06	2085	X	-0-	-0-	-2085	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	18	1	41	3	Y	636	461	1			175
							700	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 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
*06	7050	X	6569	-0-	-481	-0-	364	1	5856	3	Y	314	280	1			190
							4	4	345	9							
07	7285	X	6275	-0-	-1010	-0-	61	1	5865	3	Y	317	315	1			192
							349	9									
08	7285	X	5240	-0-	-2045	-0-	272	1	4687	3	Y	255	234	1			213
							281	9									
09	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	358	1	6473	3	Y	307	314	1			206
							338	9									
*10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	450	1	6951	3	Y	340	340	1			206
							374	9									
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					206

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
*06	3000	N	17685	-0-	14685	14685	288	1	13611	3	Y	3438	3306	0	66	1	81
							4	4	3782	9							
*07	25052	X	10367	-0-	-14685	-0-	176	1	8260	3	Y	1746	1792	0			34
							10	4	1921	9							
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*04	5820	X	4610	-0-	-1210	-0-	78	1	4246	3	Y	255	254	0			19
							5	4	281	9							
05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	110	1	5765	3	Y	324	324	0			19
							2	4	356	9							
*06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	115	1	5637	3	Y	311	315	0			15
							2	4	342	9							
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	106	1	5803	3	Y	336	333	0			18
							3	4	370	9							
08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	109	1	5830	3	Y	328	331	0			15
							3	4	361	9							
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	125	1	5362	3	Y	304	304	0			15
							2	4	334	9							
*10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	127	1	5439	3	Y	324	324	0			15
							4	4	356	9							
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					15

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
*06	4590	X	2781	-0-	-1809	-0-	48	1	2281	3	Y	410	324	0	88	1	9
							1	4	451	9							
07	2635	X	1700	-0-	-935	-0-	26	1	1317	3	Y	320	321	0			8
							5	4	352	9							
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	39	1	2105	3	Y	522	510	0	9	1	11
							3	4	574	9							
09	2550	X	2217	-0-	-333	-0-	33	1	1721	3	Y	419	420	0			10
							2	4	461	9							
*10	2635	X	2071	-0-	-564	-0-	33	1	1629	3	Y	371	372	0			9
							1	4	408	9							
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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 #: 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
*06	2520	X	464	-0-	-2056	-0-	6	1	286	3	Y	156	159	0	3	1	5
							172	9									
07	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	34	1	1580	3	Y	277	276	0			6
							2	4	305	9							
08	991	X	991	-0-	-0-	-0-	18	1	831	3	Y	128	131	0			3
							1	4	141	9							
09	900	X	900	-0-	-0-	-0-	18	1	719	3	Y	144	143	0			4
							5	4	158	9							
*10	1860	N	720	-0-	-1140	-0-	9	1	536	3	Y	158	157	0			5
							1	4	174	9							
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					5

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
*06	1860	X	1200	-0-	-660	-0-	19	1	892	3	Y	263	258	0	5	1	8
							289	9									
07	1364	X	1248	-0-	-116	-0-	21	1	993	3	Y	212	214	0			6
							1	4	233	9							
08	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	27	1	1220	3	Y	232	230	0			8
							1	4	255	9							
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	28	1	1152	3	Y	293	290	0			11
							9	4	322	9							
*10	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	23	1	1412	3	Y	312	311	0			12
							4	4	343	9							
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	1950	X	820	-0-	-1130	-0-	16	1	729	3	Y	68	67	0	1	1	-0-
							75	9									
07	1612	X	129	-0-	-1483	-0-	2	1	110	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	1612	X	718	-0-	-894	-0-	14	1	613	3	Y	83	81	0			2
							91	9									
09	1560	X	232	-0-	-1328	-0-	5	1	174	3	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
*10	1612	X	248	-0-	-1364	-0-	3	1	229	3	Y	14	15	0			1
							1	4	15	9							
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

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
*06	8603	X	6114	-0-	-2489	-0-	377	1	3668	3	Y	1881	1880	0			56
							2069	9									
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	151	1	3486	3	Y	1854	1854	0			57
							45	4	2039	9							
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	123	1	2541	3	Y	1040	1057	0			40
							70	4	1144	9							
09	2070	X	1736	-0-	-334	-0-	34	1	1150	3	Y	502	505	0			37
							552	9									
*10	2139	X	1334	-0-	-805	-0-	27	1	778	3	Y	481	496	0			22
							529	9									
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	55	1	2721	3	Y	368	375	0			13
							1	4	405	9							
07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	36	1	1982	3	Y	287	285	0			15
							1	4	316	9							
08	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	33	1	1797	3	Y	288	290	0			13
							1	4	317	9							
09	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	45	1	1940	3	Y	268	268	0			13
							1	4	295	9							
*10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	67	1	2867	3	Y	425	424	0			14
							2	4	468	9							
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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
*06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	40					162
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					274
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	185	1			203
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	172	1			128
*10	T. A.		98	-0-	98	98	26	3	72	9	N	65					193
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	98					N	NO RPT					193

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
*06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	324	1	4895	3	Y	172	167	1			56
							189	9									
07	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	27	1	5178	3	Y	183	183	1			56
							2	4	201	9							
08	5580	X	5564	-0-	-16	-0-	280	1	5089	3	Y	174	185	1			45
							4	4	191	9							
09	5400	X	5256	-0-	-144	-0-	266	1	4808	3	Y	165	177	1			33
							182	9									
*10	5580	X	5328	-0-	-252	-0-	276	1	4857	3	Y	176	153	1			56
							1	4	194	9							
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					56

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
*06	3900	X	3408	-0-	-492	-0-	59	1	2805	3	Y	493	387	0	105	1	8
							2	4	542	9							
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	65	1	3404	3	Y	592	589	0			11
							14	4	651	9							
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	63	1	3478	3	Y	634	623	0	11	1	11
							6	4	697	9							
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	58	1	3015	3	Y	527	528	0			10
							3	4	580	9							
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	70	1	3464	3	Y	509	510	0			9
							2	4	560	9							
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-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 #: 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
*06	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	1856	1	4299	3	Y	686	685	0			19
							5	4	755	9							
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	1042	1	1833	3	Y	467	466	0			20
							1	4	514	9							
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	887	1	1662	3	Y	413	418	0			15
							2	4	454	9							
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	758	1	1451	3	Y	427	425	0			17
							470	9									
*10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	705	1	2940	3	Y	419	414	0			22
							4	4	461	9							
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					22

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
*06	2970	X	2152	-0-	-818	-0-	22	1	1863	3	Y	243	243	0			9
							267	9									
07	1705	X	1389	-0-	-316	-0-	15	1	1156	3	Y	198	198	0			9
							218	9									
08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	16	1	1783	3	Y	267	266	0			10
							294	9									
09	1650	X	1575	-0-	-75	-0-	13	1	1340	3	Y	202	203	0			9
							222	9									
*10	1705	X	1365	-0-	-340	-0-	8	1	1068	3	Y	262	262	0			9
							1	4	288	9							
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					9

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
*06	T. A.		291	-0-	291	4453	2	1	179	3	Y	100	102	0			1
							110	9									
07	T. A.		837	-0-	837	5290	7	1	514	3	Y	287	285	0			3
							316	9									
08	T. A.		900	-0-	900	6190	5	1	561	3	Y	304	304	0			3
							334	9									
09	9679	X	3489	-0-	-6190	-0-	27	1	2657	3	Y	732	727	0			8
							805	9									
*10	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	30	1	3668	3	Y	882	881	0			9
							2	4	970	9							
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					9

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	376	1	6269	3	Y	293	21	0	274	1	26
							3	4	322	9							
07	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	17	1	6117	3	Y	383	399	1			10
							1	4	421	9							
08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	383	1	6556	3	Y	406	388	1			28
							12	4	447	9							
09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	395	1	6218	3	Y	408	405	1			31
							1	4	449	9							
*10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	377	1	6306	3	Y	437	440	1			28
							1	4	481	9							
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 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
*06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	136	1	6453	3	Y	1056	1059	0			48
							1162	9									
07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	152	1	6769	3	Y	1031	1025	0			54
							1134	9									
08	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	155	1	7359	3	Y	1138	1130	0			62
							4	4	1252	9							
09	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	170	1	6744	3	Y	1077	1093	0			46
							3	4	1185	9							
*10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	138	1	6600	3	Y	1056	1053	0			49
							6	4	1162	9							
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					49

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11760	X	8954	-0-	-2806	-0-	490	1	8280	3	Y	167	163	1			26
							184	9									
07	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	24	1	8035	3	Y	164	172	1			18
							180	9									
08	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	387	1	6930	3	Y	116	106	1			28
							128	9									
09	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	374	1	6635	3	Y	117	111	1			34
							129	9									
*10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	182	1	3067	3	Y	55	72	1			17
							61	9									
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					17

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
*06	4920	X	4617	-0-	-303	-0-	27	1	4354	3	Y	213	214	0			29
							2	4	234	9							
07	4805	X	4534	-0-	-271	-0-	28	1	4408	3	Y	87	88	0			28
							2	4	96	9							
08	4805	X	4391	-0-	-414	-0-	30	1	4283	3	Y	71	77	0			22
							78	9									
09	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	29	1	4043	3	Y	83	60	0			45
							1	4	91	9							
*10	4774	X	4253	-0-	-521	-0-	34	1	4139	3	Y	73	96	0			22
							80	9									
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	1830	-0-	-4320	-0-	23	1	1109	3	Y	634	493	0	134	1	10
							1	4	697	9							
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	32	1	1699	3	Y	517	518	0			9
							7	4	569	9							
08	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	15	1	818	3	Y	253	253	0	5	1	4
							1	4	278	9							
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	16	1	844	3	Y	260	260	0			4
							1	4	286	9							
*10	878	X	878	-0-	-0-	-0-	13	1	642	3	Y	203	204	0			3
							223	9									
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	134	1	6575	3	Y	540	548	0			28
							2	4	594	9							
07	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	124	1	6770	3	Y	558	553	0			33
							4	4	614	9							
08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	131	1	7075	3	Y	512	518	0			27
							4	4	563	9							
09	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	151	1	6509	3	Y	529	529	0			27
							3	4	582	9							
*10	7006	X	6288	-0-	-718	-0-	132	1	5651	3	Y	455	455	0			27
							4	4	501	9							
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	4230	-0-	-120	-0-	73	1	3417	3	Y	670	660	0			29
							3	4	737	9							
07	4898	X	4376	-0-	-522	-0-	69	1	3290	3	Y	921	928	0			22
							4	4	1013	9							
08	4898	X	3872	-0-	-1026	-0-	72	1	3007	3	Y	718	705	0			35
							3	4	790	9							
09	4740	X	3627	-0-	-1113	-0-	72	1	3065	3	Y	444	454	0			25
							2	4	488	9							
*10	4371	X	3576	-0-	-795	-0-	97	1	3070	3	Y	370	374	0			21
							2	4	407	9							
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	55	1	2591	3	Y	599	590	0			28
							3	4	659	9							
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	54	1	2572	3	Y	782	787	0			23
							3	4	860	9							
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	79	1	3291	3	Y	616	605	0			34
							3	4	678	9							
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	59	1	2537	3	Y	378	386	0			26
							2	4	416	9							
*10	2635	X	2608	-0-	-27	-0-	70	1	2246	3	Y	264	268	0			22
							2	4	290	9							
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					22

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
*06	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	130	1	6070	3	Y	1072	1056	0			47
							6	4	1179	9							
07	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	154	1	7236	3	Y	1421	1432	0			36
							8	4	1563	9							
08	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	178	1	7383	3	Y	1176	1153	0			59
							6	4	1294	9							
09	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	162	1	6892	3	Y	732	747	0			44
							4	4	805	9							
*10	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	229	1	7276	3	Y	706	711	0			39
							5	4	777	9							
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-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 #: 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
*06	4740	X	4161	-0-	-579	-0-	69	1	3268	3	Y	747	589	0	160	1	11
							2	4	822	9							
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	70	1	3661	3	Y	845	842	0			14
							15	4	930	9							
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	66	1	3633	3	Y	929	911	0	15	1	17
							6	4	1022	9							
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	63	1	3282	3	Y	827	827	0			17
							4	4	910	9							
*10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	72	1	3537	3	Y	710	714	0			13
							2	4	781	9							
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					13

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
*06	2130	X	1562	-0-	-568	-0-	17	1	798	3	Y	679	526	0	143	1	10
							747	9									
07	3224	X	2123	-0-	-1101	-0-	25	1	1287	3	Y	733	731	0			12
							5	4	806	9							
08	3224	X	1931	-0-	-1293	-0-	21	1	1160	3	Y	680	669	0	12	1	11
							2	4	748	9							
09	3120	X	1542	-0-	-1578	-0-	18	1	954	3	Y	517	519	0			9
							1	4	569	9							
*10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	4170	X	1288	-0-	-2882	-0-	26	1	1229	3	Y	29	23	0	6	1	-0-
							1	4	32	9							
07	1302	X	607	-0-	-695	-0-	10	1	537	3	Y	53	52	0			1
							2	4	58	9							
08	1302	X	553	-0-	-749	-0-	9	1	484	3	Y	54	53	0	1	1	1
							1	4	59	9							
09	1260	X	696	-0-	-564	-0-	12	1	632	3	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
*10	1302	X	591	-0-	-711	-0-	11	1	543	3	Y	34	35	0			-0-
							37	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	4278	-0-	-282	-0-	137	1	3877	3	Y	239	238	0			31
							1	4	263	9							
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	152	1	4226	3	Y	221	217	0			35
							243	9									
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	167	1	4637	3	Y	229	235	0			29
							252	9									
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	161	1	4351	3	Y	229	228	0			30
							252	9									
*10	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	161	1	4192	3	Y	236	239	0			27
							260	9									
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 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
*06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	635	1	4959	3	Y	1315	1302	0			17
							1	4	1447	9							
07	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	578	1	3930	3	Y	1235	1237	0			15
							1359	9									
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	547	1	3490	3	Y	1427	1410	0			32
							2	4	1570	9							
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	567	1	4100	3	Y	1205	1210	0			27
							6	4	1326	9							
*10	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	704	1	4945	3	Y	1306	1263	0			70
							12	4	1437	9							
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					70

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 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
*06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	456	1	3560	3	Y	1319	1306	0			15
							1451	9									
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	587	1	4000	3	Y	1167	1168	0			14
							1	4	1284	9							
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	401	1	2562	3	Y	887	878	0			23
							2	4	976	9							
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	331	1	2397	3	Y	958	961	0			20
							4	4	1054	9							
*10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	354	1	2489	3	Y	935	905	0			50
							6	4	1029	9							
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					50

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
*06	7096	X	5424	-0-	-1672	-0-	520	1	4059	3	Y	768	761	0			77
							845	9									
07	6076	X	4284	-0-	-1792	-0-	455	1	3097	3	Y	665	666	0			76
							732	9									
08	6076	X	3304	-0-	-2772	-0-	332	1	2117	3	Y	776	766	0			86
							1	4	854	9							
09	5850	X	2950	-0-	-2900	-0-	259	1	1872	3	Y	742	754	0			74
							3	4	816	9							
*10	6045	X	3370	-0-	-2675	-0-	302	1	2125	3	Y	853	826	0			101
							5	4	938	9							
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					101

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
*06	21660	X	12280	-0-	-9380	-0-	666	1	11131	3	Y	434	34	0	434	1	43
							6	4	477	9							
07	17732	X	8071	-0-	-9661	-0-	20	1	7744	3	Y	277	312	1			8
							2	4	305	9							
08	17732	X	4349	-0-	-13383	-0-	231	1	3960	3	Y	137	136	1			9
							7	4	151	9							
09	22623	X	22623	-0-	-0-	-0-	1303	1	20491	3	Y	752	705	1			56
							2	4	827	9							
*10	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	1118	1	18699	3	Y	724	731	1			49
							4	4	796	9							
11	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	182	1	8619	3	Y	1434	1396	0	28	1	34
							3	4	1577	9							
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	108	1	5075	3	Y	618	639	0			13
							6	4	680	9							
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	120	1	5393	3	Y	691	686	0			18
							4	4	760	9							
09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	127	1	5154	3	Y	666	663	0			21
							38	4	733	9							
*10	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	85	1	5191	3	Y	783	779	0			25
							14	4	861	9							
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					25

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
*06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	102	1	4968	3	Y	533	541	0			24
							1	4	586	9							
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	94	1	5122	3	Y	619	612	0			31
							3	4	681	9							
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	89	1	4827	3	Y	572	578	0			25
							3	4	629	9							
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	106	1	4579	3	Y	525	526	0			24
							2	4	578	9							
*10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	115	1	4903	3	Y	619	618	0			25
							3	4	681	9							
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					25

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
*06	11220	X	10885	-0-	-335	-0-	664	1	10016	3	Y	186	174	1			56
							205	9									
07	11408	X	10306	-0-	-1102	-0-	53	1	10034	3	Y	196	194	1			58
							3	4	216	9							
08	11222	X	10875	-0-	-347	-0-	558	1	10122	3	Y	171	186	1			43
							7	4	188	9							
09	10890	X	10500	-0-	-390	-0-	540	1	9778	3	Y	165	178	1			30
							182	9									
*10	11253	X	10328	-0-	-925	-0-	544	1	9544	3	Y	217	183	1			64
							1	4	239	9							
11	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					64

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
*06	22950	X	19823	-0-	-3127	-0-	1213	1	18316	3	Y	266	249	1			79
							1	4	293	9							
07	21886	X	21046	-0-	-840	-0-	108	1	20602	3	Y	299	292	1			86
							7	4	329	9							
08	21514	X	20940	-0-	-574	-0-	1078	1	19588	3	Y	235	261	1			60
							15	4	259	9							
09	20460	X	20132	-0-	-328	-0-	1040	1	18833	3	Y	235	252	1			43
							259	9									
*10	21886	X	20268	-0-	-1618	-0-	1078	1	18899	3	Y	263	228	1			78
							2	4	289	9							
11	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					Y	NO RPT					78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	3000	N	3328	-0-	328	2341	55	1	3007	3	Y	237	244	0			6
							5	4	261	9							
07	3100	N	3065	-0-	-35	2306	65	1	2572	3	Y	387	385	0			8
							2	4	426	9							
08	3100	N	3091	-0-	-9	2297	45	1	2769	3	Y	247	250	0			5
							5	4	272	9							
*09	5666	X	3369	-0-	-2297	-0-	52	1	3048	3	Y	242	241	0			6
							3	4	266	9							
*10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	3	Y	351	281	0	65	1	11
							1	4	386	9							
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

*06	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	128	1	6940	3	Y	822	827	0			23
							11	4	904	9							
07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	159	1	6313	3	Y	909	909	0			23
							6	4	1000	9							
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	110	1	6718	3	Y	650	655	0			18
							12	4	715	9							
09	7920	X	7719	-0-	-201	-0-	117	1	6911	3	Y	622	621	0			19
							7	4	684	9							
*10	8184	X	6917	-0-	-1267	-0-	268	1	5993	3	Y	593	480	0	110	1	22
							4	4	652	9							
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

*06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	111	1	6011	3	Y	733	739	0			17
							10	4	806	9							
07	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	181	1	7119	3	Y	905	903	0			19
							6	4	996	9							
08	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	119	1	7276	3	Y	849	850	0			18
							13	4	934	9							
09	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	117	1	6929	3	Y	809	808	0			19
							7	4	890	9							
*10	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	304	1	6822	3	Y	830	671	0	154	1	24
							5	4	913	9							
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					24

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

*06	23520	X	17759	-0-	-5761	-0-	979	1	16538	3	Y	220	214	1			36
							242	9									
07	15097	X	15023	-0-	-74	-0-	45	1	14776	3	Y	184	196	1			24
							202	9									
08	15097	X	10907	-0-	-4190	-0-	570	1	10219	3	Y	107	101	1			30
							118	9									
09	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	863	1	15322	3	Y	204	178	1			56
							224	9									
*10	21114	X	21114	-0-	-0-	-0-	1168	1	19638	3	Y	280	276	1			60
							308	9									
11	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	20250	X	16366	-0-	-3884	-0-	903	1	15257	3	Y	187	185	1			41
							206	9									
07	17639	X	16796	-0-	-843	-0-	50	1	16522	3	Y	204	210	1			35
							224	9									
08	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	949	1	17007	3	Y	163	147	1			51
							179	9									
09	17070	X	16173	-0-	-897	-0-	852	1	15138	3	Y	166	157	1			60
							183	9									
*10	17639	X	16825	-0-	-814	-0-	933	1	15690	3	Y	184	190	1			54
							202	9									
11	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					Y	NO RPT					54

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
*06	5700	X	4767	-0-	-933	-0-	27	1	4411	3	Y	299	302	0			19
							329	9									
07	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	36	1	4790	3	Y	422	423	0			18
							464	9									
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	23	1	5234	3	Y	435	432	0			21
							479	9									
09	5250	X	4904	-0-	-346	-0-	20	1	4487	3	Y	360	356	0	8	1	17
							1	4	396	9							
*10	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	24	1	5030	3	Y	549	544	0			22
							2	4	604	9							
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					22

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
*06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	70	1	11258	3	Y	972	979	0			50
							1069	9									
07	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	86	1	11557	3	Y	961	969	0			42
							1	4	1057	9							
08	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	52	1	11957	3	Y	941	935	0			48
							1	4	1035	9							
09	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	53	1	11474	3	Y	825	817	0	20	1	36
							2	4	908	9							
*10	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	55	1	11298	3	Y	926	919	0			43
							3	4	1019	9							
11	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					43

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
*06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	37	1	5963	3	Y	563	566	0			30
							619	9									
07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	47	1	6240	3	Y	560	564	0			26
							616	9									
08	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	29	1	6464	3	Y	526	523	0			29
							579	9									
09	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	26	1	5762	3	Y	567	560	0	11	1	25
							1	4	624	9							
*10	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	27	1	5708	3	Y	512	508	0			29
							2	4	563	9							
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	34	1	1599	3	Y	-0-	6	0			4
							2	4									
07	1736	X	1550	-0-	-186	-0-	32	1	1516	3	Y	-0-	1	0			3
							2	4									
08	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	3	Y	357	346	0			14
							1	4	393	9							
09	1680	X	1497	-0-	-183	-0-	26	1	1139	3	Y	301	304	0			11
							1	4	331	9							
*10	1736	X	1559	-0-	-177	-0-	40	1	1286	3	Y	211	213	0			9
							1	4	232	9							
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					9

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
*06	2220	X	2199	-0-	-21	-0-	39	1	1892	3	Y	244	249	0			7
							268	9									
07	2201	X	2042	-0-	-159	-0-	32	1	1733	3	Y	251	249	0			9
							1	4	276	9							
08	2201	X	2122	-0-	-79	-0-	33	1	1778	3	Y	282	284	0			7
							1	4	310	9							
09	2130	X	1490	-0-	-640	-0-	28	1	1223	3	Y	216	217	0			6
							1	4	238	9							
*10	2201	X	1552	-0-	-649	-0-	30	1	1277	3	Y	222	221	0			7
							1	4	244	9							
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					7

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
*06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	225	1	4267	3	Y	384	386	0			14
							3	4	422	9							
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	196	1	3459	3	Y	389	387	0			16
							9	4	428	9							
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	217	1	3641	3	Y	354	353	0			17
							12	4	389	9							
09	3690	X	3569	-0-	-121	-0-	162	1	3024	3	Y	346	346	0			17
							2	4	381	9							
*10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	142	1	3486	3	Y	398	398	0			17
							2	4	438	9							
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					17

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
*06	9210	X	7489	-0-	-1721	-0-	352	1	6659	3	Y	430	430	0			14
							5	4	473	9							
07	7626	X	6407	-0-	-1219	-0-	317	1	5595	3	Y	436	433	0			17
							15	4	480	9							
08	7626	X	6759	-0-	-867	-0-	356	1	5968	3	Y	377	376	0			18
							20	4	415	9							
09	7380	X	6428	-0-	-952	-0-	303	1	5677	3	Y	404	402	0			20
							4	4	444	9							
*10	7626	X	7125	-0-	-501	-0-	259	1	6365	3	Y	452	451	0			21
							4	4	497	9							
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	387	1	7322	3	Y	660	661	0			25
							5	4	726	9							
07	8773	X	7713	-0-	-1060	-0-	375	1	6623	3	Y	634	632	0			27
							18	4	697	9							
08	8773	X	7566	-0-	-1207	-0-	391	1	6557	3	Y	542	542	0			27
							22	4	596	9							
09	8490	X	7556	-0-	-934	-0-	354	1	6605	3	Y	539	538	0			28
							4	4	593	9							
*10	8773	X	7334	-0-	-1439	-0-	259	1	6375	3	Y	633	631	0			30
							4	4	696	9							
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					30

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
*06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	240	1	5511	3	Y	497	509	0			19
							547	9									
07	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	285	1	6471	3	Y	516	509	0			26
							1	4	568	9							
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	236	1	5202	3	Y	480	486	0			20
							528	9									
09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	168	1	3902	3	Y	448	441	0			27
							493	9									
*10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	110	1	4942	3	Y	476	483	0			20
							5	4	524	9							
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	196	1	4512	3	Y	540	551	0			21
							594	9									
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	211	1	4797	3	Y	608	600	0			29
							1	4	669	9							
08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	225	1	4965	3	Y	549	554	0			24
							604	9									
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	180	1	4170	3	Y	512	504	0			32
							563	9									
*10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	120	1	5380	3	Y	595	604	0			23
							5	4	655	9							
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	239	1	5507	3	Y	592	602	0			20
							1	4	651	9							
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	249	1	5659	3	Y	599	591	0			28
							1	4	659	9							
08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	262	1	5808	3	Y	526	531	0			23
							1	4	579	9							
09	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	234	1	5435	3	Y	588	578	0			33
							1	4	647	9							
*10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	88	1	3972	3	Y	558	568	0			23
							4	4	614	9							
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	3690	X	3298	-0-	-392	-0-	101	1	2314	3	Y	803	817	0			25
							883	9									
07	3100	X	2278	-0-	-822	-0-	70	1	1593	3	Y	559	551	0			33
							615	9									
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	148	1	3271	3	Y	829	835	0			27
							912	9									
09	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	108	1	2499	3	Y	712	701	0			38
							783	9									
*10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	77	1	3424	3	Y	776	788	0			26
							3	4	854	9							
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					26

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
*06	6330	X	3284	-0-	-3046	-0-	124	1	2839	3	Y	292	301	0			21
							321	9									
07	4650	X	4020	-0-	-630	-0-	148	1	3341	3	Y	483	477	0			27
							531	9									
08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	195	1	4302	3	Y	638	642	0			23
							702	9									
09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	177	1	4090	3	Y	646	636	0			33
							711	9									
*10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	95	1	4264	3	Y	629	639	0			23
							4	4	692	9							
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	6690	X	5057	-0-	-1633	-0-	179	1	4108	3	Y	700	710	0			23
							770	9									
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	178	1	4020	3	Y	673	664	0			32
							740	9									
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	201	1	4441	3	Y	745	751	0			26
							820	9									
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	196	1	4550	3	Y	823	811	0			38
							905	9									
*10	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	113	1	5048	3	Y	835	848	0			25
							5	4	919	9							
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					25

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
*06	27450	X	9688	-0-	-17762	-0-	535	1	9043	3	Y	100	98	1			42
							110	9									
07	30555	X	30555	-0-	-0-	-0-	90	1	30079	3	Y	350	335	1			57
							1	4	385	9							
08	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	1284	1	23030	3	Y	288	256	1			89
							1	4	317	9							
09	23994	X	23994	-0-	-0-	-0-	1262	1	22410	3	Y	293	278	1			104
							322	9									
*10	22355	X	22355	-0-	-0-	-0-	1239	1	20823	3	Y	266	288	1			82
							293	9									
11	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	123	1	502	3	Y	109	139	0			77
							120	9									
07	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	271	1	548	3	Y	191	192	0			76
							1	4	210	9							
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	492	1	806	3	Y	491	464	0			103
							540	9									
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	690	1	1078	3	Y	439	445	0			97
							1	4	483	9							
*10	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	605	1	1090	3	Y	628	620	0			105
							691	9									
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					105

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
*06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	520	1	8694	3	Y	410	31	0	392	1	41
							5	4	451	9							
07	10075	X	9248	-0-	-827	-0-	24	1	8803	3	Y	381	409	1			13
							2	4	419	9							
08	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	552	1	9450	3	Y	395	378	1			30
							17	4	435	9							
09	9750	X	9629	-0-	-121	-0-	551	1	8656	3	Y	383	382	1			31
							1	4	421	9							
*10	10075	X	9719	-0-	-356	-0-	523	1	8744	3	Y	409	412	1			28
							2	4	450	9							
11	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					28

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
*06	14430	X	13600	-0-	-830	-0-	735	1	12288	3	Y	518	39	0	507	1	54
							7	4	570	9							
07	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	34	1	12511	3	Y	485	521	1			18
							2	4	534	9							
08	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	810	1	13882	3	Y	554	528	1			44
							26	4	609	9							
09	14776	X	14776	-0-	-0-	-0-	847	1	13309	3	Y	563	558	1			49
							1	4	619	9							
*10	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	787	1	13163	3	Y	588	592	1			45
							3	4	647	9							
11	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					45

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
*06	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	300	1	5673	3	Y	883	885	0			28
							4	4	971	9							
07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	321	1	5671	3	Y	826	823	0			31
							15	4	909	9							
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	347	1	5825	3	Y	784	781	0			34
							20	4	862	9							
09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	291	1	5424	3	Y	808	806	0			36
							3	4	889	9							
*10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	209	1	5129	3	Y	851	852	0			35
							3	4	936	9							
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038	X	1881	-0-	-1157	-0-	62	1	1055	3	Y	691	663	0			28
							4	4	760	9							
09	2940	X	1355	-0-	-1585	-0-	41	1	768	3	Y	495	502	0			21
							1	4	545	9							
*10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	59	1	1443	3	Y	1006	989	0			38
							1	4	1107	9							
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

*06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	175	1	3313	3	Y	695	696	0			17
							2	4	765	9							
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	196	1	3447	3	Y	705	701	0			21
							9	4	776	9							
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	232	1	3894	3	Y	628	627	0			22
							13	4	691	9							
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	197	1	3683	3	Y	635	634	0			23
							2	4	699	9							
*10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	152	1	3761	3	Y	730	728	0			25
							3	4	803	9							
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

*06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	27	1	4350	3	Y	546	550	0			31
							601	9									
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	34	1	4447	3	Y	523	528	0			26
							575	9									
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	22	1	4925	3	Y	487	483	0			30
							536	9									
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	20	1	4480	3	Y	491	486	0	11	1	24
							1	4	540	9							
*10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	23	1	4639	3	Y	544	539	0			29
							1	4	598	9							
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					29

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

*06	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	14	1	1303	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	10	1	684	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	9	1	704	3	Y	47	45	0			2
							52	9									
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	13	1	977	3	Y	10	12	0			-0-
							11	9									
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	625	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 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
*06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	173	1	706	3	Y	306	294	0			75
							337	9									
07	459	X	459	-0-	-0-	-0-	124	1	248	3	Y	79	111	0			43
							87	9									
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	500	1	820	3	Y	386	361	0			68
							425	9									
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	451	1	703	3	Y	311	318	0			61
							342	9									
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	253	1	456	3	Y	260	269	0			52
							286	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

*06	10110	X	8892	-0-	-1218	-0-	288	1	8109	3	Y	449	448	0			68
							1	4	494	9							
07	9889	X	9241	-0-	-648	-0-	303	1	8419	3	Y	471	460	0			79
							1	4	518	9							
08	9889	X	8699	-0-	-1190	-0-	286	1	7954	3	Y	417	432	0			64
							459	9									
09	9540	X	8625	-0-	-915	-0-	289	1	7830	3	Y	460	460	0			64
							506	9									
*10	9858	X	9020	-0-	-838	-0-	314	1	8181	3	Y	477	485	0			56
							525	9									
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

*06	10980	X	10145	-0-	-835	-0-	327	1	9212	3	Y	550	547	0			76
							1	4	605	9							
07	10633	X	10213	-0-	-420	-0-	334	1	9280	3	Y	544	532	0			88
							1	4	598	9							
08	10633	X	10288	-0-	-345	-0-	337	1	9384	3	Y	515	530	0			73
							567	9									
09	10170	X	9982	-0-	-188	-0-	334	1	9062	3	Y	533	533	0			73
							586	9									
*10	10509	X	9803	-0-	-706	-0-	340	1	8867	3	Y	542	551	0			64
							596	9									
11	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	T. A.		1730	-0-	1730	1730	865	3	865	9	N	786	736	1			292
08	T. A.		2762	-0-	2762	4492	1599	3	1163	9	N	1057	1092	1			257
09	6736	X	2244	-0-	-4492	-0-	1290	3	954	9	N	867	912	1			212
*10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	1925	3	700	9	N	636	721	1			127
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	127	1	6044	3	Y	1001	1006	0			37
							1101	9									
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	129	1	5733	3	Y	903	898	0			42
							993	9									
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	129	1	6114	3	Y	952	946	0			48
							3	4	1047	9							
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	141	1	5585	3	Y	898	912	0			34
							2	4	988	9							
*10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	113	1	5378	3	Y	780	778	0			36
							5	4	858	9							
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	158	1	7498	3	Y	1152	1156	0			45
							1267	9									
07	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	172	1	7632	3	Y	1051	1045	0			51
							1156	9									
08	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	168	1	7942	3	Y	1088	1081	0			58
							4	4	1197	9							
09	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	184	1	7303	3	Y	1027	1044	0			41
							3	4	1130	9							
*10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	153	1	7284	3	Y	966	964	0			43
							6	4	1063	9							
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					43

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
*06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	103	1	1651	3	Y	334	328	0			6
							367	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 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
*06	29430	X	21004	-0-	-8426	-0-	1288	1	19449	3	Y	242	223	1			65
							1	4	266	9							
07	24304	X	23599	-0-	-705	-0-	121	1	23107	3	Y	330	311	1			84
							8	4	363	9							
08	24304	X	22365	-0-	-1939	-0-	1152	1	20932	3	Y	241	270	1			55
							16	4	265	9							
09	23520	X	21537	-0-	-1983	-0-	1113	1	20147	3	Y	252	269	1			38
							277	9									
*10	24304	X	22090	-0-	-2214	-0-	1173	1	20566	3	Y	317	270	1			85
							2	4	349	9							
11	22830	X	NO RPT	-0-	-22830	-0-					Y	NO RPT					85

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	1634	-0-	-1456	-0-	1551	3	83	9	N	75					488
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3419	3	57	9	N	52	162	1			378
08	3379	X	1744	-0-	-1635	-0-	1681	3	63	9	N	57					435
09	3270	X	2448	-0-	-822	-0-	2359	3	89	9	N	81	158	1			358
*10	3379	X	2443	-0-	-936	-0-	2366	3	77	9	N	70					428
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					428

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	85	1	4171	3	Y	399	405	0			22
							1	4	439	9							
07	T. A.		5227	-0-	5227	5227	85	1	4674	3	Y	423	419	0			26
							3	4	465	9							
08	T. A.		5136	-0-	5136	10363	86	1	4622	3	Y	386	391	0			21
							3	4	425	9							
09	15190	X	4827	-0-	-10363	-0-	100	1	4297	3	Y	389	389	0			21
							2	4	428	9							
*10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	97	1	4169	3	Y	401	400	0			22
							3	4	441	9							
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

*06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	89	1	4238	3	Y	496	498	0			23
							546	9									
07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	95	1	4232	3	Y	371	370	0			24
							408	9									
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	94	1	4452	3	Y	363	360	0			27
							2	4	399	9							
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	101	1	4044	3	Y	326	332	0			21
							2	4	359	9							
*10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	93	1	4436	3	Y	267	266	0			22
							4	4	294	9							
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

*06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	282	1	3382	3	Y	706	695	1			84
							777	9									
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	327	1	3963	3	Y	657	690	1			51
							723	9									
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	285	1	3611	3	Y	166	202	1			15
							183	9									
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	298	1	3451	3	Y	129	129	1			15
							142	9									
*10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	332	1	3758	3	Y	146	145	1			16
							161	9									
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

*06	5190	X	4786	-0-	-404	-0-	87	1	4055	3	Y	582	573	0			28
							4	4	640	9							
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	84	1	3934	3	Y	835	840	0			23
							4	4	919	9							
08	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	94	1	3897	3	Y	652	640	0			35
							3	4	717	9							
09	4740	X	4478	-0-	-262	-0-	93	1	3932	3	Y	410	418	0			27
							2	4	451	9							
*10	4898	X	4481	-0-	-417	-0-	126	1	3993	3	Y	326	329	0			24
							3	4	359	9							
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	2511	X	66	-0-	-2445	-0-	1	1	42	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
08	2511	X	50	-0-	-2461	-0-	1	1	31	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	52	1	2480	3	Y	68	69	0			-0-
							75	9									
07	3410	X	2743	-0-	-667	-0-	59	1	2606	3	Y	71	70	0			1
							78	9									
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	61	1	2897	3	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
09	3510	X	2489	-0-	-1021	-0-	59	1	2366	3	Y	57	58	0			-0-
							1	4	63	9							
*10	3627	X	2419	-0-	-1208	-0-	48	1	2307	3	Y	56	56	0			-0-
							2	4	62	9							
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	9240	X	8469	-0-	-771	-0-	167	1	7918	3	Y	349	351	0			16
							384	9									
07	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	180	1	8017	3	Y	349	347	0			18
							1	4	384	9							
08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	176	1	8352	3	Y	367	365	0			20
							5	4	404	9							
09	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	207	1	8232	3	Y	445	450	0			15
							4	4	490	9							
*10	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	176	1	8374	3	Y	437	436	0			16
							7	4	481	9							
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					16

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
*06	8545	X	-0-	-0-	-8545	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	806	X	251	-0-	-555	-0-	4	1	142	3	Y	95	93	0			2
							105	9									
08	806	X	355	-0-	-451	-0-	4	1	194	3	Y	143	143	0			2
							157	9									
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*10	806	X	221	-0-	-585	-0-	8	1	176	3	Y	34	27	0	6	1	1
							37	9									
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	Y	14	11	0	3	1	-0-
							15	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	1410	X	154	-0-	-1256	-0-	2	1	117	3	Y	32	46	0			-0-
							35	9									
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	32	1	1270	3	Y	307	301	0			6
							1	4	338	9							
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	23	1	1443	3	Y	303	303	0			6
							3	4	333	9							
09	1230	X	1164	-0-	-66	-0-	16	1	964	3	Y	166	169	0			3
							1	4	183	9							
*10	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	57	1	1274	3	Y	196	158	0	36	1	5
							1	4	216	9							
11	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					5

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 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
*06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	125	1	6130	3	Y	592	601	0			34
							2	4	651	9							
07	6789	X	6785	-0-	-4	-0-	111	1	6071	3	Y	545	540	0			39
							3	4	600	9							
08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	118	1	6352	3	Y	581	587	0			33
							4	4	639	9							
09	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	140	1	6005	3	Y	564	565	0			32
							2	4	620	9							
*10	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	143	1	6091	3	Y	556	556	0			32
							4	4	612	9							
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	701	X	701	-0-	-0-	-0-	49	1	478	3	Y	158	161	0			12
							174	9									
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	46	1	1308	3	Y	920	913	0			7
							1012	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	1304	-0-	-618	-0-	13	1	1237	3	Y	49	142	0			7
							54	9									
*06	1860	X	453	-0-	-1407	-0-	5	1	402	3	Y	42	47	0			2
							46	9									
07	1457	N	481	-0-	-976	-0-	5	1	384	3	Y	84	81	0			5
							92	9									
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	9	1	655	3	Y	10	14	0			1
							11	9									
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	7	1	530	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	413	3	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
07	T. A.		1672	-0-	1672	1672	923	3	749	9	N	681	555	1			408
08	T. A.		2260	-0-	2260	3932	1599	3	661	9	N	601	559	1			450
09	5493	X	1561	-0-	-3932	-0-	1289	3	272	9	N	247	545	1			152
*10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	438	3	171	9	N	155					307
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					307

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
*06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	696	695	0			18
							766	9									
07	2604	X	797	-0-	-1807	-0-	5	1	126	3	Y	604	604	0			18
							2	4	664	9							
08	2604	X	867	-0-	-1737	-0-	10	1	215	3	Y	578	581	0			15
							6	4	636	9							
09	2520	X	1220	-0-	-1300	-0-	15	1	526	3	Y	617	614	0			18
							679	9									
*10	2604	X	1705	-0-	-899	-0-	28	1	797	3	Y	800	805	0			13
							880	9									
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					13

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	74	1	3791	3	Y	296	299	0			69
							326	9									
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	81	1	3880	3	Y	350	344	0			75
							385	9									
08	4216	X	4185	-0-	-31	-0-	78	1	3757	3	Y	318	319	0			74
							350	9									
09	4020	X	3862	-0-	-158	-0-	74	1	3466	3	Y	293	287	0			80
							322	9									
*10	4216	X	2060	-0-	-2156	-0-	40	1	1707	3	Y	157	166	0			71
							140	4	173	9							
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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 #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	725	-0-	-115	-0-	326	1	204	3	Y	177	152	0	26	1	88
							195	9									
07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	474	1	232	3	Y	259	236	0	28	1	83
							1	4	285	9							
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	383	1	254	3	Y	342	341	0			84
							376	9									
09	720	N	561	-0-	-159	-0-	156	1	171	3	Y	213	219	0			78
							234	9									
*10	930	N	602	-0-	-328	-0-	187	1	117	3	Y	267	277	0			68
							4	4	294	9							
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 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
*06	1890	X	1106	-0-	-784	-0-	75	1	733	3	Y	271	274	0			8
							298	9									
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	6	0			3
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	50	1	1677	3	Y	807	794	0			13
							888	9									
*10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	65	1	1841	3	Y	669	674	0			8
							736	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
*06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	493	1	309	3	Y	569	484	0	20	1	67
							626	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	490	1	239	3	Y	516	473	0	29	1	81
							1	4	568	9							
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	272	1	181	3	Y	513	511	0			83
							564	9									
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	296	1	326	3	Y	688	691	0			80
							757	9									
*10	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	255	1	160	3	Y	598	608	0	63	1	7
							5	4	658	9							
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
*06	5970	X	5144	-0-	-826	-0-	326	1	3919	3	Y	817	830	1			95
							899	9									
07	T. A.		5957	-0-	5957	5957	369	1	4466	3	Y	1020	1043	1			72
							1122	9									
08	T. A.		6143	-0-	6143	12100	346	1	4386	3	Y	1283	1266	1			89
							1411	9									
09	18554	X	6454	-0-	-12100	-0-	393	1	4551	3	Y	1373	1325	1			137
							1510	9									
*10	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	467	1	5278	3	Y	1873	1846	1			164
							2060	9									
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	9570	X	8924	-0-	-646	-0-	481	1	8091	3	Y	320	306	1			109
							352	9									
07	8897	X	8667	-0-	-230	-0-	31	1	8330	3	Y	278	270	1			117
							306	9									
08	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	471	1	8169	3	Y	244	238	1			123
							268	9									
09	8610	X	8317	-0-	-293	-0-	439	1	7583	3	Y	268	264	1			127
							295	9									
*10	8897	X	8340	-0-	-557	-0-	449	1	7605	3	Y	260	269	1			118
							286	9									
11	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					118

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
*06	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	85	1	4008	3	Y	502	493	0			20
							4	4	552	9							
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	91	1	4274	3	Y	706	710	0			16
							5	4	777	9							
08	4836	X	4835	-0-	-1	-0-	98	1	4110	3	Y	566	556	0			26
							4	4	623	9							
09	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	93	1	4011	3	Y	366	373	0			19
							3	4	403	9							
*10	4836	X	4642	-0-	-194	-0-	130	1	4138	3	Y	337	341	0			15
							3	4	371	9							
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					15

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
*06	5220	X	4685	-0-	-535	-0-	313	1	3759	3	Y	557	604	1			77
							613	9									
07	6231	X	5233	-0-	-998	-0-	340	1	4114	3	Y	708	727	1			58
							779	9									
08	6231	X	4454	-0-	-1777	-0-	268	1	3394	3	Y	720	721	1			57
							792	9									
09	5250	X	4048	-0-	-1202	-0-	300	1	3474	3	Y	249	273	1			33
							274	9									
*10	5425	X	3987	-0-	-1438	-0-	290	1	3276	3	Y	383	378	1			38
							421	9									
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	6784	-0-	-356	-0-	134	1	6196	3	Y	413	402	1			34
							454	9									
07	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	237	1	6618	3	Y	445	439	1			40
							490	9									
08	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	316	1	7925	3	Y	396	406	1			30
							436	9									
09	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	353	1	6846	3	Y	379	358	1			51
							417	9									
*10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	270	1	6303	3	Y	423	424	1			50
							465	9									
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070	X	4518	-0-	-552	-0-	88	1	4039	3	Y	355	344	1			31
							391	9									
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	160	1	4465	3	Y	326	326	1			31
							359	9									
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	213	1	5339	3	Y	321	327	1			25
							353	9									
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	238	1	4614	3	Y	310	291	1			44
							341	9									
*10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	187	1	4371	3	Y	354	354	1			44
							389	9									
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 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
*06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	261	1	7536	3	Y	1287	1291	0			27
							1	4	1416	9							
07	9083	X	8885	-0-	-198	-0-	283	1	7346	3	Y	1141	1133	0			35
							1	4	1255	9							
08	9083	X	8250	-0-	-833	-0-	265	1	6983	3	Y	910	910	0			35
							1	4	1001	9							
09	9600	X	8373	-0-	-1227	-0-	280	1	7000	3	Y	993	997	0			31
							1	4	1092	9							
*10	9920	X	7516	-0-	-2404	-0-	186	1	6271	3	Y	962	962	0			31
							1	4	1058	9							
11	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					31

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
*06	9510	X	7620	-0-	-1890	-0-	229	1	6617	3	Y	703	711	0			66
							1	4	773	9							
07	10199	X	7512	-0-	-2687	-0-	248	1	6435	3	Y	753	747	0			72
							1	4	828	9							
08	8215	X	7763	-0-	-452	-0-	255	1	6726	3	Y	710	713	0			69
							1	4	781	9							
09	7950	X	7019	-0-	-931	-0-	240	1	6011	3	Y	697	702	0			64
							1	4	767	9							
*10	7502	X	7444	-0-	-58	-0-	187	1	6309	3	Y	861	861	0			64
							1	4	947	9							
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	2540	1	5882	3	Y	362	361	0			14
							6	4	398	9							
07	8587	X	5386	-0-	-3201	-0-	1832	1	3221	3	Y	301	299	0			16
							2	4	331	9							
08	8587	X	6186	-0-	-2401	-0-	2047	1	3838	3	Y	269	272	0			13
							5	4	296	9							
09	8310	X	7449	-0-	-861	-0-	2454	1	4704	3	Y	263	262	0			14
							2	4	289	9							
*10	8587	X	1985	-0-	-6602	-0-	359	1	1495	3	Y	117	117	0			14
							2	4	129	9							
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-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 #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 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
*06	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	1026	1	15491	3	Y	300	273	1			84
							330	9									
07	17050	X	16861	-0-	-189	-0-	87	1	16517	3	Y	229	245	1			68
							5	4	252	9							
08	17050	X	15920	-0-	-1130	-0-	819	1	14878	3	Y	193	216	1			45
							11	4	212	9							
09	16500	X	15210	-0-	-1290	-0-	784	1	14194	3	Y	211	223	1			33
							232	9									
*10	17050	X	14484	-0-	-2566	-0-	767	1	13452	3	Y	239	206	1			66
							2	4	263	9							
11	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					Y	NO RPT					66

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 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
*06	14730	X	9787	-0-	-4943	-0-	598	1	9018	3	Y	155	144	1			48
							171	9									
07	20801	X	10909	-0-	-9892	-0-	55	1	10660	3	Y	173	170	1			51
							4	4	190	9							
08	19902	X	10862	-0-	-9040	-0-	558	1	10140	3	Y	142	156	1			37
							8	4	156	9							
09	17040	X	10648	-0-	-6392	-0-	550	1	9954	3	Y	131	143	1			25
							144	9									
*10	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	1005	1	17624	3	Y	266	217	1			74
							2	4	293	9							
11	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					74

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
*06	21420	X	18355	-0-	-3065	-0-	997	1	16671	3	Y	616	45	0	575	1	61
							9	4	678	9							
07	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	50	1	18838	3	Y	634	672	1			23
							4	4	697	9							
08	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	1152	1	19722	3	Y	587	564	1			46
							36	4	646	9							
09	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	1046	1	16450	3	Y	519	520	1			45
							2	4	571	9							
*10	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	1044	1	17473	3	Y	598	599	1			44
							4	4	658	9							
11	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 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
*06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	36	1	4576	3	Y	876	873	0			58
							8	4	964	9							
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	766	712	0			112
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	597	642	0			67
09	2400	X	298	-0-	-2102	-0-	17	1	263	3	Y	16	19	0			64
							18	9									
*10	201	X	201	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	33	40	0			57
							1	4	36	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	22	1	2824	3	Y	628	628	0			56
							5	4	691	9							
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	646	601	0			101
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	673	712	0			62
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	164	1	2621	3	Y	825	812	0			75
							3	4	908	9							
*10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	59	1	2590	3	Y	3331	3319	0			87
							19	4	3664	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

*06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	12	1	1537	3	Y	392	393	0			28
							3	4	431	9							
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	392	364	0			56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	440	0			35
09	3000	N	3917	-0-	917	917	191	1	3058	3	Y	604	594	0			45
							4	4	664	9							
*10	3100	N	6790	-0-	3690	4607	101	1	4438	3	Y	2016	2008	0			53
							33	4	2218	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4607					Y	NO RPT					53

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

*06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	379	1	3057	3	Y	590	521	1			116
							649	9									
07	6603	X	6586	-0-	-17	-0-	278	1	4995	3	Y	1193	1181	1			128
							1	4	1312	9							
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	411	1	5009	3	Y	1255	985	1			398
							1381	9									
09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	568	1	5332	3	Y	1370	1448	1			320
							1	4	1507	9							
*10	6572	X	5401	-0-	-1171	-0-	465	1	3809	3	Y	1024	1169	1			175
							1	4	1126	9							
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					175

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

*06	21270	X	19041	-0-	-2229	-0-	1166	1	17598	3	Y	252	228	1			74
							277	9									
07	21204	X	19510	-0-	-1694	-0-	101	1	19103	3	Y	273	268	1			79
							6	4	300	9							
08	20987	X	16438	-0-	-4549	-0-	847	1	15394	3	Y	168	201	1			46
							12	4	185	9							
09	21240	X	19893	-0-	-1347	-0-	1028	1	18609	3	Y	233	238	1			41
							256	9									
*10	21948	X	20519	-0-	-1429	-0-	1090	1	19122	3	Y	277	236	1			82
							2	4	305	9							
11	19050	X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	6810	X	5941	-0-	-869	-0-	1502	1	3480	3	Y	868	865	0			12
							4	4	955	9							
07	7037	X	6268	-0-	-769	-0-	2020	1	3551	3	Y	632	631	0			13
							2	4	695	9							
08	7037	X	6519	-0-	-518	-0-	2056	1	3855	3	Y	547	552	0			8
							6	4	602	9							
09	6810	X	5672	-0-	-1138	-0-	1749	1	3351	3	Y	519	518	0			9
							1	4	571	9							
*10	6541	X	4231	-0-	-2310	-0-	724	1	3017	3	Y	442	438	0			13
							4	4	486	9							
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					13

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
*06	4110	X	3997	-0-	-113	-0-	92	1	3282	3	Y	566	569	0			45
							623	9									
07	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	75	1	2808	3	Y	521	525	0			41
							573	9									
08	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	88	1	2813	3	Y	524	523	0			42
							576	9									
09	3600	X	3291	-0-	-309	-0-	92	1	2733	3	Y	424	434	0			32
							466	9									
*10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	117	1	3505	3	Y	320	317	0			35
							352	9									
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	15120	X	13912	-0-	-1208	-0-	753	1	12671	3	Y	444	426	1			235
							488	9									
07	13392	X	13125	-0-	-267	-0-	47	1	12669	3	Y	372	362	1			245
							409	9									
08	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	743	1	12877	3	Y	363	350	1			258
							399	9									
09	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	695	1	12006	3	Y	351	351	1			258
							386	9									
*10	13392	X	13169	-0-	-223	-0-	712	1	12070	3	Y	352	363	1			247
							387	9									
11	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					247

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
*06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	85	1	4352	3	Y	247	250	0			60
							272	9									
07	4836	X	4716	-0-	-120	-0-	90	1	4301	3	Y	295	291	0			64
							325	9									
08	4836	X	4803	-0-	-33	-0-	91	1	4400	3	Y	284	284	0			64
							312	9									
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	93	1	4322	3	Y	278	272	0			70
							306	9									
*10	4836	X	4226	-0-	-610	-0-	84	1	3578	3	Y	246	247	0			69
							293	4	271	9							
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	2400	X	1796	-0-	-604	-0-	162 171	1 9	1463	3	Y	155	156	0			19
07	2914	X	1316	-0-	-1598	-0-	127 152	1 9	1037	3	Y	138	141	0			16
08	2914	X	1569	-0-	-1345	-0-	166 200	1 9	1203	3	Y	182	173	0			25
09	2490	X	1554	-0-	-936	-0-	192 234	1 9	1128	3	Y	213	210	0			28
*10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	355 28	1 4	2212 217	3 9	Y	197	201	0			24
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	216 1	1 4	885 112	3 9	Y	102	101	0			76
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	532 2	1 4	1074 47	3 9	Y	43	53	0			66
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	357 33	1 9	585	3	Y	30	32	0			64
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	200 113	1 9	312	3	Y	103	99	0			68
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	273 117	1 9	492	3	Y	106	108	0			66
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					66

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
*06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	923	X	923	-0-	-0-	-0-	268 1	1 4	542 112	3 9	Y	102	93	0			9
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	282 218	1 9	463	3	Y	198	188	0			19
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	295 160	1 9	461	3	Y	145	150	0			14
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	268 138	1 9	482	3	Y	125	127	0			12
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	60 1065	1 9	9614	3	Y	968	975	0			56
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	73 1	1 4	9819 1080	3 9	Y	982	989	0			49
08	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	43 996	1 9	9703	3	Y	905	899	0			55
09	10260	X	10030	-0-	-230	-0-	42 1	1 4	9008 979	3 9	Y	890	880	0	21	1	44
*10	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	46 3	1 4	9550 1018	3 9	Y	925	918	0			51
11	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10770 X	119	-0-	-10651	-0-	6	1	107	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
07	T. A.	33	-0-	33	33	18	3	15	9	Y	14	13	1			1
08	T. A.	17	-0-	17	50	1	1	9	3	Y	6	7	1			-0-
						7	9									
09	59 X	9	-0-	-50	-0-	5	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

*06	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	211	1	857	3	Y	508	485	0			94
						559	9									
07	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	474	1	956	3	Y	111	165	0			40
						1	4	122	9							
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	252	1	414	3	Y	119	123	0			36
						131	9									
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	483	1	755	3	Y	340	325	0			51
						1	4	374	9							
*10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	551	1	991	3	Y	434	429	0			56
						477	9									
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					56

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

*06	6990 X	6838	-0-	-152	-0-	366	1	6155	3	Y	288	277	1			87
						317	9									
07	8711 X	7181	-0-	-1530	-0-	25	1	6844	3	Y	284	273	1			98
						312	9									
08	8711 X	8417	-0-	-294	-0-	442	1	7653	3	Y	293	280	1			111
						322	9									
09	8370 X	7920	-0-	-450	-0-	417	1	7207	3	Y	269	273	1			107
						296	9									
*10	8215 X	7745	-0-	-470	-0-	415	1	7031	3	Y	272	281	1			98
						299	9									
11	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

*06	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	492	1	5908	3	Y	656	648	1			75
						722	9									
07	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	428	1	5185	3	Y	679	705	1			49
						747	9									
08	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	389	1	4947	3	Y	728	725	1			52
						1	4	801	9							
09	6060 X	4574	-0-	-1486	-0-	315	1	3651	3	Y	553	549	1			56
						608	9									
*10	6262 X	3034	-0-	-3228	-0-	206	1	2334	3	Y	449	465	1			40
						494	9									
11	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	675	1	8114	3	Y	970	972	1			122
							1067	9									
07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	643	1	7796	3	Y	639	704	1			57
							703	9									
08	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	607	1	7714	3	Y	246	277	1			26
							1	4	271	9							
09	8820	X	7828	-0-	-992	-0-	607	1	7028	3	Y	175	176	1			25
							193	9									
*10	9114	X	7378	-0-	-1736	-0-	573	1	6478	3	Y	297	290	1			32
							327	9									
11	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					32

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
*06	4470	X	4168	-0-	-302	-0-	300	1	3606	3	Y	238	272	1			28
							262	9									
07	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	286	1	3464	3	Y	189	207	1			10
							208	9									
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	297	1	3773	3	Y	348	337	1			21
							383	9									
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	294	1	3404	3	Y	328	320	1			29
							361	9									
*10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	309	1	3494	3	Y	335	338	1			26
							369	9									
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					26

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
*06	5970	X	4578	-0-	-1392	-0-	164	1	3772	3	Y	584	592	0			19
							642	9									
07	4712	X	4361	-0-	-351	-0-	155	1	3507	3	Y	635	626	0			28
							699	9									
08	4712	X	4131	-0-	-581	-0-	153	1	3371	3	Y	552	556	0			24
							607	9									
09	4560	X	3673	-0-	-887	-0-	127	1	2945	3	Y	546	538	0			32
							601	9									
*10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	91	1	4100	3	Y	680	689	0			23
							4	4	748	9							
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	3060	X	1654	-0-	-1406	-0-	149	1	1352	3	Y	139	134	0			14
							153	9									
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	290	1	2378	3	Y	141	141	0			14
							155	9									
08	1426	X	1212	-0-	-214	-0-	139	1	1011	3	Y	56	61	0			9
							62	9									
09	1380	X	271	-0-	-1109	-0-	35	1	207	3	Y	26	31	0			4
							29	9									
*10	1426	X	748	-0-	-678	-0-	68	1	420	3	Y	232	213	0			23
							5	4	255	9							
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					23

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 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
*06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1429	3	219	9	N	199	182	1			268
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1598	3	216	9	N	196	352	1			112
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	841	3	205	9	N	186					298
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1322	3	209	9	N	190	366	1			122
*10	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1050	3	204	9	N	185	168	1			139
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	434	1	5209	3	Y	758	795	1			98
							834	9									
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	404	1	4900	3	Y	549	601	1			46
							604	9									
08	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	377	1	4799	3	Y	813	798	1			61
							1	4	894	9							
09	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	398	1	4611	3	Y	906	872	1			95
							997	9									
*10	5735	X	4249	-0-	-1486	-0-	294	1	3321	3	Y	576	613	1			58
							634	9									
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					58

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
*06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	417	1	1703	3	Y	649	618	0			185
							1	4	714	9							
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	791	1	1594	3	Y	922	921	0			186
							2	4	1014	9							
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	659	1	1080	3	Y	489	525	0			150
							538	9									
09	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	695	1	1086	3	Y	418	431	0			137
							1	4	460	9							
*10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	876	1	1578	3	Y	631	622	0			146
							694	9									
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					146

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
*06	6930	X	6888	-0-	-42	-0-	199	1	5735	3	Y	866	878	0			76
							1	4	953	9							
07	7254	X	6237	-0-	-1017	-0-	196	1	5061	3	Y	891	885	0			82
							980	9									
08	6355	X	6326	-0-	-29	-0-	195	1	5153	3	Y	888	891	0			79
							1	4	977	9							
09	6270	X	6045	-0-	-225	-0-	199	1	4969	3	Y	797	805	0			71
							877	9									
*10	6479	X	6220	-0-	-259	-0-	152	1	5122	3	Y	859	859	0			71
							1	4	945	9							
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					71

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
*06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	1796	1	4161	3	Y	559	558	0			11
							5	4	615	9							
07	3410	X	3043	-0-	-367	-0-	936	1	1646	3	Y	418	417	0			12
							1	4	460	9							
08	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	971	1	1822	3	Y	398	403	0			7
							3	4	438	9							
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1007	1	1930	3	Y	518	515	0			10
							1	4	570	9							
*10	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	1201	1	5007	3	Y	389	386	0			13
							7	4	428	9							
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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 #: 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
*06	3330	X	2522	-0-	-808	-0-	138	1	1663	3	Y	655	645	1			77
							721	9									
07	5456	X	2968	-0-	-2488	-0-	151	1	1824	3	Y	903	914	1			66
							993	9									
08	5456	X	3097	-0-	-2359	-0-	126	1	1595	3	Y	1251	1227	1			90
							1376	9									
09	5280	X	4854	-0-	-426	-0-	215	1	2490	3	Y	1954	1848	1			196
							2149	9									
*10	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	496	1	5608	3	Y	1182	1263	1			115
							1300	9									
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					115

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
*06	4320	X	3639	-0-	-681	-0-	233	1	2804	3	Y	547	554	1			62
							602	9									
07	4185	X	3558	-0-	-627	-0-	223	1	2707	3	Y	571	595	1			38
							628	9									
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	250	1	3173	3	Y	716	706	1			48
							788	9									
09	4230	X	4099	-0-	-131	-0-	293	1	3389	3	Y	379	389	1			38
							417	9									
*10	4371	X	3911	-0-	-460	-0-	281	1	3179	3	Y	410	413	1			35
							451	9									
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 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
*06	6300	X	5942	-0-	-358	-0-	381	1	4583	3	Y	889	887	1			103
							978	9									
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	394	1	4778	3	Y	1001	1032	1			72
							1101	9									
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	464	1	5903	3	Y	208	264	1			16
							1	4	229	9							
09	7140	X	6119	-0-	-1021	-0-	470	1	5441	3	Y	189	188	1			17
							208	9									
*10	7378	X	6052	-0-	-1326	-0-	461	1	5213	3	Y	344	335	1			26
							378	9									
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					26

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7080	X	6572	-0-	-508	-0-	213	1	5452	3	Y	820	813	0			58
							5	4	902	9							
07	7347	X	6690	-0-	-657	-0-	223	1	5580	3	Y	804	806	0			56
							3	4	884	9							
08	7130	X	6705	-0-	-425	-0-	250	1	5650	3	Y	725	731	0			50
							7	4	798	9							
09	6570	X	6469	-0-	-101	-0-	257	1	5404	3	Y	700	702	0			48
							38	4	770	9							
*10	6789	X	6372	-0-	-417	-0-	233	1	5373	3	Y	689	690	0			47
							8	4	758	9							
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 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
*06	6690	X	5686	-0-	-1004	-0-	194	1	4970	3	Y	470	468	0			39
							5	4	517	9							
07	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	202	1	5052	3	Y	493	494	0			38
							3	4	542	9							
08	6293	X	6165	-0-	-128	-0-	241	1	5441	3	Y	433	437	0			34
							7	4	476	9							
09	6090	X	6032	-0-	-58	-0-	250	1	5246	3	Y	454	455	0			33
							37	4	499	9							
*10	6293	X	5776	-0-	-517	-0-	219	1	5040	3	Y	464	464	0			33
							7	4	510	9							
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					33

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
*06	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	293	1	7513	3	Y	143	140	0			15
							7	4	157	9							
07	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	333	1	8311	3	Y	111	111	0			15
							4	4	122	9							
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	341	1	7710	3	Y	164	165	0			14
							10	4	180	9							
09	7980	X	7651	-0-	-329	-0-	339	1	7130	3	Y	120	121	0			13
							50	4	132	9							
*10	8773	X	7721	-0-	-1052	-0-	316	1	7253	3	Y	129	129	0			13
							10	4	142	9							
11	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					13

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
*06	5880	X	4477	-0-	-1403	-0-	164	1	3774	3	Y	490	498	0			19
							539	9									
07	5549	X	5143	-0-	-406	-0-	191	1	4319	3	Y	575	568	0			26
							633	9									
08	5549	X	5428	-0-	-121	-0-	211	1	4655	3	Y	511	515	0			22
							562	9									
09	5100	X	4511	-0-	-589	-0-	165	1	3832	3	Y	467	459	0			30
							514	9									
*10	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	119	1	5307	3	Y	554	562	0			22
							5	4	609	9							
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					22

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
*06	6930	X	6674	-0-	-256	-0-	234	1	5382	3	Y	962	974	0			31
							1058	9									
07	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	225	1	5121	3	Y	977	963	0			45
							1	4	1075	9							
08	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	241	1	5329	3	Y	910	917	0			38
							1001	9									
09	6210	X	6119	-0-	-91	-0-	210	1	4888	3	Y	927	913	0			52
							1	4	1020	9							
*10	6417	X	6114	-0-	-303	-0-	113	1	5077	3	Y	835	851	0			36
							5	4	919	9							
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					36

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	682	3	156	9	N	142					248
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	689	3	106	9	N	96	185	1			159
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	418	3	118	9	N	107					266
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	384	3	57	9	N	52	183	1			135
*10	744	N	370	-0-	-374	-0-	195	3	175	9	N	159	166	1			128
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					128

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

*06	6090	X	5439	-0-	-651	-0-	121	1	4319	3	Y	908	918	0			70
							999	9									
07	6417	X	5902	-0-	-515	-0-	128	1	4761	3	Y	921	924	0			67
							1013	9									
08	6417	X	5974	-0-	-443	-0-	146	1	4682	3	Y	1042	1039	0			70
							1146	9									
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	148	1	4429	3	Y	1034	1048	0			56
							1137	9									
*10	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	157	1	4711	3	Y	1100	1082	0			74
							1210	9									
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

*06	5310	X	4167	-0-	-1143	-0-	100	1	3564	3	Y	457	462	0			23
							503	9									
07	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	98	1	3647	3	Y	415	415	0			23
							457	9									
08	4464	X	4061	-0-	-403	-0-	112	1	3605	3	Y	313	315	0			21
							344	9									
09	4320	X	3579	-0-	-741	-0-	106	1	3156	3	Y	288	292	0			17
							317	9									
*10	4402	X	3433	-0-	-969	-0-	100	1	3004	3	Y	299	294	0			22
							329	9									
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

*06	8640	X	4862	-0-	-3778	-0-	106	1	3759	3	Y	906	897	0			13
							997	9									
07	T. A.		6566	-0-	6566	6566	138	1	5141	3	Y	1170	1156	0			27
							1287	9									
08	T. A.		6091	-0-	6091	12657	151	1	4829	3	Y	1010	1013	0			24
							1111	9									
09	18416	X	5759	-0-	-12657	-0-	151	1	4518	3	Y	991	994	0			21
							1090	9									
*10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	157	1	4696	3	Y	1125	1106	0			40
							1238	9									
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	5460	X	5219	-0-	-241	-0-	131	1	4671	3	Y	379	383	0			24
							417	9									
07	5673	X	5279	-0-	-394	-0-	128	1	4752	3	Y	363	365	0			22
							399	9									
08	5673	X	5443	-0-	-230	-0-	152	1	4886	3	Y	368	368	0			22
							405	9									
09	5220	X	5072	-0-	-148	-0-	150	1	4462	3	Y	418	423	0			17
							460	9									
*10	5394	X	4829	-0-	-565	-0-	144	1	4315	3	Y	336	332	0			21
							370	9									
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	6720	X	6296	-0-	-424	-0-	162	1	5769	3	Y	332	336	0			17
							365	9									
07	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	173	1	6458	3	Y	316	317	0			16
							348	9									
08	6479	X	6191	-0-	-288	-0-	178	1	5719	3	Y	267	268	0			15
							294	9									
09	6300	X	6170	-0-	-130	-0-	190	1	5665	3	Y	286	289	0			12
							315	9									
*10	6975	X	5861	-0-	-1114	-0-	177	1	5319	3	Y	332	326	0			18
							365	9									
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 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
*06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	35	1	4496	3	Y	630	629	0			53
							8	4	693	9							
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	628	584	0			97
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	573	609	0			61
09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	156	1	2483	3	Y	155	156	0			60
							3	4	171	9							
*10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	74	1	3224	3	Y	1533	1528	0			65
							24	4	1686	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8790	X	7790	-0-	-1000	-0-	262	1	6737	3	Y	713	708	0			53
							7	4	784	9							
07	8804	X	8114	-0-	-690	-0-	280	1	7017	3	Y	739	741	0			51
							4	4	813	9							
08	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	317	1	7148	3	Y	691	696	0			46
							9	4	760	9							
09	7860	X	7802	-0-	-58	-0-	321	1	6737	3	Y	634	637	0			43
							47	4	697	9							
*10	8122	X	7946	-0-	-176	-0-	300	1	6913	3	Y	657	657	0			43
							10	4	723	9							
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5850	X	5720	-0-	-130	-0-	106	1	4912	3	Y	638	619	1			57
							702	9									
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	184	1	5159	3	Y	650	644	1			63
							715	9									
08	5766	X	5412	-0-	-354	-0-	188	1	4720	3	Y	458	482	1			39
							504	9									
09	5580	X	431	-0-	-5149	-0-	19	1	365	3	Y	43	71	1			11
							47	9									
*10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

*06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					282
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
*10	T. A.		2	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-					282
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					282

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

*06	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	61	1	9736	3	Y	991	999	0			56
							1090	9									
07	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	77	1	10385	3	Y	1023	1031	0			48
							1	4	1125	9							
08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	45	1	10216	3	Y	967	961	0			54
							1064	9									
09	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	47	1	10119	3	Y	979	968	0	21	1	44
							1	4	1077	9							
*10	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	46	1	9411	3	Y	898	892	0			50
							3	4	988	9							
11	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

*06	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	161	1	7613	3	Y	873	875	0			34
							960	9									
07	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	181	1	8059	3	Y	902	897	0			39
							1	4	992	9							
08	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	174	1	8266	3	Y	887	882	0			44
							5	4	976	9							
09	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	187	1	7422	3	Y	760	774	0			30
							3	4	836	9							
*10	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	160	1	7623	3	Y	827	824	0			33
							7	4	910	9							
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

*06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	83	1	3814	3	Y	462	448	1			39
							508	9									
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	140	1	3921	3	Y	443	441	1			41
							487	9									
08	4402	X	4102	-0-	-300	-0-	143	1	3588	3	Y	337	352	1			26
							371	9									
09	4260	X	2	-0-	-4258	-0-	2	3			Y	-0-	24	1			2
*10	4402	X	2372	-0-	-2030	-0-	89	1	2088	3	Y	177	161	1			18
							195	9									
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					18

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
*06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	305	1	1820	3	Y	313	291	1			62
							344	9									
07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	292	1	1732	3	Y	354	370	1			46
							389	9									
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	336	1	2161	3	Y	412	367	1			91
							453	9									
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	290	1	2220	3	Y	395	413	1			73
							435	9									
*10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	313	1	1920	3	Y	336	362	1			47
							8	4	370	9							
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

*06	4110	X	3603	-0-	-507	-0-	432	1	2947	3	Y	204	178	1			72
							224	9									
07	3441	X	2660	-0-	-781	-0-	335	1	2086	3	Y	217	182	1			107
							239	9									
08	3441	X	1904	-0-	-1537	-0-	310	1	1426	3	Y	153	148	1			112
							168	9									
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	387	1	2857	3	Y	274	260	1			126
							301	9									
*10	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	410	1	2651	3	Y	264	232	1			158
							290	9									
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					158

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

*06	2695	X	1920	-0-	-775	-0-	1843	3	77	9	N	70					215
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3368	3	154	9	N	140	185	1			170
08	2511	X	1490	-0-	-1021	-0-	1437	3	53	9	N	48					218
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2655	3	145	9	N	132	166	1			184
*10	2511	X	2046	-0-	-465	-0-	1927	3	119	9	N	108	165	1			127
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					127

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

*06	4620	X	3495	-0-	-1125	-0-	3495	3			N	-0-					236
07	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12459	3	238	9	N	216	350	1			102
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5442	3	2	9	N	2					104
09	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	3			N	-0-					104
*10	8401	X	6928	-0-	-1473	-0-	6867	3	61	9	N	55					159
11	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					159

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

*06	2820	X	2801	-0-	-19	-0-	241	1	2190	3	Y	335	331	0			34
							1	4	369	9							
07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	234	1	1919	3	Y	259	268	0			25
							285	9									
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	249	1	1805	3	Y	308	295	0			38
							339	9									
09	1740	X	1530	-0-	-210	-0-	184	1	1079	3	Y	243	250	0			31
							267	9									
*10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	254	1	1586	3	Y	317	313	0			35
							20	4	349	9							
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					35

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
*03	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	188	1	2399	3	Y	343	256	0	84	1	3
							9	4	377	9							
*04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	183	1	3137	3	Y	323	308	0	13	1	5
							2	4	355	9							
*05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	369	1	4413	3	Y	473	473	0			5
							6	4	520	9							
*06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	270	1	2289	3	Y	310	311	0			5
							3	4	341	9							
07	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	222	1	1803	3	Y	180	178	0	4	1	3
							2	4	198	9							
08	2542	X	978	-0-	-1564	-0-	104	1	793	3	Y	74	74	0			3
							81	9									
*09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	251	1	2171	3	Y	284	281	0			6
							4	4	312	9							
*10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	242	1	2574	3	Y	352	351	0	2	1	5
							387	9									
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					5

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

*05	3100	N	3403	-0-	303	303	237	1	2842	3	Y	291	291	0			5
							4	4	320	9							
*06	1807	N	1504	-0-	-303	-0-	143	1	1203	3	Y	143	144	0			4
							1	4	157	9							
07	3906	X	2082	-0-	-1824	-0-	201	1	1628	3	Y	228	224	0	4	1	4
							2	4	251	9							
08	3906	X	406	-0-	-3500	-0-	42	1	321	3	Y	39	40	0			3
							43	9									
09	3780	X	785	-0-	-2995	-0-	56	1	479	3	Y	226	223	0			6
							1	4	249	9							
*10	3906	X	2757	-0-	-1149	-0-	216	1	2295	3	Y	224	225	0	2	1	3
							246	9									
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					3

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

*02	T. A.		12531	-0-	12531	20978	240	1	5791	3	Y	5878	5807	0			211
							34	4	6466	9							
*03	T. A.		13226	-0-	13226	34204	728	1	9272	3	Y	2901	2325	0	758	1	29
							35	4	3191	9							
*04	T. A.		4326	-0-	4326	38530	217	1	3727	3	Y	345	329	0	33	1	12
							2	4	380	9							
*05	41747	X	3217	-0-	-38530	-0-	226	1	2712	3	Y	250	248	0			14
							4	4	275	9							
*06	13440	X	2875	-0-	-10565	-0-	271	1	2289	3	Y	284	289	0			9
							3	4	312	9							
07	4650	X	2086	-0-	-2564	-0-	185	1	1505	3	Y	358	352	0	9	1	6
							2	4	394	9							
08	4650	X	1806	-0-	-2844	-0-	168	1	1284	3	Y	322	320	0			8
							354	9									
09	4500	X	2120	-0-	-2380	-0-	175	1	1506	3	Y	397	393	0			12
							2	4	437	9							
*10	3875	X	1224	-0-	-2651	-0-	86	1	916	3	Y	202	203	0	4	1	7
							222	9									
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	2430	X	1735	-0-	-695	-0-	152	1	1379	3	Y	185	168	0			17
							204	9									
07	3100	N	5946	-0-	2846	2846	600	1	4922	3	Y	385	368	0			34
							424	9									
08	3100	N	6914	-0-	3814	6660	797	1	5789	3	Y	297	293	0			38
							1	4	327	9							
09	3000	N	6080	-0-	3080	9740	846	1	4958	3	Y	251	258	0			31
							276	9									
*10	16525	X	6785	-0-	-9740	-0-	891	1	5559	3	Y	240	246	0			25
							71	4	264	9							
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					25

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

*06	6570	X	4942	-0-	-1628	-0-	267	1	4486	3	Y	172	164	1			70
							189	9									
07	5549	X	4774	-0-	-775	-0-	17	1	4583	3	Y	158	153	1			75
							174	9									
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	292	1	5058	3	Y	154	149	1			80
							169	9									
09	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	439	1	7583	3	Y	214	204	1			90
							235	9									
*10	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	402	1	6818	3	Y	213	218	1			85
							234	9									
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					85

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

*06	13230	X	11541	-0-	-1689	-0-	627	1	10549	3	Y	332	318	1			120
							365	9									
07	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	40	1	10873	3	Y	287	278	1			129
							316	9									
08	11160	X	10764	-0-	-396	-0-	574	1	9946	3	Y	222	221	1			130
							244	9									
09	10800	X	6631	-0-	-4169	-0-	354	1	6121	3	Y	142	156	1			116
							156	9									
*10	11160	X	7493	-0-	-3667	-0-	407	1	6903	3	Y	166	170	1			112
							183	9									
11	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					112

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

*06	8940	X	8187	-0-	-753	-0-	444	1	7469	3	Y	249	239	1			100
							274	9									
07	8401	X	7787	-0-	-614	-0-	28	1	7518	3	Y	219	211	1			108
							241	9									
08	8401	X	8147	-0-	-254	-0-	431	1	7468	3	Y	225	215	1			118
							248	9									
09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	433	1	7474	3	Y	214	215	1			117
							235	9									
*10	8401	X	7774	-0-	-627	-0-	420	1	7119	3	Y	214	221	1			110
							235	9									
11	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	56	1	673	3	Y	150	146	1			15
							165	9									
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	79	1	961	3	Y	157	163	1			9
							173	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	66	1	835	3	Y	202	198	1			13
							222	9									
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	49	1	569	3	Y	176	173	1			16
							194	9									
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	63	1	719	3	Y	145	149	1			12
							160	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	4890	X	4825	-0-	-65	-0-	337	1	4051	3	Y	397	410	1			52
							437	9									
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	335	1	4060	3	Y	214	245	1			21
							235	9									
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	361	1	4573	3	Y	360	353	1			28
							396	9									
09	5070	X	4642	-0-	-428	-0-	329	1	3803	3	Y	464	443	1			49
							510	9									
*10	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	337	1	3815	3	Y	649	638	1			60
							714	9									
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					60

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
*06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	234	1	2125	3	Y	198	201	0			22
							1	4	218	9							
07	3658	X	2239	-0-	-1419	-0-	205	1	1679	3	Y	323	314	0			31
							355	9									
08	3658	X	3336	-0-	-322	-0-	368	1	2680	3	Y	261	257	0			35
							1	4	287	9							
09	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	467	1	2741	3	Y	208	215	0			28
							229	9									
*10	3658	X	3285	-0-	-373	-0-	412	1	2572	3	Y	244	244	0			28
							33	4	268	9							
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					28

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
*06	13470	X	12543	-0-	-927	-0-	663	1	11201	3	Y	617	591	1			68
							679	9									
07	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	28	1	11226	3	Y	576	620	1			24
							1	4	634	9							
08	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	687	1	11810	3	Y	529	528	1			25
							582	9									
09	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	629	1	10833	3	Y	698	668	1			55
							10	4	768	9							
*10	11842	X	11483	-0-	-359	-0-	613	1	10273	3	Y	543	565	1			33
							597	9									
11	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-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 #: 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
*06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	375	1	6335	3	Y	428	404	1			47
							471	9									
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	15	1	6084	3	Y	425	453	1			19
							1	4	468	9							
08	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	338	1	5808	3	Y	445	442	1			22
							490	9									
09	6120	X	5865	-0-	-255	-0-	310	1	5333	3	Y	197	202	1			17
							5	4	217	9							
*10	6324	X	6319	-0-	-5	-0-	339	1	5679	3	Y	274	275	1			16
							301	9									
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					16

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
*06	4800	X	4196	-0-	-604	-0-	273	1	3275	3	Y	589	589	1			67
							648	9									
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	304	1	3684	3	Y	806	817	1			56
							887	9									
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	286	1	3627	3	Y	1040	1024	1			72
							1144	9									
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	286	1	3307	3	Y	920	899	1			93
							1012	9									
*10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	293	1	3310	3	Y	1126	1120	1			99
							1239	9									
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					99

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	624	1	391	3	Y	930	793	0	32	1	110
							1023	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	853	1	418	3	Y	725	665	0	44	1	126
							2	4	798	9							
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	1114	1	737	3	Y	847	842	0			131
							932	9									
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	751	1	825	3	Y	751	760	0			122
							826	9									
*10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	761	1	476	3	Y	827	843	0	99	1	7
							15	4	910	9							
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					7

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9570	X	8595	-0-	-975	-0-	286	1	7325	3	Y	888	881	0			65
							7	4	977	9							
07	9889	X	8810	-0-	-1079	-0-	301	1	7511	3	Y	904	905	0			64
							4	4	994	9							
08	8959	X	8934	-0-	-25	-0-	340	1	7650	3	Y	850	856	0			58
							9	4	935	9							
09	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	350	1	7356	3	Y	787	790	0			55
							52	4	866	9							
*10	8866	X	8808	-0-	-58	-0-	327	1	7536	3	Y	849	849	0			55
							11	4	934	9							
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 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
*06	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	619	1	10347	3	Y	417	31	0	399	1	40
							6	4	459	9							
07	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	30	1	11120	3	Y	463	489	1			14
							2	4	509	9							
08	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	615	1	10553	3	Y	359	347	1			26
							20	4	395	9							
09	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	700	1	11004	3	Y	298	301	1			23
							1	4	328	9							
*10	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	685	1	11461	3	Y	370	369	1			24
							2	4	407	9							
11	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	4	0			4
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					4
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	990	3	Y	177	176	0			5
							27	4	195	9							
09	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	22	1	759	3	Y	549	542	0			12
							604	9									
*10	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	22	1	627	3	Y	407	412	0			7
							448	9									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 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
*06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	50	1	6426	3	Y	1259	1252	0			58
							11	4	1385	9							
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	954	888	0			124
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	897	946	0			75
09	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	325	1	5181	3	Y	1158	1140	0			93
							6	4	1274	9							
*10	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	115	1	5032	3	Y	4551	4533	0			111
							37	4	5006	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 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
*06	480	N	294	-0-	-186	-0-	125	1	79	3	Y	82	71	0	20	1	68
							90	9									
07	651	N	126	-0-	-525	-0-	63	1	31	3	Y	29	27	0	18	1	52
							32	9									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	125	1	83	3	Y	54	53	0			53
							59	9									
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	83	1	91	3	Y	153	155	0			51
							168	9									
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	60	1	37	3	Y	114	121	0			44
							1	4	125	9							
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10890	X	10812	-0-	-78	-0-	197	1	9228	3	Y	1253	1230	0			60
							9	4	1378	9							
07	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	208	1	9785	3	Y	1822	1834	0			48
							11	4	2004	9							
08	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	230	1	9568	3	Y	1460	1433	0			75
							8	4	1606	9							
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	235	1	10049	3	Y	941	960	0			56
							7	4	1035	9							
*10	10726	X	10544	-0-	-182	-0-	293	1	9317	3	Y	843	851	0			48
							7	4	927	9							
11	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					48

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
*06	4020	X	3280	-0-	-740	-0-	218	1	2677	3	Y	350	345	0			28
							385	9									
07	4154	X	3639	-0-	-515	-0-	124	1	3059	3	Y	414	408	0			34
							1	4	455	9							
08	4154	X	3950	-0-	-204	-0-	46	1	3454	3	Y	408	412	0			30
							1	4	449	9							
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	65	1	3299	3	Y	446	442	0			34
							3	4	491	9							
*10	3844	X	3834	-0-	-10	-0-	49	1	3254	3	Y	478	478	0			34
							5	4	526	9							
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 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
*06	4110	X	3279	-0-	-831	-0-	274	1	2667	3	Y	307	307	0			9
							338	9									
07	4154	X	2965	-0-	-1189	-0-	107	1	2497	3	Y	298	298	0			9
							33	4	328	9							
08	4154	X	2266	-0-	-1888	-0-	97	1	2005	3	Y	99	102	0			6
							55	4	109	9							
09	4020	X	3704	-0-	-316	-0-	97	1	3293	3	Y	285	282	0			9
							314	9									
*10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	188	1	5355	3	Y	436	438	0			7
							480	9									
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	N	1138	-0-	-1292	-0-	142	1	965	3	Y	28	37	1			17
							31	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	430	1	2678	3	Y	106	76	1			47
							117	9									
08	2914	X	1222	-0-	-1692	-0-	207	1	950	3	Y	59	59	1			47
							65	9									
09	3450	X	2338	-0-	-1112	-0-	264	1	1945	3	Y	117	108	1			56
							129	9									
*10	3565	X	3044	-0-	-521	-0-	377	1	2434	3	Y	212	157	1			111
							233	9									
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	769	-0-	-101	-0-	175	1	109	3	Y	441	376	0	56	1	185
							485	9									
07	837	N	354	-0-	-483	-0-	100	1	49	3	Y	186	172	0	54	1	145
							205	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			125
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	352	1	387	3	Y	48	55	0			118
							53	9									
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	436	1	273	3	Y	56	73	0	11	1	90
							9	4	62	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

*06	1380	N	679	-0-	-701	-0-	590	3	89	9	N	81	187	1			100
07	1705	X	981	-0-	-724	-0-	878	3	103	9	N	94					194
08	1705	X	1205	-0-	-500	-0-	1110	3	95	9	N	86	168	1			112
09	1650	X	1382	-0-	-268	-0-	1279	3	103	9	N	94					206
*10	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1149	3	86	9	N	78	159	1			125
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					125

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

*06	2640	X	1742	-0-	-898	-0-	82	1	1188	3	Y	427	432	0			9
							2	4	470	9							
07	3131	X	2360	-0-	-771	-0-	143	1	1504	3	Y	647	642	0			14
							1	4	712	9							
08	3131	X	2496	-0-	-635	-0-	137	1	1614	3	Y	675	669	0	5	1	15
							2	4	743	9							
09	3030	X	2053	-0-	-977	-0-	112	1	1453	3	Y	444	451	0			8
							488	9									
*10	3131	X	2319	-0-	-812	-0-	136	1	1618	3	Y	507	508	0			7
							7	4	558	9							
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

*06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	236	1	2292	3	Y	520	520	0			18
							572	9									
07	3596	X	682	-0-	-2914	-0-	21	1	478	3	Y	161	163	0			15
							6	4	177	9							
08	3596	X	2624	-0-	-972	-0-	103	1	2121	3	Y	311	312	0			14
							58	4	342	9							
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	83	1	2796	3	Y	993	981	0			26
							1092	9									
*10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	119	1	3381	3	Y	1164	1170	0			20
							1280	9									
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2210	3	166	9	N	151	185	1			160
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	177	1			174
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1761	3	234	9	N	213	185	1			202
09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1909	3	228	9	N	207	185	1			224
*10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2659	3	312	9	N	284	356	1			152
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					152

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

*06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	189	1	5016	3	Y	529	521	0			27
							7	4	582	9							
07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	172	1	4762	3	Y	500	511	0			16
							1	4	550	9							
08	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	170	1	4331	3	Y	478	478	0			16
							526	9									
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	185	1	4569	3	Y	465	464	0			17
							512	9									
*10	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	263	1	4914	3	Y	528	523	0			22
							8	4	581	9							
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

*06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	123	1	3277	3	Y	353	348	0			18
							5	4	388	9							
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	110	1	3030	3	Y	345	351	0			12
							380	9									
08	3193	X	2361	-0-	-832	-0-	79	1	2031	3	Y	228	231	0			9
							251	9									
09	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	104	1	2556	3	Y	268	267	0			10
							295	9									
*10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	168	1	3132	3	Y	443	434	0			19
							5	4	487	9							
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

*06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	132	1	3513	3	Y	346	340	0			19
							5	4	381	9							
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	124	1	3406	3	Y	343	349	0			13
							377	9									
08	3844	X	3712	-0-	-132	-0-	126	1	3222	3	Y	331	330	0			14
							364	9									
09	3720	X	3652	-0-	-68	-0-	130	1	3190	3	Y	302	303	0			13
							332	9									
*10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	194	1	3627	3	Y	351	347	0			17
							6	4	386	9							
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	4888	-0-	-272	-0-	263	1	4446	3	Y	163	159	1			21
							179	9									
07	5208	X	4705	-0-	-503	-0-	12	1	4555	3	Y	125	137	1			9
							138	9									
08	5208	X	4853	-0-	-355	-0-	260	1	4468	3	Y	114	114	1			9
							125	9									
09	5040	X	4684	-0-	-356	-0-	248	1	4281	3	Y	137	132	1			14
							4	4	151	9							
*10	5208	X	4702	-0-	-506	-0-	256	1	4285	3	Y	146	148	1			12
							161	9									
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 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
*06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	319	1	2178	3	Y	199	158	1			64
							219	9									
07	1922	N	1548	-0-	-374	-0-	194	1	1210	3	Y	131	123	1			72
							144	9									
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	1	41	1			32
							1	9									
09	1950	X	1311	-0-	-639	-0-	145	1	1071	3	Y	86	80	1			38
							95	9									
*10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	355	1	2295	3	Y	224	157	1			105
							246	9									
11	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					105

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
*06	3000	X	2340	-0-	-660	-0-	285	1	1943	3	Y	102	100	1			40
							112	9									
07	3007	X	1741	-0-	-1266	-0-	221	1	1376	3	Y	131	110	1			61
							144	9									
08	3007	X	1174	-0-	-1833	-0-	198	1	911	3	Y	59	70	1			50
							65	9									
09	2910	X	1430	-0-	-1480	-0-	158	1	1163	3	Y	99	102	1			47
							109	9									
*10	2418	X	1059	-0-	-1359	-0-	132	1	857	3	Y	64	67	1			44
							70	9									
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					44

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
*06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	168	1	4492	3	Y	573	561	0			23
							7	4	630	9							
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	153	1	4227	3	Y	545	556	0			12
							600	9									
08	4681	X	4159	-0-	-522	-0-	139	1	3548	3	Y	429	431	0			10
							472	9									
09	4530	X	3939	-0-	-591	-0-	139	1	3414	3	Y	351	354	0			7
							386	9									
*10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	269	1	5020	3	Y	526	516	0			17
							8	4	579	9							
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	174	1	4628	3	Y	408	402	0			23
							7	4	449	9							
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	168	1	4649	3	Y	434	440	0			17
							1	4	477	9							
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	186	1	4784	3	Y	646	638	0			25
							1	4	711	9							
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	197	1	4865	3	Y	598	599	0			24
							658	9									
*10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	281	1	5233	3	Y	650	644	0			30
							8	4	715	9							
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					30

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
*06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	159	1	2324	3	Y	229	232	0			6
							5	4	252	9							
07	3689	X	1114	-0-	-2575	-0-	85	1	899	3	Y	117	119	0			4
							1	4	129	9							
08	3689	X	720	-0-	-2969	-0-	50	1	593	3	Y	69	69	0	1	1	3
							1	4	76	9							
09	3570	X	354	-0-	-3216	-0-	24	1	310	3	Y	18	20	0			1
							20	9									
*10	3689	X	449	-0-	-3240	-0-	32	1	379	3	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					1

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
*06	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	142	1	6731	3	Y	1060	1064	0			44
							1166	9									
07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	144	1	6409	3	Y	1004	999	0			49
							1104	9									
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	130	1	6150	3	Y	1006	999	0			56
							3	4	1107	9							
09	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	139	1	5509	3	Y	973	988	0			41
							2	4	1070	9							
*10	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	137	1	6519	3	Y	1160	1157	0			44
							6	4	1276	9							
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					44

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
*06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	127	1	6006	3	Y	876	879	0			35
							964	9									
07	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	134	1	5954	3	Y	808	804	0			39
							889	9									
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	134	1	6310	3	Y	811	806	0			44
							3	4	892	9							
09	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	142	1	5624	3	Y	753	767	0			30
							2	4	828	9							
*10	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	121	1	5751	3	Y	763	761	0			32
							5	4	839	9							
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	3000	N	3496	-0-	496	1376	179	1	2606	3	Y	642	642	0			14
							5	4	706	9							
*07	2762	X	1386	-0-	-1376	-0-	84	1	877	3	Y	386	391	0			9
							425	9									
08	1736	X	1222	-0-	-514	-0-	55	1	653	3	Y	466	460	0	3	1	12
							1	4	513	9							
09	1680	X	1145	-0-	-535	-0-	56	1	733	3	Y	324	329	0			7
							356	9									
*10	1736	X	1153	-0-	-583	-0-	52	1	621	3	Y	434	433	0			8
							3	4	477	9							
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					8

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
*06	9960	X	9375	-0-	-585	-0-	511	1	8608	3	Y	233	224	1			89
							256	9									
07	9052	X	8805	-0-	-247	-0-	31	1	8545	3	Y	208	202	1			95
							229	9									
08	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	513	1	8891	3	Y	198	191	1			102
							218	9									
09	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	488	1	8435	3	Y	223	218	1			107
							245	9									
*10	9052	X	8693	-0-	-359	-0-	472	1	8005	3	Y	196	206	1			97
							216	9									
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					97

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
*06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	435	1	7315	3	Y	246	236	1			94
							271	9									
07	7750	X	7186	-0-	-564	-0-	25	1	6894	3	Y	243	233	1			104
							267	9									
08	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	435	1	7539	3	Y	202	198	1			108
							222	9									
09	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	419	1	7234	3	Y	196	197	1			107
							216	9									
*10	7750	X	6257	-0-	-1493	-0-	339	1	5741	3	Y	161	172	1			96
							177	9									
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					96

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
*06	8160	X	6412	-0-	-1748	-0-	277	1	5251	3	Y	800	809	0			26
							4	4	880	9							
07	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	376	1	6641	3	Y	1230	1211	0			45
							18	4	1353	9							
08	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	368	1	6174	3	Y	1067	1066	0			46
							21	4	1174	9							
09	6930	X	6848	-0-	-82	-0-	289	1	5400	3	Y	1051	1051	0			46
							3	4	1156	9							
*10	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	233	1	5738	3	Y	1135	1136	0			45
							4	4	1249	9							
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	12720	X	12197	-0-	-523	-0-	664	1	11168	3	Y	332	319	1			31
							365	9									
07	12214	X	11628	-0-	-586	-0-	41	1	11264	3	Y	294	284	1			41
							323	9									
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	666	1	11531	3	Y	284	274	1			51
							312	9									
09	11820	X	11680	-0-	-140	-0-	623	1	10763	3	Y	267	268	1			50
							294	9									
*10	12214	X	11588	-0-	-626	-0-	628	1	10646	3	Y	285	291	1			44
							314	9									
11	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					44

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
*06	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	162	1	3068	3	Y	233	235	0			8
							2	4	256	9							
07	3162	X	2348	-0-	-814	-0-	112	1	1970	3	Y	237	236	0			9
							5	4	261	9							
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	193	1	3234	3	Y	313	309	0			13
							11	4	344	9							
09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	168	1	3147	3	Y	248	250	0			11
							2	4	273	9							
*10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	131	1	3224	3	Y	249	250	0			10
							2	4	274	9							
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					10

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
*06	8820	X	7149	-0-	-1671	-0-	128	1	6547	3	Y	431	440	0			115
							474	9									
07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	152	1	7303	3	Y	596	584	0			127
							656	9									
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	151	1	7272	3	Y	507	511	0			123
							558	9									
09	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	153	1	7156	3	Y	505	493	0			135
							556	9									
*10	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	156	1	6662	3	Y	472	474	0			133
							545	4	519	9							
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					133

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
*06	12120	X	10836	-0-	-1284	-0-	589	1	9907	3	Y	309	298	1			91
							340	9									
07	11160	X	10431	-0-	-729	-0-	37	1	10091	3	Y	275	267	1			99
							303	9									
08	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	605	1	10476	3	Y	271	261	1			109
							298	9									
09	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	583	1	10068	3	Y	259	260	1			108
							285	9									
*10	11160	X	10784	-0-	-376	-0-	584	1	9896	3	Y	276	282	1			102
							304	9									
11	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	6360	X	5763	-0-	-597	-0-	256	1	4831	3	Y	612	617	0			24
							3	4	673	9							
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	278	1	4913	3	Y	730	723	0			31
							13	4	803	9							
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	255	1	4291	3	Y	796	789	0			38
							15	4	876	9							
09	5220	X	3846	-0-	-1374	-0-	156	1	2911	3	Y	706	708	0			36
							2	4	777	9							
*10	5394	X	5214	-0-	-180	-0-	171	1	4219	3	Y	746	747	0			35
							3	4	821	9							
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	167	1	1139	3	Y	143	114	1			48
							157	9									
07	DLQ G-10		2690	-0-	2690	2690	337	1	2097	3	Y	233	177	1			104
							256	9									
08	DLQ G-10		4987	-0-	4987	7677	851	1	3910	3	Y	205	176	1			133
							226	9									
09	13676	X	5999	-0-	-7677	-0-	692	1	5105	3	Y	184	214	1			103
							202	9									
*10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	598	1	3868	3	Y	129	139	1			93
							142	9									
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					93

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
*06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	1	0			28
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	108	1	9064	3	Y	486	513	1			106
							1	4	535	9							
07	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	110	1	9198	3	Y	484	454	1			136
							1	4	532	9							
08	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	118	1	9301	3	Y	405	394	1			147
							46	4	446	9							
09	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	101	1	8275	3	Y	497	450	1			194
							1	4	547	9							
*10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	100	1	8933	3	Y	485	526	1			153
							1	4	534	9							
11	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	83	1	6972	3	Y	421	443	1			86
							1	4	463	9							
07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	85	1	7073	3	Y	433	403	1			116
							476	9									
08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	91	1	7157	3	Y	356	349	1			123
							36	4	392	9							
09	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	92	1	7486	3	Y	466	416	1			173
							1	4	513	9							
*10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	74	1	6610	3	Y	419	463	1			129
							1	4	461	9							
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					129

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
*06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	79	1	6626	3	Y	427	454	1			83
							1	4	470	9							
07	7905	X	7879	-0-	-26	-0-	87	1	7284	3	Y	461	427	1			117
							1	4	507	9							
08	7905	X	7214	-0-	-691	-0-	86	1	6723	3	Y	338	341	1			114
							33	4	372	9							
09	7440	X	7041	-0-	-399	-0-	80	1	6454	3	Y	461	411	1			164
							507	9									
*10	7874	X	7670	-0-	-204	-0-	80	1	7087	3	Y	456	491	1			129
							1	4	502	9							
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					129

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
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	114	1	71	3	Y	70	59	0	2	1	9
							77	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	163	1	80	3	Y	68	62	0	3	1	12
							1	4	75	9							
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	76	1	50	3	Y	3	4	0			11
							3	9									
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	68	1	75	3	Y	3	4	0			10
							3	9									
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	49	1	31	3	Y	8	9	0	9	1	-0-
							1	4	9	9							
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	X	1965	-0-	-15	-0-	178	1	1216	3	Y	519	482	1			195
							571	9									
07	DLQ G-10		1829	-0-	1829	1829	179	1	1114	3	Y	487	431	1			251
							536	9									
08	DLQ G-10		2334	-0-	2334	4163	321	1	1474	3	Y	490	422	1			319
							539	9									
09	2200	N	2509	-0-	309	4472	239	1	1764	3	Y	460	525	1			254
							506	9									
*10	3100	N	2838	-0-	-262	4210	287	1	1855	3	Y	633	529	1			358
							696	9									
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	1960					Y	NO RPT					358

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 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
*06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	211	1	1650	3	Y	462	460	0			36
							508	9									
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	451	1	3068	3	Y	865	864	0			37
							952	9									
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	550	1	3509	3	Y	1058	1045	0			50
							2	4	1164	9							
09	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	385	1	2779	3	Y	1035	1043	0			42
							4	4	1139	9							
*10	4123	X	4065	-0-	-58	-0-	375	1	2638	3	Y	950	920	0			72
							7	4	1045	9							
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					72

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 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
*06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	299	1	2334	3	Y	794	786	0			42
							873	9									
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	357	1	2431	3	Y	712	713	0			41
							783	9									
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	511	1	3265	3	Y	807	798	0			50
							2	4	888	9							
09	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	560	1	4045	3	Y	704	712	0			42
							6	4	774	9							
*10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	460	1	3236	3	Y	713	690	0			65
							8	4	784	9							
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					65

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	2	-0-	2	3	2	4			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

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
*06	6630	X	5185	-0-	-1445	-0-	122	1	4495	3	Y	515	519	0			21
							1	4	567	9							
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	120	1	4874	3	Y	516	513	0			24
							2	4	568	9							
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	157	1	5310	3	Y	499	499	0			24
							2	4	549	9							
09	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	134	1	5446	3	Y	509	513	0			20
							4	4	560	9							
*10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	107	1	5490	3	Y	556	556	0			20
							6	4	612	9							
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-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 #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8100	X	5996	-0-	-2104	-0-	145	1	5355	3	Y	450	455	0			20
							1	4	495	9							
07	6727	X	6349	-0-	-378	-0-	141	1	5730	3	Y	433	431	0			22
							2	4	476	9							
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	184	1	6214	3	Y	462	463	0			21
							2	4	508	9							
09	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	161	1	6491	3	Y	477	482	0			16
							4	4	525	9							
*10	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	145	1	7446	3	Y	540	540	0			16
							8	4	594	9							
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					16

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	348	1	4365	3	Y	667	589	1			114
							1	4	734	9							
07	3968	X	1998	-0-	-1970	-0-	213	1	1512	3	Y	247	297	1			64
							1	4	272	9							
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
*10	5642	X	1593	-0-	-4049	-0-	245	1	922	3	Y	387	293	1			94
							426	9									
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7350	X	6753	-0-	-597	-0-	220	1	6211	3	Y	292	291	0			49
							1	4	321	9							
07	7130	X	7075	-0-	-55	-0-	234	1	6500	3	Y	310	302	0			57
							341	9									
08	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	238	1	6614	3	Y	326	335	0			48
							359	9									
09	6750	X	6642	-0-	-108	-0-	225	1	6103	3	Y	285	286	0			47
							314	9									
*10	7068	X	6622	-0-	-446	-0-	233	1	6081	3	Y	280	286	0			41
							308	9									
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					41

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
*06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	166	1	4692	3	Y	194	193	0			26
							1	4	213	9							
07	8246	X	5168	-0-	-3078	-0-	172	1	4758	3	Y	216	211	0			31
							238	9									
08	8246	X	4797	-0-	-3449	-0-	159	1	4415	3	Y	203	209	0			25
							223	9									
09	7980	X	4435	-0-	-3545	-0-	150	1	4075	3	Y	191	191	0			25
							210	9									
*10	7037	X	4511	-0-	-2526	-0-	159	1	4135	3	Y	197	201	0			21
							217	9									
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 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
*06	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	212	1	5981	3	Y	374	376	0			49
							1	4	411	9							
07	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	238	1	6633	3	Y	381	372	0			58
							1	4	419	9							
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	227	1	6305	3	Y	357	367	0			48
							393	9									
09	6870	X	6423	-0-	-447	-0-	214	1	5804	3	Y	368	368	0			48
							405	9									
*10	7099	X	6471	-0-	-628	-0-	224	1	5829	3	Y	380	386	0			42
							418	9									
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					42

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2347	N	1766	-0-	-581	-0-	1	1	1381	3	Y	53	69	1			132
							326	4	58	9							
07	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1051	3	10	4	Y	43	103	1			72
							47	9									
08	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1	1	918	3	Y	68	39	1			101
							199	4	75	9							
09	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1083	3	294	4	Y	85	122	1			64
							94	9									
*10	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1	1	1000	3	Y	101	92	1			73
							755	4	111	9							
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 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
*06	450	N	180	-0-	-270	-0-	32	1	67	3	Y	74	59	0			78
							81	9									
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	226	1	299	3	Y	232	225	0			85
							255	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	0			58
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					58
*10	975	X	975	-0-	-0-	-0-	13	1	547	3	Y	370	369	0			59
							8	4	407	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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
*06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	112	1	3176	3	Y	392	388	0			38
							1	4	431	9							
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	118	1	3273	3	Y	403	394	0			47
							443	9									
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	126	1	3500	3	Y	395	403	0			39
							435	9									
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	115	1	3117	3	Y	401	400	0			40
							441	9									
*10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	137	1	3556	3	Y	437	442	0			35
							481	9									
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	210	1	3975	3	Y	421	421	0			14
							3	4	463	9							
07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	225	1	3974	3	Y	458	455	0			17
							11	4	504	9							
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	255	1	4296	3	Y	405	404	0			18
							15	4	446	9							
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	179	1	3340	3	Y	397	397	0			18
							2	4	437	9							
*10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	154	1	3798	3	Y	459	458	0			19
							3	4	505	9							
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					19

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
*06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	145	1	2742	3	Y	392	393	0			13
							2	4	431	9							
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	150	1	2641	3	Y	405	403	0			15
							7	4	446	9							
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	155	1	2601	3	Y	375	374	0			16
							9	4	413	9							
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	124	1	2310	3	Y	402	401	0			17
							1	4	442	9							
*10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	86	1	2097	3	Y	425	426	0			16
							1	4	468	9							
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					16

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
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	70	1	1317	3	Y	257	256	0			7
							1	4	283	9							
07	2015	X	1264	-0-	-751	-0-	54	1	938	3	Y	245	243	0			9
							2	4	270	9							
08	2015	X	1292	-0-	-723	-0-	59	1	978	3	Y	229	228	0			10
							3	4	252	9							
09	2700	X	1414	-0-	-1286	-0-	59	1	1112	3	Y	220	221	0			9
							1	4	242	9							
*10	2790	X	1842	-0-	-948	-0-	62	1	1534	3	Y	223	224	0			8
							1	4	245	9							
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					8

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
*06	390	N	214	-0-	-176	-0-	34	1	140	3	Y	36	36	0			44
							40	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	88	1	177	3	Y	292	271	0			65
							321	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	431	1	706	3	Y	218	223	0			60
							240	9									
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	421	1	657	3	Y	201	204	0			57
							221	9									
*10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	502	1	904	3	Y	168	174	0			51
							185	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	289	1	475	3	Y	29	27	0			2
							32	9									
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	85	1	132	3	Y	88	84	0			6
							97	9									
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	75	1	134	3	Y	88	89	0			5
							97	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					5

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
*06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	57	1	232	3	Y	57	50	0			7
							63	9									
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	750	1	1513	3	Y	364	338	0			33
							2	4	400	9							
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	480	1	786	3	Y	224	233	0			24
							246	9									
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	380	1	592	3	Y	174	180	0			18
							191	9									
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	585	1	1053	3	Y	226	224	0			20
							249	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	4170	X	3033	-0-	-1137	-0-	69	1	2534	3	Y	391	392	0			11
							430	9									
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	75	1	3060	3	Y	335	334	0			12
							1	4	369	9							
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	101	1	3390	3	Y	292	292	0			12
							1	4	321	9							
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	86	1	3467	3	Y	281	283	0			10
							2	4	309	9							
*10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	68	1	3511	3	Y	248	248	0			10
							4	4	273	9							
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					10

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
*06	12510	X	8939	-0-	-3571	-0-	211	1	7786	3	Y	855	862	0			37
							1	4	941	9							
07	9486	X	4883	-0-	-4603	-0-	105	1	4302	3	Y	431	431	0			37
							2	4	474	9							
08	9486	X	3851	-0-	-5635	-0-	101	1	3391	3	Y	325	328	0			34
							1	4	358	9							
09	9180	X	3598	-0-	-5582	-0-	79	1	3176	3	Y	310	315	0			29
							2	4	341	9							
*10	9486	X	3327	-0-	-6159	-0-	57	1	2920	3	Y	315	314	0			30
							3	4	347	9							
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	61	1	2251	3	Y	460	463	0			13
							506	9									
07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	86	1	3502	3	Y	533	530	0			16
							1	4	586	9							
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	106	1	3570	3	Y	523	523	0			16
							1	4	575	9							
09	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	76	1	3057	3	Y	459	463	0			12
							2	4	505	9							
*10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	68	1	3497	3	Y	511	511	0			12
							4	4	562	9							
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	41	1	1518	3	Y	551	551	0			7
							606	9									
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	24	1	958	3	Y	233	232	0			8
							256	9									
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	33	1	1104	3	Y	186	186	0			8
							205	9									
09	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	25	1	1029	3	Y	138	139	0			7
							1	4	152	9							
*10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	30	1	1561	3	Y	213	212	0			8
							2	4	234	9							
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					8

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
*06	10050	X	9867	-0-	-183	-0-	58	1	9384	3	Y	386	386	0			39
							425	9									
07	10385	X	9872	-0-	-513	-0-	52	1	9330	3	Y	440	383	0			96
							6	4	484	9							
08	9982	X	9931	-0-	-51	-0-	53	1	9408	3	Y	427	467	0			56
							470	9									
09	9870	X	9320	-0-	-550	-0-	60	1	8873	3	Y	352	361	0			47
							387	9									
*10	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	46	1	15874	3	Y	337	329	0			55
							38	4	371	9							
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					55

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
*06	9840	X	9331	-0-	-509	-0-	55	1	8901	3	Y	341	341	0			34
							375	9									
07	10106	X	9339	-0-	-767	-0-	50	1	8868	3	Y	377	330	0			81
							6	4	415	9							
08	9703	X	9414	-0-	-289	-0-	51	1	8961	3	Y	365	400	0			46
							402	9									
09	9330	X	8707	-0-	-623	-0-	56	1	8331	3	Y	291	300	0			37
							320	9									
*10	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	50	1	17200	3	Y	323	311	0			49
							42	4	355	9							
11	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	8730	X	8237	-0-	-493	-0-	47	1	7730	3	Y	418	418	0			45
							460	9									
07	9021	X	8484	-0-	-537	-0-	45	1	7910	3	Y	476	415	0			106
							5	4	524	9							
08	8649	X	8405	-0-	-244	-0-	45	1	7848	3	Y	465	508	0			63
							512	9									
09	8310	X	8091	-0-	-219	-0-	52	1	7607	3	Y	393	403	0			53
							432	9									
*10	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	44	1	15184	3	Y	417	402	0			68
							37	4	459	9							
11	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					68

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

*06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	94	1	718	3	Y	90	90	0			-0-
							99	9									
08	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	91	1	741	3	Y	198	197	0			1
							218	9									
09	879	X	879	-0-	-0-	-0-	80	1	656	3	Y	130	130	0			1
							143	9									
*10	626	X	626	-0-	-0-	-0-	55	1	466	3	Y	95	94	0			2
							105	9									
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

*06	12630	X	8495	-0-	-4135	-0-	160	1	7587	3	Y	680	682	0			27
							748	9									
07	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	174	1	7725	3	Y	657	653	0			31
							723	9									
08	8339	X	8015	-0-	-324	-0-	149	1	7093	3	Y	699	694	0			36
							4	4	769	9							
09	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	184	1	7308	3	Y	558	569	0			25
							3	4	614	9							
*10	8339	X	7907	-0-	-432	-0-	151	1	7186	3	Y	513	512	0			26
							6	4	564	9							
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

*06	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	165	1	7814	3	Y	894	897	0			38
							983	9									
07	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	177	1	7900	3	Y	848	843	0			43
							1	4	933	9							
08	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	173	1	8230	3	Y	891	885	0			49
							5	4	980	9							
09	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	201	1	7972	3	Y	837	850	0			36
							3	4	921	9							
*10	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	177	1	8447	3	Y	875	873	0			38
							8	4	963	9							
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		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 #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 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
*06	7170	X	6200	-0-	-970	-0-	110	1	5240	3	Y	773	776	0			31
							850	9									
07	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	166	1	7367	3	Y	1109	1101	0			39
							1220	9									
08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	128	1	6074	3	Y	931	926	0			44
							3	4	1024	9							
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	145	1	5787	3	Y	916	929	0			31
							3	4	1008	9							
*10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	117	1	5562	3	Y	880	878	0			33
							5	4	968	9							
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	136	1	6434	3	Y	267	268	0			9
							294	9									
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	144	1	6385	3	Y	236	235	0			10
							260	9									
08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	133	1	6326	3	Y	183	181	0			12
							4	4	201	9							
09	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	157	1	6263	3	Y	316	319	0			9
							3	4	348	9							
*10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	139	1	6604	3	Y	326	325	0			10
							6	4	359	9							
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					10

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
*06	6660	X	5326	-0-	-1334	-0-	105	1	4995	3	Y	205	205	0			10
							226	9									
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	108	1	4800	3	Y	180	179	0			11
							198	9									
08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	117	1	5522	3	Y	154	153	0			12
							3	4	169	9							
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	118	1	4678	3	Y	170	173	0			9
							2	4	187	9							
*10	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	90	1	4299	3	Y	289	288	0			10
							4	4	318	9							
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					10

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	40	1	871	3	Y	107	109	0	2	1	3
							1	4	118	9							
07	2604	X	1662	-0-	-942	-0-	88	1	1282	3	Y	263	258	0	3	1	10
							3	4	289	9							
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	287	1	3780	3	Y	1016	1008	0	4	1	14
							5	4	1118	9							
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	136	1	2207	3	Y	372	373	0			13
							2	4	409	9							
*10	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	99	1	1313	3	Y	222	224	0			11
							19	4	244	9							
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 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
*06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	113	115	0	2	1	9
							124	9									
07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	329	1	4807	3	Y	408	400	0	4	1	9
							13	4	449	9							
08	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	372	1	4909	3	Y	1058	1050	0	5	1	12
							7	4	1164	9							
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	144	1	2339	3	Y	437	438	0			11
							2	4	481	9							
*10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	99	1	1310	3	Y	257	259	0			9
							19	4	283	9							
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					9

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 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
*06	6660	X	5418	-0-	-1242	-0-	28	1	5191	3	Y	181	184	0			42
							199	9									
07	6355	X	5483	-0-	-872	-0-	38	1	5259	3	Y	169	158	0			53
							186	9									
08	6355	X	5422	-0-	-933	-0-	31	1	5257	3	Y	122	135	0			40
							134	9									
09	5550	X	5289	-0-	-261	-0-	31	1	5114	3	Y	131	123	0			48
							144	9									
*10	5611	X	4207	-0-	-1404	-0-	22	1	4026	3	Y	101	102	0			47
							48	4	111	9							
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					47

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
*06	3510	X	2443	-0-	-1067	-0-	13	1	2308	3	Y	111	112	0			27
							122	9									
07	3007	X	2476	-0-	-531	-0-	17	1	2337	3	Y	111	104	0			34
							122	9									
08	3007	X	2417	-0-	-590	-0-	14	1	2293	3	Y	100	106	0			28
							110	9									
09	2790	X	2155	-0-	-635	-0-	12	1	2042	3	Y	92	86	0			34
							101	9									
*10	2511	X	2494	-0-	-17	-0-	12	1	2291	3	Y	148	144	0			38
							28	4	163	9							
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					38

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
*06	5670	X	5034	-0-	-636	-0-	25	1	4670	3	Y	308	308	0			52
							339	9									
07	5022	X	4992	-0-	-30	-0-	34	1	4593	3	Y	332	308	0			76
							365	9									
08	5022	X	4813	-0-	-209	-0-	26	1	4352	3	Y	395	405	0			66
							435	9									
09	4860	X	4820	-0-	-40	-0-	27	1	4401	3	Y	356	335	0			87
							392	9									
*10	5022	X	4642	-0-	-380	-0-	23	1	4150	3	Y	382	377	0			92
							49	4	420	9							
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	2400	N	2069	-0-	-331	-0-	37	1	1905	3	Y	115	116	0			26
							127	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	41	1	1943	3	Y	119	118	0			27
							131	9									
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	41	1	1991	3	Y	103	104	0			26
							113	9									
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	37	1	1743	3	Y	69	70	0			25
							76	9									
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	40	1	1729	3	Y	63	64	0			24
							142	4	69	9							
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					24

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

*06	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	60	1	3083	3	Y	148	150	0			48
							163	9									
07	3813	X	3539	-0-	-274	-0-	67	1	3234	3	Y	216	212	0			52
							238	9									
08	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	69	1	3303	3	Y	205	205	0			52
							226	9									
09	3660	X	3102	-0-	-558	-0-	61	1	2841	3	Y	182	179	0			55
							200	9									
*10	3720	X	3247	-0-	-473	-0-	64	1	2721	3	Y	218	216	0			57
							222	4	240	9							
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					57

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

*06	3840	X	3310	-0-	-530	-0-	60	1	3070	3	Y	164	165	0			40
							180	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	69	1	3306	3	Y	185	183	0			42
							204	9									
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	71	1	3425	3	Y	231	227	0			46
							254	9									
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	69	1	3223	3	Y	193	191	0			48
							212	9									
*10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	75	1	3214	3	Y	200	200	0			48
							263	4	220	9							
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					48

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 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
*06	2730	X	2124	-0-	-606	-0-	11	1	2022	3	Y	83	84	0			15
							91	9									
07	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	15	1	2031	3	Y	65	61	0			19
							72	9									
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	14	1	2358	3	Y	95	97	0			17
							105	9									
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	13	1	2192	3	Y	50	50	0			17
							55	9									
*10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	14	1	2607	3	Y	61	60	0			18
							31	4	67	9							
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					18

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
*06	2880	X	1836	-0-	-1044	-0-	34	1	1761	3	N	37	40	0			20
							41	9									
07	2821	X	2142	-0-	-679	-0-	42	1	2038	3	N	56	56	0			20
							62	9									
08	2821	X	2189	-0-	-632	-0-	43	1	2081	3	N	59	59	0			20
							65	9									
09	2730	X	2425	-0-	-305	-0-	49	1	2285	3	N	83	79	0			24
							91	9									
*10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	70	1	3007	3	N	124	121	0			27
							247	4	136	9							
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					27

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 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
*06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	94	1	4843	3	Y	143	148	0			43
							157	9									
07	5890	X	5311	-0-	-579	-0-	105	1	5013	3	Y	175	174	0			44
							193	9									
08	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	105	1	5040	3	Y	164	164	0			44
							180	9									
09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	111	1	5182	3	Y	173	169	0			48
							190	9									
*10	5549	X	5488	-0-	-61	-0-	112	1	4763	3	Y	204	203	0			49
							389	4	224	9							
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					49

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 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
*06	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	10	1	1768	3	Y	98	99	0			19
							108	9									
07	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	13	1	1720	3	Y	102	95	0			26
							112	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	11	1	1865	3	Y	119	123	0			22
							131	9									
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	11	1	1812	3	Y	101	95	0			28
							111	9									
*10	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	8	1	1478	3	Y	85	85	0			28
							18	4	94	9							
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	379	1	3212	3	Y	140	132	0	6	1	3
							9	4	154	9							
07	1209	N	577	-0-	-632	-0-	54	1	413	3	Y	100	99	0			4
							110	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	504	3	Y	122	122	0			4
							134	9									
09	2820	X	819	-0-	-2001	-0-	76	1	620	3	Y	112	112	0			4
							123	9									
*10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	3	0			1
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					1

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 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
*06	3570	X	1263	-0-	-2307	-0-	125	1	1057	3	Y	71	67	0	3	1	2
							3	4	78	9							
07	2511	X	1578	-0-	-933	-0-	170	1	1302	3	Y	96	96	0			2
							106	9									
08	2263	X	1827	-0-	-436	-0-	183	1	1499	3	Y	131	132	0			1
							1	4	144	9							
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	270	1	2205	3	Y	157	157	0			1
							173	9									
*10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	245	1	2061	3	Y	126	125	0			2
							139	9									
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					2

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
*06	6930	X	5915	-0-	-1015	-0-	182	1	5271	3	Y	419	427	0			56
							1	4	461	9							
07	8060	X	6527	-0-	-1533	-0-	223	1	5780	3	Y	475	471	0			60
							1	4	523	9							
08	8060	X	6451	-0-	-1609	-0-	215	1	5674	3	Y	510	512	0			58
							1	4	561	9							
09	6930	X	6283	-0-	-647	-0-	224	1	5601	3	Y	416	421	0			53
							458	9									
*10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	180	1	6076	3	Y	450	450	0			53
							1	4	495	9							
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					53

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
*06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	176	1	5090	3	Y	222	226	0			18
							1	4	244	9							
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	210	1	5420	3	Y	188	187	0			19
							207	9									
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	216	1	5691	3	Y	188	189	0			18
							1	4	207	9							
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	226	1	5657	3	Y	192	194	0			16
							1	4	211	9							
*10	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	173	1	5821	3	Y	139	139	0			16
							1	4	153	9							
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-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 #: 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
*06	6420	X	4773	-0-	-1647	-0-	156	1	4470	3	Y	134	140	0			35
							147	9									
07	8370	X	3778	-0-	-4592	-0-	136	1	3517	3	Y	114	114	0			35
							125	9									
08	8370	X	4740	-0-	-3630	-0-	169	1	4418	3	Y	139	141	0			33
							153	9									
09	6360	X	2824	-0-	-3536	-0-	102	1	2553	3	Y	154	157	0			30
							169	9									
*10	6572	X	2878	-0-	-3694	-0-	78	1	2665	3	Y	122	122	0			30
							1	4	134	9							
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					30

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
*06	6930	X	6437	-0-	-493	-0-	350	1	5888	3	Y	181	174	1			82
							199	9									
07	7440	X	6540	-0-	-900	-0-	23	1	6340	3	Y	161	156	1			87
							177	9									
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	416	1	7212	3	Y	180	170	1			97
							198	9									
09	7200	X	4700	-0-	-2500	-0-	251	1	4326	3	Y	112	122	1			87
							123	9									
*10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	436	1	7383	3	Y	206	199	1			94
							227	9									
11	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					94

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
*06	10830	X	10450	-0-	-380	-0-	61	1	9869	3	Y	473	468	0			49
							520	9									
07	10850	X	10832	-0-	-18	-0-	57	1	10159	3	Y	554	481	0			122
							7	4	609	9							
08	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	57	1	10244	3	Y	539	589	0			72
							1	4	593	9							
09	10440	X	10012	-0-	-428	-0-	64	1	9485	3	Y	421	436	0			57
							463	9									
*10	20833	X	20833	-0-	-0-	-0-	59	1	20199	3	Y	478	458	0			77
							49	4	526	9							
11	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					77

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
*06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	90	1	5149	3	Y	582	558	1			171
							1	4	640	9							
07	3100	N	4508	-0-	1408	1408	142	1	3893	3	Y	430	513	1			88
							473	9									
08	3100	N	2781	-0-	-319	1089	278	1	1751	3	Y	683	647	1			124
							1	4	751	9							
09	2924	N	1835	-0-	-1089	-0-	96	1	1176	3	Y	512	515	1			121
							563	9									
*10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	869	3	Y	310	322	1			109
							341	9									
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	39	1	2248	3	Y	519	399	1			123
							1	4	571	9							
07	3100	N	6030	-0-	2930	2930	191	1	5292	3	Y	496	526	1			93
							1	4	546	9							
08	3100	N	1273	-0-	-1827	1103	138	1	867	3	Y	244	280	1			57
							268	9									
09	2778	N	1675	-0-	-1103	-0-	96	1	1176	3	Y	366	339	1			84
							403	9									
*10	2728	X	2373	-0-	-355	-0-	119	1	1751	3	Y	457	400	1			141
							503	9									
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					141

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
*06	4410	X	3917	-0-	-493	-0-	20	1	3767	3	Y	118	119	0			25
							130	9									
07	4402	X	3945	-0-	-457	-0-	27	1	3758	3	Y	145	134	0			36
							160	9									
08	4402	X	3206	-0-	-1196	-0-	19	1	3128	3	Y	54	66	0			24
							59	9									
09	3930	X	3414	-0-	-516	-0-	20	1	3341	3	Y	48	46	0			26
							53	9									
*10	4061	X	3548	-0-	-513	-0-	19	1	3416	3	Y	66	66	0			26
							40	4	73	9							
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					26

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
*06	4020	X	3457	-0-	-563	-0-	199	1	3036	3	Y	201	218	0			27
							1	4	221	9							
07	3751	X	3216	-0-	-535	-0-	204	1	2749	3	Y	239	232	0			34
							263	9									
08	3751	X	3055	-0-	-696	-0-	138	1	2675	3	Y	219	226	0			27
							1	4	241	9							
09	3630	X	2519	-0-	-1111	-0-	165	1	2108	3	Y	223	222	0			28
							1	4	245	9							
*10	3751	X	2582	-0-	-1169	-0-	154	1	2147	3	Y	253	252	0			29
							3	4	278	9							
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					29

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
*06	4170	X	1845	-0-	-2325	-0-	107	1	1631	3	Y	97	95	0			2
							107	9									
07	4743	X	2962	-0-	-1781	-0-	194	1	2614	3	Y	140	136	0			6
							154	9									
08	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	174	1	3401	3	Y	169	170	0			5
							2	4	186	9							
09	4590	X	4565	-0-	-25	-0-	311	1	3986	3	Y	241	239	0			7
							3	4	265	9							
*10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	198	1	2735	3	Y	180	180	0			7
							3	4	198	9							
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-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 #: 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
*06	7860	X	6088	-0-	-1772	-0-	358	1	5456	3	Y	248	273	0			41
							1	4	273	9							
07	8122	X	4968	-0-	-3154	-0-	322	1	4353	3	Y	265	257	0			49
							1	4	292	9							
08	8122	X	6102	-0-	-2020	-0-	281	1	5474	3	Y	313	320	0			42
							3	4	344	9							
09	7530	X	4555	-0-	-2975	-0-	310	1	3964	3	Y	253	253	0			42
							3	4	278	9							
*10	7781	X	5794	-0-	-1987	-0-	364	1	5041	3	Y	348	345	0			45
							6	4	383	9							
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

*06	4020	X	3215	-0-	-805	-0-	106	1	3036	3	Y	66	69	0			23
							73	9									
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	131	1	3397	3	Y	19	19	0			23
							21	9									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	123	1	3230	3	Y	30	32	0			21
							33	9									
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	112	1	2805	3	Y	50	51	0			20
							55	9									
*10	2976	X	2128	-0-	-848	-0-	61	1	2042	3	Y	23	23	0			20
							25	9									
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

*06	8610	X	7310	-0-	-1300	-0-	233	1	6725	3	Y	319	325	0			34
							1	4	351	9							
07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	284	1	7354	3	Y	370	367	0			37
							1	4	407	9							
08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	276	1	7277	3	Y	348	349	0			36
							1	4	383	9							
09	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	298	1	7460	3	Y	297	300	0			33
							1	4	327	9							
*10	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	239	1	8034	3	Y	307	307	0			33
							1	4	338	9							
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					33

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

*06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	94					472
07	3193	X	140	-0-	-3053	-0-	32	3	108	9	N	98					570
08	1674	X	270	-0-	-1404	-0-	69	3	201	9	N	183	183	1			570
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	182	1			388
*10	186	X	40	-0-	-146	-0-	40	3			N	-0-					388
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					388

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	147	1	2239	3	Y	93	100	0			7
							102	9									
07	2046	N	1296	-0-	-750	-0-	83	1	1122	3	Y	83	81	0			9
							91	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	3	Y	53	55	0			7
							1	4	58	9							
09	1980	N	1182	-0-	-798	-0-	82	1	1057	3	Y	38	38	0			7
							1	4	42	9							
*10	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	82	1	1135	3	Y	41	40	0			8
							1	4	45	9							
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					8

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
*06	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	153	1	2318	3	Y	113	119	0			9
							124	9									
07	3038	X	2114	-0-	-924	-0-	138	1	1866	3	Y	100	97	0			12
							110	9									
08	2821	X	1831	-0-	-990	-0-	86	1	1681	3	Y	57	60	0			9
							1	4	63	9							
09	2790	X	2182	-0-	-608	-0-	150	1	1912	3	Y	108	107	0			10
							1	4	119	9							
*10	2883	X	2165	-0-	-718	-0-	137	1	1898	3	Y	116	115	0			11
							2	4	128	9							
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					11

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
*06	1470	X	934	-0-	-536	-0-	53	1	811	3	Y	64	63	0			1
							70	9									
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	84	1	1127	3	Y	65	63	0			3
							72	9									
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	3	Y	65	66	0			2
							1	4	72	9							
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	91	1	1161	3	Y	101	100	0			3
							1	4	111	9							
*10	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	77	1	1062	3	Y	100	100	0			3
							1	4	110	9							
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3

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
*06	6870	X	6667	-0-	-203	-0-	361	1	6080	3	Y	205	198	1			51
							226	9									
07	6417	X	6410	-0-	-7	-0-	23	1	6180	3	Y	188	182	1			57
							207	9									
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	354	1	6130	3	Y	180	174	1			63
							198	9									
09	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	343	1	5918	3	Y	172	174	1			61
							189	9									
*10	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	384	1	6507	3	Y	193	195	1			59
							212	9									
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	382	1	6452	3	Y	193	187	1			30
							212	9									
07	7378	X	6815	-0-	-563	-0-	20	1	6586	3	Y	190	198	1			22
							209	9									
08	7378	X	6839	-0-	-539	-0-	352	1	6311	3	Y	160	142	1			40
							176	9									
09	7140	X	6450	-0-	-690	-0-	335	1	5947	3	Y	153	147	1			46
							168	9									
*10	7378	X	6683	-0-	-695	-0-	364	1	6117	3	Y	184	187	1			43
							202	9									
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					43

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
*06	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	55	1	8753	3	Y	520	522	0			14
							572	9									
07	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	65	1	8595	3	Y	531	533	0			12
							584	9									
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	39	1	8691	3	Y	468	466	0			14
							515	9									
09	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	38	1	8310	3	Y	460	455	0	7	1	12
							1	4	506	9							
*10	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	45	1	9260	3	Y	490	486	0			16
							3	4	539	9							
11	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					16

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
*06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	22	1	3480	3	Y	146	146	0			4
							161	9									
07	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	29	1	3887	3	Y	208	208	0			4
							229	9									
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	19	1	4341	3	Y	188	187	0			5
							207	9									
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	18	1	4063	3	Y	186	183	0	2	1	6
							1	4	205	9							
*10	4154	X	2348	-0-	-1806	-0-	10	1	2226	3	Y	101	101	0			6
							1	4	111	9							
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-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
*06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	34	1	5520	3	Y	396	399	0			21
							436	9									
07	6138	X	5981	-0-	-157	-0-	42	1	5528	3	Y	374	377	0			18
							411	9									
08	6138	X	6104	-0-	-34	-0-	25	1	5680	3	Y	363	361	0			20
							399	9									
09	5940	X	5851	-0-	-89	-0-	25	1	5442	3	Y	348	344	0	8	1	16
							1	4	383	9							
*10	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	28	1	5819	3	Y	380	377	0			19
							2	4	418	9							
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	7140	X	5234	-0-	-1906	-0-	58	1	5126	3	Y	45					479
							50	9									
07	6851	X	3099	-0-	-3752	-0-	67	1	2930	3	Y	93	178	1			394
							102	9									
08	6355	X	4715	-0-	-1640	-0-	52	1	4501	3	Y	147	175	1			366
							162	9									
09	6150	X	2684	-0-	-3466	-0-	45	1	2545	3	Y	85					451
							94	9									
*10	5642	X	2951	-0-	-2691	-0-	198	1	2558	3	Y	177	179	1			449
							195	9									
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					449

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
*06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	499	1	5791	3	Y	1585	1590	0			57
							17	4	1744	9							
07	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	974	1	8658	3	Y	1808	1815	0			50
							10	4	1989	9							
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	625	1	4811	3	Y	1309	1290	0			69
							2	4	1440	9							
09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	641	1	5127	3	Y	1523	1540	0			52
							1	4	1675	9							
*10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	482	1	4662	3	Y	1390	1387	0			55
							4	4	1529	9							
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	T. A.		62	-0-	62	62	56	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	T. A.		161	-0-	161	223	1	1	146	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
09	368	X	145	-0-	-223	-0-	1	1	131	3	Y	12	12	0	1	1	-0-
							13	9									
*10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 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
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	3	Y	277	279	0			14
							3	4	305	9							
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	200	1	1779	3	Y	344	346	0			12
							2	4	378	9							
08	3100	N	3276	-0-	176	176	320	1	2465	3	Y	445	438	0			19
							1	4	490	9							
09	2849	N	2673	-0-	-176	-0-	249	1	1993	3	Y	392	398	0			13
							431	9									
*10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	202	1	1958	3	Y	387	386	0			14
							2	4	426	9							
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					14

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 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
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //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
*06	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	9	1	1370	3	Y	108	109	0			5
						119	9									
07	T. A.	1222	-0-	1222	1222	8	1	1092	3	Y	111	111	0			5
						122	9									
08	T. A.	1061	-0-	1061	2283	4	1	956	3	Y	92	92	0			5
						101	9									
09	3255 X	972	-0-	-2283	-0-	4	1	870	3	Y	89	87	0	2	1	5
						98	9									
*10	425 X	425	-0-	-0-	-0-	2	1	381	3	Y	38	38	0			5
						42	9									
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

*06	720 X	37	-0-	-683	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	0			1
07	T. A.	806	-0-	806	806	6	1	765	3	Y	32	31	0			2
						35	9									
08	T. A.	42	-0-	42	848	41	3	1	9	Y	1	2	0			1
09	888 X	40	-0-	-848	-0-	39	3	1	9	Y	1	1	0			1
*10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1
11	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

*06	6090 X	5831	-0-	-259	-0-	139	1	4933	3	Y	690	696	0			47
						759	9									
07	DLQ G-10	6112	-0-	6112	6112	139	1	5168	3	Y	732	734	0			45
						805	9									
08	DLQ G-10	6006	-0-	6006	12118	158	1	5076	3	Y	702	702	0			45
						772	9									
09	17937 X	5819	-0-	-12118	-0-	166	1	4940	3	Y	648	658	0			35
						713	9									
*10	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	159	1	4775	3	Y	672	662	0			45
						739	9									
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

*06	6330 X	5899	-0-	-431	-0-	150	1	5338	3	Y	374	381	0			54
						411	9									
07	7254 X	6055	-0-	-1199	-0-	148	1	5529	3	Y	344	353	0			45
						378	9									
08	7254 X	7118	-0-	-136	-0-	199	1	6377	3	Y	493	490	0			48
						542	9									
09	6630 X	6260	-0-	-370	-0-	189	1	5633	3	Y	398	411	0			35
						438	9									
*10	6851 X	6100	-0-	-751	-0-	182	1	5461	3	Y	415	408	0			42
						457	9									
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					42

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
*06	5940	X	5315	-0-	-625	-0-	135 375	1 9	4805	3	Y	341	344	0			30
07	6510	X	4959	-0-	-1551	-0-	121 342	1 9	4496	3	Y	311	314	0			27
08	6510	X	4975	-0-	-1535	-0-	141 314	1 9	4520	3	Y	285	285	0			27
09	5700	X	4700	-0-	-1000	-0-	142 309	1 9	4249	3	Y	281	287	0			21
*10	5890	X	4275	-0-	-1615	-0-	129 287	1 9	3859	3	Y	261	258	0			24
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 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
*06	5070	X	5062	-0-	-8	-0-	25 8	1 4	4681 348	3 9	Y	316	318	0			9
07	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	23 9	1 4	4679 341	3 9	Y	310	309	0			10
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	4701 359	3 9	Y	326	327	0			9
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	10 12	1 4	4327 338	3 9	Y	307	307	0			9
*10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	21 8	1 4	4428 348	3 9	Y	316	316	0			9
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	23 7	1 4	4197 345	3 9	Y	314	317	0			8
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	26 9	1 4	5033 363	3 9	Y	330	329	0			9
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	4904 343	3 9	Y	312	314	0			7
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	12 15	1 4	5284 403	3 9	Y	366	365	0			8
*10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	27 9	1 4	5364 420	3 9	Y	382	381	0			9
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 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
*06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	35 12	1 4	6693 586	3 9	Y	533	536	0			18
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	36 13	1 4	7131 639	3 9	Y	581	579	0			20
08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	7213 641	3 9	Y	583	586	0			17
09	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	15 19	1 4	6483 574	3 9	Y	522	521	0			18
*10	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	33 12	1 4	6799 629	3 9	Y	572	571	0			19
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					19

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
*06	3210	X	2738	-0-	-472	-0-	161	1	1943	3	Y	576	584	0			44
							634	9									
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	184	1	2183	3	Y	624	621	0			47
							686	9									
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	160	1	1906	3	Y	576	580	0			43
							634	9									
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	211	1	2310	3	Y	770	764	0			49
							847	9									
*10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	189	1	2072	3	Y	579	578	0			50
							637	9									
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					50

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
*06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	328	1	3974	3	Y	787	781	0			35
							866	9									
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	354	1	4191	3	Y	755	754	0			36
							831	9									
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	315	1	3745	3	Y	682	680	0			38
							750	9									
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	318	1	3478	3	Y	640	644	0			34
							704	9									
*10	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	333	1	3659	3	Y	638	628	0			44
							702	9									
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					44

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
*06	4380	X	4057	-0-	-323	-0-	108	1	3644	3	Y	276	283	0			13
							1	4	304	9							
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	122	1	3658	3	Y	269	270	0			12
							296	9									
08	3596	X	3222	-0-	-374	-0-	91	1	2889	3	Y	219	217	0			14
							1	4	241	9							
09	3480	X	2908	-0-	-572	-0-	86	1	2592	3	Y	207	208	0			13
							2	4	228	9							
*10	3596	X	2364	-0-	-1232	-0-	79	1	2012	3	Y	194	193	0			14
							60	4	213	9							
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-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
*06	6810	X	6565	-0-	-245	-0-	176	1	5907	3	Y	437	447	0			21
							1	4	481	9							
07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	193	1	5845	3	Y	427	429	0			19
							1	4	470	9							
08	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	198	1	6244	3	Y	474	469	0			24
							2	4	521	9							
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	194	1	5853	3	Y	481	485	0			20
							4	4	529	9							
*10	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	202	1	5137	3	Y	521	518	0			23
							153	4	573	9							
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	157	1	5283	3	Y	446	455	0			21
							1	4	491	9							
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	187	1	5653	3	Y	444	446	0			19
							1	4	488	9							
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	180	1	5669	3	Y	441	436	0			24
							1	4	485	9							
09	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	175	1	5301	3	Y	475	478	0			21
							4	4	523	9							
*10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	185	1	4715	3	Y	528	526	0			23
							141	4	581	9							
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	6720	X	6440	-0-	-280	-0-	184	1	5607	3	Y	587	592	0			40
							3	4	646	9							
07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	213	1	5648	3	Y	691	691	0			40
							760	9									
08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	265	1	5482	3	Y	695	689	0			46
							765	9									
09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	271	1	5027	3	Y	627	633	0			40
							690	9									
*10	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	224	1	5395	3	Y	642	639	0			43
							706	9									
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					43

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
*06	4410	X	3697	-0-	-713	-0-	110	1	3332	3	Y	231	234	0			9
							1	4	254	9							
07	4557	X	3874	-0-	-683	-0-	131	1	3476	3	Y	243	244	0			9
							267	9									
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	179	1	3703	3	Y	263	261	0			11
							289	9									
09	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	195	1	3615	3	Y	256	259	0			8
							282	9									
*10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	170	1	4075	3	Y	297	295	0			10
							327	9									
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					10

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
*06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	166	1	5052	3	Y	407	410	0			24
							2	4	448	9							
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	180	1	4767	3	Y	416	417	0			24
							458	9									
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	225	1	4649	3	Y	391	387	0			28
							430	9									
09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	254	1	4711	3	Y	389	392	0			25
							428	9									
*10	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	204	1	4913	3	Y	382	381	0			26
							420	9									
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-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 #: 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
*06	11460	X	11336	-0-	-124	-0-	634	1	10207	3	Y	443	393	1			240
							8	4	487	9							
07	11873	X	9909	-0-	-1964	-0-	98	1	9434	3	Y	343	359	1			224
							377	9									
08	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	649	1	11192	3	Y	389	340	1			273
							428	9									
09	11490	X	10780	-0-	-710	-0-	543	1	9827	3	Y	373	398	1			248
							410	9									
*10	11873	X	10887	-0-	-986	-0-	637	1	9845	3	Y	368	380	1			236
							405	9									
11	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					236

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
*06	15960	X	13839	-0-	-2121	-0-	771	1	12412	3	Y	588	534	1			236
							9	4	647	9							
07	14508	X	13069	-0-	-1439	-0-	128	1	12352	3	Y	535	544	1			227
							589	9									
08	14508	X	14503	-0-	-5	-0-	762	1	13135	3	Y	551	486	1			292
							606	9									
09	14040	X	13127	-0-	-913	-0-	658	1	11917	3	Y	502	542	1			252
							552	9									
*10	14508	X	13599	-0-	-909	-0-	789	1	12187	3	Y	566	570	1			248
							623	9									
11	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT					248

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
*06	15990	X	13767	-0-	-2223	-0-	772	1	12428	3	Y	507	454	1			100
							9	4	558	9							
07	14074	X	14051	-0-	-23	-0-	138	1	13346	3	Y	515	512	1			103
							567	9									
08	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	796	1	13720	3	Y	514	453	1			164
							565	9									
09	13620	X	13451	-0-	-169	-0-	678	1	12280	3	Y	448	491	1			121
							493	9									
*10	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	825	1	12732	3	Y	498	504	1			115
							548	9									
11	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					115

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
*06	9990	X	8632	-0-	-1358	-0-	488	1	7860	3	Y	253	231	1			242
							6	4	278	9							
07	9889	X	8271	-0-	-1618	-0-	82	1	7938	3	Y	228	232	1			238
							251	9									
08	9889	X	8678	-0-	-1211	-0-	462	1	7965	3	Y	228	201	1			265
							251	9									
09	8640	X	8088	-0-	-552	-0-	410	1	7430	3	Y	225	239	1			251
							248	9									
*10	8928	X	8402	-0-	-526	-0-	497	1	7671	3	Y	213	221	1			243
							234	9									
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					243

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
*06	7800	X	7509	-0-	-291	-0-	43	1	7051	3	Y	377	376	0			37
							415	9									
07	7874	X	7488	-0-	-386	-0-	39	1	6970	3	Y	431	375	0			93
							5	4	474	9							
08	7874	X	7422	-0-	-452	-0-	39	1	6922	3	Y	419	459	0			53
							461	9									
09	7500	X	6586	-0-	-914	-0-	42	1	6197	3	Y	315	327	0			41
							347	9									
*10	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	37	1	12731	3	Y	355	340	0			56
							31	4	391	9							
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					56

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
*06	4320	X	3802	-0-	-518	-0-	22	1	3628	3	Y	138	139	0			15
							152	9									
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	21	1	3906	3	Y	166	144	0			37
							3	4	183	9							
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	25	1	4468	3	Y	185	198	0			24
							204	9									
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	27	1	4051	3	Y	137	143	0			18
							151	9									
*10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	20	1	6728	3	Y	129	126	0			21
							16	4	142	9							
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	5760	X	4999	-0-	-761	-0-	29	1	4753	3	Y	197	196	0			21
							217	9									
07	5828	X	4887	-0-	-941	-0-	26	1	4618	3	Y	218	190	0			49
							3	4	240	9							
08	5828	X	3021	-0-	-2807	-0-	16	1	2862	3	Y	130	159	0			20
							143	9									
09	5640	X	4702	-0-	-938	-0-	30	1	4484	3	Y	171	169	0			22
							188	9									
*10	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	32	1	11106	3	Y	218	206	0			34
							27	4	240	9							
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					34

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
*06	2430	X	1437	-0-	-993	-0-	40	1	1016	3	Y	340	333	0	7	1	4
							7	4	374	9							
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	32	1	1101	3	Y	616	613	0			7
							678	9									
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	16	1	713	3	Y	426	426	0	1	1	6
							1	4	469	9							
09	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	21	1	1121	3	Y	115	117	0			4
							1	4	127	9							
*10	2170	N	1143	-0-	-1027	-0-	25	1	985	3	Y	121	121	0			4
							133	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					4

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
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	145	147	0	2	1	5
							160	9									
07	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	3	Y	348	342	0	4	1	4
							3	4	383	9							
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	133	1	1744	3	Y	1255	1245	0	6	1	8
							2	4	1381	9							
09	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	50	1	808	3	Y	624	625	0			7
							686	9									
*10	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	649	3	Y	399	401	0			5
							9	4	439	9							
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					5

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
*06	6840	X	5370	-0-	-1470	-0-	30	1	4904	3	Y	396	402	0			41
							436	9									
07	6851	X	6685	-0-	-166	-0-	34	1	6038	3	Y	554	476	0			119
							4	4	609	9							
08	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	36	1	6314	3	Y	562	608	0			73
							618	9									
09	6630	X	6435	-0-	-195	-0-	40	1	5908	3	Y	443	457	0			59
							487	9									
*10	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	32	1	10824	3	Y	436	424	0			71
							26	4	480	9							
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					71

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA 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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	12	1	653	3	Y	82	63	1			19
							90	9									
07	3100	N	4751	-0-	1651	1651	152	1	4178	3	Y	383	343	1			59
							421	9									
08	2911	N	1260	-0-	-1651	-0-	151	1	946	3	Y	148	174	1			33
							163	9									
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
*10	733	X	733	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	201	149	1			52
							221	9									
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					52

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
*06	4320	X	3516	-0-	-804	-0-	105	1	3189	3	Y	201	203	0			10
							1	4	221	9							
07	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	102	1	2695	3	Y	192	193	0			10
							211	9									
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	148	1	3063	3	Y	183	182	0			11
							201	9									
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	167	1	3105	3	Y	177	179	0			9
							195	9									
*10	3379	X	3209	-0-	-170	-0-	121	1	2919	3	Y	154	154	0			9
							169	9									
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					9

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
*06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	143	1	4372	3	Y	349	353	0			24
							2	4	384	9							
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	172	1	4560	3	Y	449	449	0			24
							494	9									
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	222	1	4598	3	Y	464	459	0			29
							510	9									
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	243	1	4516	3	Y	454	458	0			25
							499	9									
*10	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	210	1	5054	3	Y	469	467	0			27
							516	9									
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	127	1	3878	3	Y	265	268	0			21
							2	4	292	9							
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	148	1	3911	3	Y	320	320	0			21
							352	9									
08	4340	X	4285	-0-	-55	-0-	182	1	3764	3	Y	308	305	0			24
							339	9									
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	204	1	3784	3	Y	326	329	0			21
							359	9									
*10	4340	X	4001	-0-	-339	-0-	145	1	3490	3	Y	333	331	0			23
							366	9									
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	79	1	2404	3	Y	104	106	0			12
							1	4	114	9							
07	4836	X	4694	-0-	-142	-0-	166	1	4389	3	Y	126	127	0			11
							139	9									
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	215	1	4442	3	Y	112	111	0			12
							123	9									
09	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	228	1	4227	3	Y	121	122	0			11
							133	9									
*10	4712	X	4199	-0-	-513	-0-	162	1	3899	3	Y	125	125	0			11
							138	9									
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-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 #: 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
*06	7920	X	7892	-0-	-28	-0-	230	1	7008	3	Y	592	598	0			39
							3	4	651	9							
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	270	1	7152	3	Y	629	630	0			39
							692	9									
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	322	1	6650	3	Y	598	592	0			45
							658	9									
09	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	367	1	6806	3	Y	593	598	0			40
							652	9									
*10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	291	1	6987	3	Y	644	640	0			44
							708	9									
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					44

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
*06	3270	X	2676	-0-	-594	-0-	14	1	2553	3	Y	99	100	0			22
							109	9									
07	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	20	1	2672	3	Y	106	98	0			30
							117	9									
08	3379	X	2682	-0-	-697	-0-	15	1	2512	3	Y	141	144	0			27
							155	9									
09	4020	X	2927	-0-	-1093	-0-	17	1	2772	3	Y	125	117	0			35
							138	9									
*10	4154	X	2580	-0-	-1574	-0-	13	1	2383	3	Y	141	139	0			37
							29	4	155	9							
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					37

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
*06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	20	1	3768	3	Y	124	126	0			20
							136	9									
07	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	28	1	3860	3	Y	94	89	0			25
							103	9									
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	24	1	4007	3	Y	92	97	0			20
							101	9									
09	3960	X	3666	-0-	-294	-0-	22	1	3552	3	Y	84	79	0			25
							92	9									
*10	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	19	1	3429	3	Y	111	109	0			27
							41	4	122	9							
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	1800	X	1508	-0-	-292	-0-	8	1	1431	3	Y	63	63	0			8
							69	9									
07	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	11	1	1524	3	Y	43	41	0			10
							47	9									
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	8	1	1363	3	Y	47	49	0			8
							52	9									
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	10	1	1653	3	Y	60	56	0			12
							66	9									
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	9	1	1634	3	Y	67	66	0			13
							19	4	74	9							
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					13

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
*06	2550	X	2334	-0-	-216	-0-	237	1	1908	3	Y	172	163	1			38
							189	9									
07	3162	X	1598	-0-	-1564	-0-	76	1	1365	3	Y	143	162	1			19
							157	9									
08	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	213	1	2591	3	Y	291	219	1			91
							320	9									
09	3060	X	2914	-0-	-146	-0-	251	1	2352	3	Y	283	304	1			70
							311	9									
*10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	333	1	2719	3	Y	322	339	1			53
							354	9									
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					53

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

*06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	583	1	4698	3	Y	389	337	1			75
							428	9									
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	254	1	4575	3	Y	440	463	1			52
							1	4	484	9							
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	346	1	4211	3	Y	445	353	1			144
							490	9									
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	395	1	3701	3	Y	418	459	1			103
							460	9									
*10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	411	1	3365	3	Y	450	480	1			73
							1	4	495	9							
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					73

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

*06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
07	2077	X	1946	-0-	-131	-0-	208	1	1475	3	Y	238	196	1			42
							1	4	262	9							
08	2077	X	45	-0-	-2032	-0-	11	1	16	3	Y	16	24	1			34
							18	9									
09	2010	X	1436	-0-	-574	-0-	240	1	662	3	Y	459	406	1			87
							29	4	505	9							
*10	1953	X	1861	-0-	-92	-0-	322	1	1212	3	Y	297	290	1			94
							327	9									
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					94

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

*06	T. A.		2839	-0-	2839	9995	37	1	2329	3	Y	423	429	1			107
							8	4	465	9							
*07	11740	X	1745	-0-	-9995	-0-	54	1	1392	3	Y	267	277	1			97
							5	4	294	9							
08	3503	X	1606	-0-	-1897	-0-	7	1	1340	3	Y	234	258	1			73
							2	4	257	9							
09	3390	X	767	-0-	-2623	-0-	28	1	554	3	Y	168	128	1			113
							185	9									
*10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	1	9	1			105
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					105

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
*06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	291	1	3634	3	Y	892	774	1			154
							981	9									
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	467	1	3317	3	Y	711	707	1			158
							3	4	782	9							
08	3472	X	1929	-0-	-1543	-0-	640	1	911	3	Y	339	203	1			294
							5	4	373	9							
09	3360	X	1658	-0-	-1702	-0-	410	1	1128	3	Y	64	293	1			65
							50	4	70	9							
*10	3472	X	931	-0-	-2541	-0-	190	1	717	3	Y	22	65	1			22
							24	9									
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					22

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
*06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	203	1	2542	3	Y	889	791	1			155
							978	9									
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	413	1	2938	3	Y	750	742	1			163
							3	4	825	9							
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	163	1			-0-
09	2610	X	1279	-0-	-1331	-0-	275	1	758	3	Y	193	160	1			33
							34	4	212	9							
*10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	24	1	4523	3	Y	236	235	0			7
							8	4	260	9							
07	5828	X	5183	-0-	-645	-0-	25	1	4884	3	Y	241	240	0			8
							9	4	265	9							
08	5270	X	4326	-0-	-944	-0-	15	1	4039	3	Y	246	247	0			7
							1	4	271	9							
09	5100	X	4450	-0-	-650	-0-	10	1	4174	3	Y	231	230	0			8
							12	4	254	9							
*10	5270	X	5112	-0-	-158	-0-	23	1	4857	3	Y	203	203	0			8
							9	4	223	9							
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7890	X	7514	-0-	-376	-0-	37	1	6956	3	Y	463	468	0			16
							12	4	509	9							
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	42	1	8372	3	Y	649	645	0			20
							16	4	714	9							
08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	32	1	8349	3	Y	620	624	0			16
							2	4	682	9							
09	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	18	1	7913	3	Y	587	586	0			17
							23	4	646	9							
*10	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	41	1	8436	3	Y	631	629	0			19
							15	4	694	9							
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					19

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
*06	14070	X	11088	-0-	-2982	-0-	628	1	10109	3	Y	312	282	1			106
							8	4	343	9							
07	14136	X	11237	-0-	-2899	-0-	111	1	10764	3	Y	329	326	1			109
							362	9									
08	14136	X	11800	-0-	-2336	-0-	627	1	10806	3	Y	334	294	1			149
							367	9									
09	13500	X	11707	-0-	-1793	-0-	596	1	10793	3	Y	289	318	1			120
							318	9									
*10	13950	X	12470	-0-	-1480	-0-	737	1	11386	3	Y	315	321	1			114
							347	9									
11	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					114

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
*06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	450	1	3808	3	Y	490	463	0	28	1	3
							11	4	539	9							
07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	618	1	4745	3	Y	649	644	0			8
							714	9									
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	595	1	4877	3	Y	606	608	0			6
							2	4	667	9							
09	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	514	1	4188	3	Y	771	772	0			5
							848	9									
*10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	610	1	5135	3	Y	626	623	0			8
							689	9									
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					8

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
*06	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	69	1	11045	3	Y	1085	1093	0			59
							1194	9									
07	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	82	1	11073	3	Y	1041	1050	0			50
							1	4	1145	9							
08	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	49	1	11178	3	Y	991	985	0			56
							1	4	1090	9							
09	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	50	1	10848	3	Y	1011	999	0	22	1	46
							2	4	1112	9							
*10	11470	X	11365	-0-	-105	-0-	50	1	10286	3	Y	933	927	0			52
							3	4	1026	9							
11	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					52

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
*06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	344	1	2918	3	Y	549	519	0	29	1	7
							9	4	604	9							
07	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	405	1	3109	3	Y	503	501	0			9
							553	9									
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	536	1	4393	3	Y	654	655	0			8
							2	4	719	9							
09	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	558	1	4551	3	Y	876	876	0			8
							964	9									
*10	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	608	1	5120	3	Y	588	586	0			10
							647	9									
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-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 #: 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
*06	6390	X	4764	-0-	-1626	-0-	434	1	3678	3	Y	583	551	0	35	1	5
							11	4	641	9							
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	690	1	5301	3	Y	742	737	0			10
							816	9									
08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	658	1	5393	3	Y	814	815	0			9
							2	4	895	9							
09	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	638	1	5206	3	Y	952	953	0			8
							1	4	1047	9							
*10	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	620	1	5232	3	Y	773	769	0			12
							1	4	850	9							
11	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-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
*06	13620	X	12210	-0-	-1410	-0-	689	1	11092	3	Y	383	346	1			180
							8	4	421	9							
07	12989	X	12839	-0-	-150	-0-	127	1	12293	3	Y	381	381	1			180
							419	9									
08	12989	X	12936	-0-	-53	-0-	689	1	11873	3	Y	340	306	1			214
							374	9									
09	12510	X	11666	-0-	-844	-0-	595	1	10771	3	Y	273	307	1			180
							300	9									
*10	12989	X	12372	-0-	-617	-0-	730	1	11269	3	Y	339	338	1			181
							373	9									
11	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					181

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
*06	11700	X	10656	-0-	-1044	-0-	569	1	9625	3	Y	420	401	1			48
							462	9									
07	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	26	1	10412	3	Y	442	470	1			20
							1	4	486	9							
08	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	638	1	10959	3	Y	416	415	1			21
							458	9									
09	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	579	1	9966	3	Y	393	382	1			32
							9	4	432	9							
*10	10571	X	10099	-0-	-472	-0-	548	1	9176	3	Y	341	352	1			21
							375	9									
11	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	660	1	11158	3	Y	509	491	1			57
							560	9									
07	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	28	1	11013	3	Y	491	527	1			21
							1	4	540	9							
08	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	600	1	10314	3	Y	455	454	1			22
							501	9									
09	10890	X	10624	-0-	-266	-0-	553	1	9526	3	Y	487	470	1			39
							9	4	536	9							
*10	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	800	1	13407	3	Y	651	651	1			39
							716	9									
11	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					39

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
*06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	9114	X	359	-0-	-8755	-0-	9	1	302	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
08	9114	X	2502	-0-	-6612	-0-	45	1	2110	3	Y	312	311	0	1	1	-0-
							4	4	343	9							
09	8370	X	1122	-0-	-7248	-0-	18	1	983	3	Y	109	109	0			-0-
							1	4	120	9							
*10	4898	X	1367	-0-	-3531	-0-	31	1	1241	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	83	1	2127	3	Y	572	560	0	9	1	7
							15	4	629	9							
07	3100	N	3105	-0-	5	5	62	1	2134	3	Y	826	823	0			10
							909	9									
08	3100	N	3243	-0-	143	148	47	1	2259	3	Y	847	846	0	2	1	9
							5	4	932	9							
09	2917	N	2769	-0-	-148	-0-	35	1	1867	3	Y	786	786	0			9
							2	4	865	9							
*10	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	65	1	2633	3	Y	1034	1034	0			9
							1137	9									
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					9

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
*06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	315	1	2782	3	Y	1046	1048	0			9
							1	4	1151	9							
07	DLQ G-10		5342	-0-	5342	5342	442	1	3779	3	Y	1019	935	0	82	1	11
							1121	9									
08	DLQ G-10		4499	-0-	4499	9841	387	1	3373	3	Y	671	655	0	18	1	9
							1	4	738	9							
09	14989	X	5148	-0-	-9841	-0-	438	1	3776	3	Y	845	843	0			11
							4	4	930	9							
*10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	470	1	4516	3	Y	830	820	0			21
							4	4	913	9							
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	311	1	2638	3	Y	532	503	0	31	1	5
							8	4	585	9							
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	439	1	3374	3	Y	625	622	0			8
							688	9									
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	482	1	3942	3	Y	593	595	0			6
							1	4	652	9							
09	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	501	1	4083	3	Y	911	912	0			5
							1002	9									
*10	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	513	1	4321	3	Y	624	622	0			7
							686	9									
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					7

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
*06	4410	X	2718	-0-	-1692	-0-	234	1	1985	3	Y	448	424	0	23	1	3
							6	4	493	9							
07	4619	X	3087	-0-	-1532	-0-	293	1	2253	3	Y	492	490	0			5
							541	9									
08	4619	X	3361	-0-	-1258	-0-	303	1	2487	3	Y	518	520	0			3
							1	4	570	9							
09	4470	X	3577	-0-	-893	-0-	308	1	2508	3	Y	692	692	0			3
							761	9									
*10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	392	1	3297	3	Y	557	555	0			5
							613	9									
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					5

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
*06	5460	X	4799	-0-	-661	-0-	438	1	3713	3	Y	579	547	0	33	1	7
							11	4	637	9							
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	636	1	4881	3	Y	748	744	0			11
							823	9									
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	646	1	5291	3	Y	1028	1028	0			11
							2	4	1131	9							
09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	580	1	4738	3	Y	1261	1262	0			10
							1	4	1387	9							
*10	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	617	1	5196	3	Y	957	953	0			14
							1053	9									
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					14

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
*06	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	45	1	7227	3	Y	479	482	0			23
							527	9									
07	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	56	1	7451	3	Y	465	469	0			19
							512	9									
08	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	34	1	7547	3	Y	437	434	0			22
							481	9									
09	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	32	1	6905	3	Y	430	425	0	10	1	17
							1	4	473	9							
*10	7409	X	7373	-0-	-36	-0-	33	1	6855	3	Y	439	436	0			20
							2	4	483	9							
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	9990	X	9328	-0-	-662	-0-	55	1	8748	3	Y	477	481	0			23
							525	9									
07	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	66	1	8783	3	Y	434	438	0			19
							477	9									
08	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	41	1	9252	3	Y	424	421	0			22
							466	9									
09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	43	1	9154	3	Y	439	434	0	9	1	18
							1	4	483	9							
*10	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	46	1	9505	3	Y	481	477	0			22
							3	4	529	9							
11	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-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 #: 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
*06	4380	X	4303	-0-	-77	-0-	25	1	4039	3	Y	217	219	0			13
							239	9									
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	33	1	4445	3	Y	256	257	0			12
							282	9									
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	21	1	4729	3	Y	230	229	0			13
							253	9									
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	20	1	4363	3	Y	224	222	0	5	1	10
							1	4	246	9							
*10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	21	1	4258	3	Y	212	211	0			11
							1	4	233	9							
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					11

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
*06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	48	1	7763	3	Y	669	674	0			35
							736	9									
07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	59	1	7833	3	Y	628	633	0			30
							691	9									
08	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	38	1	8436	3	Y	640	635	0			35
							704	9									
09	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	37	1	8100	3	Y	662	654	0	14	1	29
							1	4	728	9							
*10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	40	1	8060	3	Y	651	646	0			34
							2	4	716	9							
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					34

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
*06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	35	1	5580	3	Y	310	313	0			16
							341	9									
07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	42	1	5604	3	Y	309	312	0			13
							340	9									
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	24	1	5349	3	Y	274	273	0			14
							301	9									
09	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	23	1	5016	3	Y	269	266	0	6	1	11
							1	4	296	9							
*10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	25	1	5146	3	Y	284	282	0			13
							2	4	312	9							
11	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					13

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
*06	15150	X	11649	-0-	-3501	-0-	639	1	10795	3	Y	195	203	1			23
							215	9									
07	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	35	1	13745	3	Y	294	305	1			12
							1	4	323	9							
08	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	790	1	13584	3	Y	530	518	1			24
							1	4	583	9							
09	13380	X	12569	-0-	-811	-0-	665	1	11462	3	Y	392	385	1			31
							11	4	431	9							
*10	13826	X	12702	-0-	-1124	-0-	688	1	11519	3	Y	450	455	1			26
							495	9									
11	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					26

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
*06	9480	X	9109	-0-	-371	-0-	230	1	7747	3	Y	1027	1049	0			50
							2	4	1130	9							
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	253	1	7645	3	Y	1005	1012	0			43
							1	4	1106	9							
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	232	1	7326	3	Y	950	941	0			52
							2	4	1045	9							
09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	210	1	6369	3	Y	918	926	0			44
							5	4	1010	9							
*10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	206	1	5259	3	Y	934	931	0			47
							157	4	1027	9							
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					47

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
*06	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	208	1	7013	3	Y	990	1008	0			39
							2	4	1089	9							
07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	210	1	6344	3	Y	814	821	0			32
							1	4	895	9							
08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	193	1	6074	3	Y	752	745	0			39
							1	4	827	9							
09	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	188	1	5697	3	Y	740	746	0			33
							4	4	814	9							
*10	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	198	1	5037	3	Y	790	787	0			36
							150	4	869	9							
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					36

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
*06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	179	1	6018	3	Y	824	840	0			38
							1	4	906	9							
07	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	203	1	6135	3	Y	818	822	0			34
							1	4	900	9							
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	182	1	5722	3	Y	785	777	0			42
							1	4	864	9							
09	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	180	1	5433	3	Y	782	788	0			36
							4	4	860	9							
*10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	192	1	4893	3	Y	772	769	0			39
							146	4	849	9							
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					39

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
*06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	165	1	4373	3	Y	458	450	0			23
							6	4	504	9							
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	174	1	4833	3	Y	509	516	0			16
							1	4	560	9							
08	5115	X	5030	-0-	-85	-0-	172	1	4411	3	Y	405	407	0			14
							1	4	446	9							
09	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	179	1	4413	3	Y	380	380	0			14
							418	9									
*10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	281	1	5242	3	Y	403	400	0			17
							8	4	443	9							
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					17

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
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	69	0			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	12	1	452	3	Y	118	117	0			1
							6	4	130	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*06	930	N	680	-0-	-250	-0-	188	1	396	3	Y	87	106	0			121
							96	9									
07	310	N	38	-0-	-272	-0-	15	1	20	3	Y	3	32	0			92
							3	9									
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	157	1	1	4	Y	23	10	0			105
							25	9									
09	540	N	244	-0-	-296	-0-	7	1	163	3	Y	65	77	0			93
							2	4	72	9							
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					93
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					93

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
*06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	173	1	363	3	Y	1023	832	0			229
							1125	9									
07	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	355	1	469	3	Y	929	976	0			182
							1	4	1022	9							
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	269	1	1	4	Y	154	104	0			232
							169	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	160	0			72
*10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
*06	4140	X	3646	-0-	-494	-0-	120	1	3204	3	Y	288	284	0			15
							5	4	317	9							
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	131	1	3608	3	Y	303	307	0			11
							333	9									
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	148	1	3790	3	Y	311	310	0			12
							342	9									
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	141	1	3485	3	Y	321	320	0			13
							353	9									
*10	3782	X	2546	-0-	-1236	-0-	120	1	2230	3	Y	175	179	0			9
							3	4	193	9							
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					9

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
*06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	156	1	4141	3	Y	495	491	0			21
							6	4	545	9							
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	165	1	4561	3	Y	565	572	0			14
							1	4	622	9							
08	4557	X	4413	-0-	-144	-0-	146	1	3741	3	Y	478	479	0			13
							526	9									
09	4410	X	4301	-0-	-109	-0-	148	1	3656	3	Y	452	452	0			13
							497	9									
*10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	240	1	4472	3	Y	532	526	0			19
							7	4	585	9							
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					19

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
*06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	96	1	2576	3	Y	209	208	0			9
							4	4	230	9							
07	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	102	1	2807	3	Y	226	230	0			5
							249	9									
08	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	103	1	2631	3	Y	222	222	0			5
							244	9									
09	3150	X	2982	-0-	-168	-0-	106	1	2609	3	Y	243	242	0			6
							267	9									
*10	3255	X	3137	-0-	-118	-0-	147	1	2743	3	Y	221	220	0			7
							4	4	243	9							
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					7

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

*06	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	576	1	9727	3	Y	379	364	1			41
							417	9									
07	12121	X	10581	-0-	-1540	-0-	26	1	10124	3	Y	391	417	1			15
							1	4	430	9							
08	11935	X	11200	-0-	-735	-0-	593	1	10196	3	Y	374	373	1			16
							411	9									
09	11340	X	10570	-0-	-770	-0-	557	1	9591	3	Y	375	363	1			28
							9	4	413	9							
*10	11377	X	10318	-0-	-1059	-0-	562	1	9417	3	Y	308	319	1			17
							339	9									
11	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

*06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	109	1	2900	3	Y	163	160	0			8
							4	4	179	9							
07	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	109	1	2994	3	Y	174	177	0			5
							191	9									
08	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	109	1	2772	3	Y	290	286	0			9
							319	9									
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	113	1	2791	3	Y	243	244	0			8
							267	9									
*10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	163	1	3039	3	Y	216	215	0			9
							5	4	238	9							
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

*06	4950	X	3795	-0-	-1155	-0-	124	1	3318	3	Y	316	311	0			18
							5	4	348	9							
07	4185	X	4130	-0-	-55	-0-	132	1	3645	3	Y	321	326	0			13
							353	9									
08	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	131	1	3338	3	Y	301	300	0			14
							331	9									
09	4050	X	3659	-0-	-391	-0-	131	1	3235	3	Y	266	267	0			13
							293	9									
*10	4185	X	3765	-0-	-420	-0-	177	1	3296	3	Y	261	260	0			14
							5	4	287	9							
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-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
*06	10890	X	9775	-0-	-1115	-0-	526	1	8886	3	Y	330	317	1			34
							363	9									
07	10044	X	9523	-0-	-521	-0-	23	1	9130	3	Y	335	358	1			11
							1	4	369	9							
08	10044	X	10032	-0-	-12	-0-	529	1	9095	3	Y	371	368	1			14
							408	9									
09	9720	X	9578	-0-	-142	-0-	500	1	8609	3	Y	419	403	1			30
							8	4	461	9							
*10	10044	X	9298	-0-	-746	-0-	501	1	8393	3	Y	367	378	1			19
							404	9									
11	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

*06	4140	X	3282	-0-	-858	-0-	107	1	2612	3	Y	512	514	0			26
							563	9									
07	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	114	1	2114	3	Y	447	447	0			26
							492	9									
08	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	98	1	1940	3	Y	416	419	0			23
							458	9									
09	3150	X	2250	-0-	-900	-0-	91	1	1731	3	Y	389	390	0			22
							428	9									
*10	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	64	1	2343	3	Y	483	477	0			28
							7	4	531	9							
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

*06	6390	X	5778	-0-	-612	-0-	200	1	4882	3	Y	633	636	0			34
							696	9									
07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	306	1	5663	3	Y	600	599	0			35
							660	9									
08	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	295	1	5833	3	Y	587	591	0			31
							646	9									
09	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	285	1	5414	3	Y	561	562	0			30
							617	9									
*10	6014	X	5636	-0-	-378	-0-	133	1	4817	3	Y	612	604	0			38
							13	4	673	9							
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

*06	3240	X	2794	-0-	-446	-0-	96	1	2349	3	Y	317	318	0			20
							349	9									
07	3658	X	3212	-0-	-446	-0-	144	1	2674	3	Y	358	357	0			21
							394	9									
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	159	1	3137	3	Y	340	342	0			19
							374	9									
09	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	145	1	2760	3	Y	320	320	0			19
							352	9									
*10	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	74	1	2712	3	Y	352	348	0			23
							8	4	387	9							
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	3900	X	3688	-0-	-212	-0-	128	1	3120	3	Y	400	401	0			24
							440	9									
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	223	1	4127	3	Y	416	416	0			24
							458	9									
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	182	1	3608	3	Y	410	412	0			22
							451	9									
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	176	1	3329	3	Y	372	373	0			21
							409	9									
*10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	102	1	3677	3	Y	421	416	0			26
							10	4	463	9							
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					26

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
*06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	59	1	1439	3	Y	297	297	0			17
							327	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	104	1	1924	3	Y	310	309	0			18
							341	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	94	1	1866	3	Y	262	264	0			16
							288	9									
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	3	Y	234	234	0			16
							257	9									
*10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	49	1	1781	3	Y	271	268	0			19
							5	4	298	9							
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					19

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
*06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	121	1	2945	3	Y	621	623	0			31
							683	9									
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	431	431	0			31
							474	9									
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	120	1	2376	3	Y	432	435	0			28
							475	9									
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	126	1	2394	3	Y	414	415	0			27
							455	9									
*10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	58	1	2118	3	Y	452	447	0			32
							6	4	497	9							
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					32

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

*06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	269	1	3905	3	Y	409	420	0			8
						7	4	450	9							
07	5332 X	4486	-0-	-846	-0-	348	1	3656	3	Y	436	435	0			9
						2	4	480	9							
08	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	392	1	4618	3	Y	605	595	0	4	1	15
						5	4	666	9							
09	6420 X	4994	-0-	-1426	-0-	313	1	4074	3	Y	551	553	0			13
						1	4	606	9							
*10	6634 X	5702	-0-	-932	-0-	393	1	4673	3	Y	560	563	0			10
						20	4	616	9							
11	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

*06	3840 X	3039	-0-	-801	-0-	159	1	2297	3	Y	526	535	0			10
						4	4	579	9							
07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	366	1	3838	3	Y	631	628	0			13
						2	4	694	9							
08	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	334	1	3935	3	Y	892	877	0	6	1	22
						4	4	981	9							
09	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	239	1	3113	3	Y	673	680	0			15
						1	4	740	9							
*10	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	342	1	4075	3	Y	790	791	0			14
						18	4	869	9							
11	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					14

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
*06	2685	N	2129	-0-	-556	-0-	110	1	1600	3	Y	378	397	0			9
							3	4	416	9							
07	3348	X	2833	-0-	-515	-0-	197	1	2067	3	Y	516	513	0			12
							1	4	568	9							
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	211	1	2479	3	Y	625	616	0	4	1	17
							2	4	688	9							
09	3240	X	2334	-0-	-906	-0-	133	1	1736	3	Y	422	428	0			11
							1	4	464	9							
*10	3348	X	2236	-0-	-1112	-0-	128	1	1511	3	Y	537	537	0			11
							6	4	591	9							
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					11

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

*06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					240
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	35	168	1			107
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	33					140
09	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	73					213
*10	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	3237	3	61	9	N	55	158	1			110
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

*06	4530	X	4304	-0-	-226	-0-	3	1	3350	3	Y	146	115	1			221
							790	4	161	9							
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5263	3	53	4	Y	232	267	1			186
							255	9									
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	3	1	3841	3	Y	303	136	1			353
							835	4	333	9							
09	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	2	1	4831	3	Y	273	411	1			215
							1311	4	300	9							
*10	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	2	1	3840	3	Y	273	273	1			215
							2906	4	300	9							
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					215

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

*06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6333	3	232	9	N	211	181	1			214
07	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6604	3	402	9	N	365	372	1			207
08	5301	X	3808	-0-	-1493	-0-	3543	3	265	9	N	241	168	1			280
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	5715	3	385	9	N	350	357	1			273
*10	5301	X	4642	-0-	-659	-0-	4325	3	317	9	N	288	350	1			211
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					211

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	213	1	1267	3	Y	283	269	1			59
							311	9									
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	211	1	1249	3	Y	273	295	1			37
							300	9									
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	200	1	1283	3	Y	255	235	1			57
							281	9									
09	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	168	1	1280	3	Y	311	313	1			55
							342	9									
*10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	262	1	1609	3	Y	302	316	1			41
							7	4	332	9							
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					41

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
*06	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	122	1	10274	3	Y	963	970	0			48
							1059	9									
07	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	137	1	10775	3	Y	994	992	0			50
							1093	9									
08	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	98	1	10692	3	Y	941	939	0			52
							1035	9									
09	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	102	1	10254	3	Y	915	918	0			49
							1007	9									
*10	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	82	1	10174	3	Y	952	952	0			49
							6	4	1047	9							
11	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	78	1	6588	3	Y	409	412	0			20
							450	9									
07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	92	1	7232	3	Y	433	432	0			21
							476	9									
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	69	1	7545	3	Y	424	424	0			21
							466	9									
09	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	69	1	6952	3	Y	416	417	0			20
							458	9									
*10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	54	1	6726	3	Y	405	405	0			20
							4	4	446	9							
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13830	X	11831	-0-	-1999	-0-	129	1	10900	3	Y	729	735	0			41
							802	9									
07	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	179	1	14103	3	Y	846	843	0			44
							931	9									
08	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	129	1	14037	3	Y	807	806	0			45
							888	9									
09	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	124	1	12407	3	Y	757	760	0			42
							833	9									
*10	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	109	1	13607	3	Y	844	844	0			42
							8	4	928	9							
11	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA 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
*06	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	103	1	8677	3	Y	394	396	0			16
							433	9									
07	8029	X	7829	-0-	-200	-0-	93	1	7367	3	Y	335	335	0			16
							369	9									
08	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	78	1	8516	3	Y	355	354	0			17
							391	9									
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	82	1	8257	3	Y	355	356	0			16
							391	9									
*10	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	64	1	8041	3	Y	343	343	0			16
							5	4	377	9							
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					16

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
*06	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	109	1	9168	3	Y	547	550	0			23
							602	9									
07	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	112	1	8870	3	Y	591	589	0			25
							650	9									
08	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	81	1	8852	3	Y	557	556	0			26
							613	9									
09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	85	1	8536	3	Y	556	557	0			25
							612	9									
*10	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	66	1	8263	3	Y	526	527	0			24
							5	4	579	9							
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	545	1	4386	3	Y	293	260	1			58
							322	9									
07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	253	1	4558	3	Y	335	355	1			38
							1	4	369	9							
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	374	1	4553	3	Y	330	263	1			105
							363	9									
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	451	1	4230	3	Y	293	328	1			70
							1	4	322	9							
*10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	439	1	3597	3	Y	212	247	1			35
							1	4	233	9							
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	5820	X	5786	-0-	-34	-0-	62	1	5244	3	Y	436	439	0			23
							480	9									
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	68	1	5402	3	Y	447	447	0			23
							492	9									
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	52	1	5696	3	Y	478	477	0			24
							526	9									
09	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	54	1	5382	3	Y	424	425	0			23
							466	9									
*10	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	44	1	5403	3	Y	440	440	0			23
							3	4	484	9							
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	335	1	2000	3	Y	441	419	1			92
							485	9									
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	346	1	2049	3	Y	470	499	1			63
							517	9									
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	368	1	2370	3	Y	459	418	1			104
							505	9									
09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	241	1	1845	3	Y	299	343	1			60
							329	9									
*10	2480	X	1508	-0-	-972	-0-	173	1	1057	3	Y	249	274	1			35
							4	4	274	9							
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	272	1	2192	3	Y	211	174	1			39
							232	9									
07	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	132	1	2377	3	Y	139	161	1			17
							1	4	153	9							
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	203	1	2476	3	Y	76	67	1			26
							84	9									
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	270	1	2531	3	Y	74	82	1			18
							81	9									
*10	3100	N	3150	-0-	50	50	334	1	2733	3	Y	75	81	1			12
							83	9									
11	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	345	1	2777	3	Y	177	207	1			44
							195	9									
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	141	1	2550	3	Y	154	181	1			17
							1	4	169	9							
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	216	1	2625	3	Y	133	109	1			41
							146	9									
09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	237	1	2222	3	Y	135	146	1			30
							149	9									
*10	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	510	1	4180	3	Y	223	222	1			31
							1	4	245	9							
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					31

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
*06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	117	1	965	3	Y	664	478	1			207
							91	4	730	9							
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	96	1	1803	3	Y	405	541	1			71
							102	4	446	9							
08	3100	N	3451	-0-	351	351	473	1	2520	3	Y	241	267	1			45
							193	4	265	9							
09	3000	N	3251	-0-	251	602	397	1	2614	3	Y	217	206	1			56
							1	4	239	9							
*10	3100	N	2712	-0-	-388	214	301	1	2099	3	Y	214	231	1			39
							77	4	235	9							
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	184					Y	NO RPT					39

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
*06	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	443	1	6432	3	Y	1044	1049	0			23
							12	4	1148	9							
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	380	1	3981	3	Y	523	533	0			13
							2	4	575	9							
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	440	1	5171	3	Y	741	729	0	5	1	20
							5	4	815	9							
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	310	1	4036	3	Y	587	592	0			15
							1	4	646	9							
*10	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	461	1	5480	3	Y	982	978	0			19
							24	4	1080	9							
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	220	1	1808	3	Y	173	148	1			63
							171	4	190	9							
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	104	1	1954	3	Y	221	253	1			31
							111	4	243	9							
08	2170	X	1679	-0-	-491	-0-	231	1	1229	3	Y	114	126	1			19
							94	4	125	9							
09	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	305	1	2006	3	Y	229	197	1			51
							252	9									
*10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	236	1	1653	3	Y	217	231	1			37
							61	4	239	9							
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8700	X	8085	-0-	-615	-0-	192	1	6829	3	Y	967	979	0			70
							1064	9									
07	9207	X	8937	-0-	-270	-0-	202	1	7544	3	Y	1083	1085	0			68
							1191	9									
08	9207	X	8913	-0-	-294	-0-	234	1	7495	3	Y	1076	1076	0			68
							1184	9									
09	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	248	1	7406	3	Y	1112	1126	0			54
							1223	9									
*10	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	255	1	7637	3	Y	1231	1211	0			74
							1354	9									
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 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
*06	5940	X	5330	-0-	-610	-0-	143	1	5098	3	Y	81	83	0			7
							89	9									
07	6541	X	4949	-0-	-1592	-0-	125	1	4663	3	Y	146	146	0			7
							161	9									
08	6541	X	4915	-0-	-1626	-0-	144	1	4608	3	Y	148	148	0			7
							163	9									
09	6330	X	4739	-0-	-1591	-0-	150	1	4481	3	Y	98	100	0			5
							108	9									
*10	5518	X	5020	-0-	-498	-0-	159	1	4770	3	Y	83	82	0			6
							91	9									
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-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 #: 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
*06	7830	X	7492	-0-	-338	-0-	201 123	1 9	7168	3	Y	112	113	0			13
07	8091	X	7814	-0-	-277	-0-	201 103	1 9	7510	3	Y	94	97	0			10
08	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	259 100	1 9	8313	3	Y	91	91	0			10
09	7500	X	7472	-0-	-28	-0-	239 110	1 9	7123	3	Y	100	103	0			7
*10	7812	X	7557	-0-	-255	-0-	239 147	1 9	7171	3	Y	134	131	0			10
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	19 17	1 9	606	3	Y	15	14	0			1
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14 14	1 9	427	3	Y	13	14	0			-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18 20	1 9	529	3	Y	18	18	0			-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	71 62	1 9	2526	3	Y	56	59	0			7
07	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	73 74	1 9	2713	3	Y	67	68	0			6
08	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	96 111	1 9	3089	3	Y	101	100	0			7
09	3300	X	2597	-0-	-703	-0-	81 89	1 9	2427	3	Y	81	83	0			5
*10	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	93 108	1 9	2793	3	Y	98	96	0			7
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	143 36	1 9	5073	3	Y	33	34	0			11
07	6355	X	5269	-0-	-1086	-0-	136 50	1 9	5083	3	Y	45	46	0			10
08	6355	X	4470	-0-	-1885	-0-	134 40	1 9	4296	3	Y	36	37	0			9
09	6150	X	4678	-0-	-1472	-0-	151 26	1 9	4501	3	Y	24	25	0			8
*10	5425	X	4853	-0-	-572	-0-	155 34	1 9	4664	3	Y	31	30	0			9
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
*06	240	N	180	-0-	-60	-0-	15	1	127	3	Y	24	18	1			9
							12	4	26	9							
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	113	107	1			15
							21	4	124	9							
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	217	1	1154	3	Y	410	362	1			63
							88	4	451	9							
09	3000	N	3020	-0-	20	20	335	1	2203	3	Y	438	394	1			107
							482	9									
*10	2659	N	2639	-0-	-20	-0-	271	1	1893	3	Y	368	407	1			68
							70	4	405	9							
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

*06	3450	X	3278	-0-	-172	-0-	158	1	2287	3	Y	754	755	0			18
							4	4	829	9							
07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	109	1	1152	3	Y	401	408	0			11
							1	4	441	9							
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	1525	3	Y	511	504	0	3	1	15
							2	4	562	9							
09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	130	1	1693	3	Y	401	405	0			11
							441	9									
*10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	135	1	1603	3	Y	415	417	0			9
							7	4	457	9							
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					9

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

*06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	168	1	5650	3	Y	699	711	0			27
							1	4	769	9							
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	184	1	5563	3	Y	648	651	0			24
							1	4	713	9							
08	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	192	1	6036	3	Y	667	660	0			31
							1	4	734	9							
09	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	192	1	5792	3	Y	672	677	0			26
							4	4	739	9							
*10	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	182	1	4638	3	Y	633	631	0			28
							138	4	696	9							
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					28

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
*06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	175	1	5878	3	Y	443	453	0			23
							1	4	487	9							
07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	208	1	6298	3	Y	465	467	0			21
							1	4	512	9							
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	208	1	6577	3	Y	494	488	0			27
							2	4	543	9							
09	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	204	1	6180	3	Y	487	491	0			23
							5	4	536	9							
*10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	191	1	4864	3	Y	458	457	0			24
							145	4	504	9							
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	396	1	3253	3	Y	87	80	1			33
							307	4	96	9							
07	6975	X	3744	-0-	-3231	-0-	171	1	3227	3	Y	147	160	1			20
							184	4	162	9							
08	6975	X	1722	-0-	-5253	-0-	248	1	1319	3	Y	49	60	1			9
							101	4	54	9							
09	5940	X	1395	-0-	-4545	-0-	173	1	1135	3	Y	79	70	1			18
							87	9									
*10	4185	X	1110	-0-	-3075	-0-	125	1	872	3	Y	74	79	1			13
							32	4	81	9							
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					13

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
*06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	146	1	4920	3	Y	298	306	0			22
							1	4	328	9							
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	172	1	5194	3	Y	299	301	0			20
							1	4	329	9							
08	5487	X	5454	-0-	-33	-0-	157	1	4960	3	Y	305	301	0			24
							1	4	336	9							
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	164	1	4965	3	Y	333	336	0			21
							4	4	366	9							
*10	5487	X	4284	-0-	-1203	-0-	146	1	3720	3	Y	279	278	0			22
							111	4	307	9							
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					22

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
*06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	180	1	6033	3	Y	636	646	0			25
							1	4	700	9							
07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	196	1	5930	3	Y	624	627	0			22
							1	4	686	9							
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	184	1	5786	3	Y	560	555	0			27
							1	4	616	9							
09	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	157	1	4758	3	Y	489	493	0			23
							4	4	538	9							
*10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	158	1	4029	3	Y	500	498	0			25
							120	4	550	9							
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					25

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
*06	5190	X	2563	-0-	-2627	-0-	213	1	2244	3	Y	96	87	1			88
							106	9									
07	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	198	1	2533	3	Y	171	188	1			71
							188	9									
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	358	1	2796	3	Y	197	106	1			162
							217	9									
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	320	1	3395	3	Y	183	228	1			117
							201	9									
*10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	271	1	2859	3	Y	182	214	1			85
							200	9									
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

*06	1800	X	1515	-0-	-285	-0-	119	1	1252	3	Y	131	118	1			113
							144	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	100	1	1276	3	Y	166	208	1			71
							183	9									
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	262	1	2046	3	Y	151	91	1			131
							166	9									
09	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	233	1	2473	3	Y	234	246	1			119
							257	9									
*10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	223	1	2357	3	Y	218	248	1			89
							240	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					89

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

*06	5130	X	773	-0-	-4357	-0-	53	1	662	3	Y	53	1	0	52	1	1
							58	9									
07	2852	X	1286	-0-	-1566	-0-	46	1	478	3	Y	693	379	0	307	1	8
							762	9									
08	2852	X	1679	-0-	-1173	-0-	37	1	605	3	Y	943	675	0	259	1	17
							1037	9									
09	2760	X	574	-0-	-2186	-0-	11	1	301	3	Y	238	72	0	181	1	2
							262	9									
*10	2852	X	1848	-0-	-1004	-0-	37	1	863	3	Y	862	96	0	750	1	18
							948	9									
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					18

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
*06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	333	1	3516	3	Y	136	109	1			103
							150	9									
07	3968	X	3756	-0-	-212	-0-	262	1	3351	3	Y	130	175	1			58
							143	9									
08	3968	X	895	-0-	-3073	-0-	98	1	765	3	Y	29	36	1			51
							32	9									
09	4140	X	1750	-0-	-2390	-0-	143	1	1511	3	Y	87	95	1			43
							96	9									
*10	4278	X	2826	-0-	-1452	-0-	230	1	2431	3	Y	150	142	1			51
							165	9									
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	168	1	4490	3	Y	391	383	0			20
							7	4	430	9							
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	155	1	4273	3	Y	438	443	0			15
							482	9									
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	181	1	4658	3	Y	432	431	0			16
							1	4	475	9							
09	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	172	1	4243	3	Y	388	389	0			15
							427	9									
*10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	246	1	4590	3	Y	453	447	0			21
							7	4	498	9							
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 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
*06	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	187	1	4968	3	Y	403	397	0			20
							7	4	443	9							
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	181	1	5055	3	Y	426	433	0			13
							2	4	469	9							
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	170	1	4340	3	Y	426	425	0			14
							469	9									
09	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	169	1	4175	3	Y	380	381	0			13
							418	9									
*10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	223	1	4181	3	Y	418	413	0			18
							7	4	460	9							
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3146	-0-	-274	-0-	103	1	2733	3	Y	278	274	0			14
							4	4	306	9							
07	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	95	1	2624	3	Y	267	272	0			9
							294	9									
08	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	94	1	2399	3	Y	251	250	0			10
							276	9									
09	3000	X	1749	-0-	-1251	-0-	62	1	1524	3	Y	148	151	0			7
							163	9									
*10	3038	X	2244	-0-	-794	-0-	103	1	1926	3	Y	193	190	0			10
							3	4	212	9							
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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
*06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	133	1	3525	3	Y	292	287	0			13
							5	4	321	9							
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	146	1	4015	3	Y	308	313	0			8
							339	9									
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	154	1	3921	3	Y	295	294	0			9
							325	9									
09	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	155	1	3811	3	Y	247	248	0			8
							272	9									
*10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	190	1	3531	3	Y	255	252	0			11
							5	4	281	9							
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

*06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	163	1	4324	3	Y	402	397	0			20
							6	4	442	9							
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	165	1	4539	3	Y	370	378	0			12
							407	9									
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	168	1	4286	3	Y	411	409	0			14
							452	9									
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	173	1	4253	3	Y	370	371	0			13
							407	9									
*10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	253	1	4725	3	Y	405	401	0			17
							7	4	446	9							
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

*06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	172	1	4576	3	Y	704	695	0			33
							7	4	774	9							
07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	178	1	4924	3	Y	696	709	0			20
							1	4	766	9							
08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	170	1	4350	3	Y	585	586	0			19
							644	9									
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	163	1	4028	3	Y	522	523	0			18
							574	9									
*10	4495	X	4337	-0-	-158	-0-	187	1	3486	3	Y	599	592	0			25
							5	4	659	9							
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

*06	5670	X	4224	-0-	-1446	-0-	405	1	3331	3	Y	157	127	1			54
							315	4	173	9							
07	4681	X	2983	-0-	-1698	-0-	127	1	2398	3	Y	292	307	1			39
							137	4	321	9							
08	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	616	1	3285	3	Y	330	317	1			52
							252	4	363	9							
09	4230	X	3569	-0-	-661	-0-	428	1	2821	3	Y	290	272	1			70
							1	4	319	9							
*10	4371	X	3021	-0-	-1350	-0-	324	1	2270	3	Y	312	330	1			52
							84	4	343	9							
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					52

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
*06	5490	X	1116	-0-	-4374	-0-	108	1	887	3	Y	34	46	1			20
							84	4	37	9							
07	2232	X	1994	-0-	-238	-0-	90	1	1704	3	Y	93	100	1			13
							98	4	102	9							
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	360	1	1920	3	Y	160	148	1			25
							147	4	176	9							
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	445	1	2935	3	Y	151	139	1			37
							1	4	166	9							
*10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	507	1	3538	3	Y	189	195	1			31
							130	4	208	9							
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					31

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
*06	3840	X	3332	-0-	-508	-0-	105	1	2105	3	Y	1018	1007	0			13
							2	4	1120	9							
07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	95	1	1860	3	Y	668	659	0			22
							2	4	735	9							
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	108	1	2082	3	Y	457	465	0			14
							1	4	503	9							
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	274	1	4428	3	Y	1146	1146	0			14
							9	4	1261	9							
*10	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	55	1	907	3	Y	273	275	0			12
							12	4	300	9							
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	146	1	2914	3	Y	1729	1717	0			30
							2	4	1902	9							
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	176	1	3438	3	Y	815	804	0			41
							4	4	897	9							
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	146	1	2812	3	Y	581	598	0			24
							1	4	639	9							
09	4860	X	2366	-0-	-2494	-0-	113	1	1827	3	Y	384	387	0			21
							4	4	422	9							
*10	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	192	1	3180	3	Y	948	944	0			25
							42	4	1043	9							
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-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
*06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	540	1	5697	3	Y	337	280	1			272
							371	9									
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	414	1	5302	3	Y	323	439	1			156
							355	9									
08	6045	X	4647	-0-	-1398	-0-	491	1	3838	3	Y	289	178	1			267
							318	9									
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	492	1	5233	3	Y	432	467	1			232
							1	4	475	9							
*10	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	486	1	5133	3	Y	419	472	1			179
							461	9									
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					179

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
*06	6390	X	5436	-0-	-954	-0-	158	1	5129	3	Y	134	105	1			88
							2	4	147	9							
07	7192	X	5410	-0-	-1782	-0-	17	1	5212	3	Y	164	157	1			95
							1	4	180	9							
08	7192	X	2849	-0-	-4343	-0-	148	1	2606	3	Y	85	101	1			79
							1	4	94	9							
09	6960	X	4138	-0-	-2822	-0-	328	1	3505	3	Y	144	100	1			123
							147	4	158	9							
*10	5735	X	4016	-0-	-1719	-0-	260	1	2675	3	Y	201	200	1			124
							860	4	221	9							
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					124

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
*06	4050	X	3371	-0-	-679	-0-	99	1	3194	3	Y	70	70	1			57
							1	4	77	9							
07	11005	X	1801	-0-	-9204	-0-	6	1	1747	3	Y	44	64	1			37
							48	9									
08	11005	X	3019	-0-	-7986	-0-	159	1	2795	3	Y	58	54	1			41
							1	4	64	9							
09	9120	X	5879	-0-	-3241	-0-	472	1	5055	3	Y	126	75	1			92
							213	4	139	9							
*10	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	415	1	4291	3	Y	132	138	1			86
							1381	4	145	9							
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					86

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
*06	4470	X	4208	-0-	-262	-0-	275	1	3375	3	Y	507	508	0			46
							558	9									
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	137	1	3397	3	Y	464	467	0			43
							1	4	510	9							
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	50	1	3748	3	Y	460	465	0			38
							1	4	506	9							
09	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	58	1	2962	3	Y	527	521	0			44
							3	4	580	9							
*10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	49	1	3279	3	Y	499	504	0			39
							5	4	549	9							
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					39

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
*06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	131	1	1606	3	Y	321	323	0			27
							353	9									
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	82	1	2044	3	Y	460	450	0			37
							1	4	506	9							
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	27	1	2035	3	Y	424	430	0			31
							466	9									
09	2100	N	1917	-0-	-183	-0-	30	1	1502	3	Y	349	354	0			26
							1	4	384	9							
*10	2604	N	1997	-0-	-607	-0-	22	1	1543	3	Y	390	390	0			26
							3	4	429	9							
11	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					26

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
*06	3000	N	3522	-0-	522	522	119	1	2379	3	Y	929	921	0			16
							2	4	1022	9							
07	3059	X	2537	-0-	-522	-0-	83	1	1629	3	Y	748	737	0			27
							2	4	823	9							
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	117	1	2249	3	Y	543	553	0			17
							1	4	597	9							
09	2070	X	1956	-0-	-114	-0-	90	1	1450	3	Y	375	377	0			15
							3	4	413	9							
*10	2139	X	1846	-0-	-293	-0-	72	1	1202	3	Y	505	504	0			16
							16	4	556	9							
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					16

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	X	990	-0-	-0-	-0-	30	1	942	3	Y	16	21	1			18
							18	9									
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	12	1	3904	3	Y	104	76	1			46
							1	4	114	9							
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	79	1	1388	3	Y	37	46	1			37
							1	4	41	9							
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
*10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13680	X	11337	-0-	-2343	-0-	607	1	10257	3	Y	430	411	1			48
							473	9									
07	12586	X	11178	-0-	-1408	-0-	27	1	10568	3	Y	529	555	1			22
							1	4	582	9							
08	12586	X	12229	-0-	-357	-0-	651	1	11179	3	Y	363	367	1			18
							399	9									
09	12180	X	11744	-0-	-436	-0-	626	1	10774	3	Y	304	297	1			25
							10	4	334	9							
*10	12586	X	11070	-0-	-1516	-0-	604	1	10121	3	Y	314	319	1			20
							345	9									
11	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					20

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 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
*06	7680	X	7446	-0-	-234	-0-	398	1	6725	3	Y	294	282	1			37
							323	9									
07	7719	X	7410	-0-	-309	-0-	17	1	7070	3	Y	293	313	1			17
							1	4	322	9							
08	7719	X	7284	-0-	-435	-0-	385	1	6617	3	Y	256	257	1			16
							282	9									
09	7470	X	6858	-0-	-612	-0-	360	1	6203	3	Y	263	254	1			25
							6	4	289	9							
*10	7719	X	6569	-0-	-1150	-0-	354	1	5929	3	Y	260	265	1			20
							286	9									
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-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 #: 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
*06	8370	X	8045	-0-	-325	-0-	426	1	7198	3	Y	383	367	1			46
							421	9									
07	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	19	1	7484	3	Y	370	397	1			19
							1	4	407	9							
08	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	420	1	7218	3	Y	348	347	1			20
							383	9									
09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	391	1	6729	3	Y	341	331	1			30
							6	4	375	9							
*10	7719	X	7294	-0-	-425	-0-	390	1	6527	3	Y	343	350	1			23
							377	9									
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	5839	X	2956	-0-	-2883	-0-	181	1	2268	3	Y	460	10	0	445	1	5
							1	4	506	9							
07	992	X	992	-0-	-0-	-0-	56	1	586	3	Y	318	174	0	146	1	3
							350	9									
08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	36	1	581	3	Y	561	401	0	153	1	10
							617	9									
09	2490	X	245	-0-	-2245	-0-	5	1	124	3	Y	105	32	0	82	1	1
							116	9									
*10	2573	X	2388	-0-	-185	-0-	44	1	1024	3	Y	1200	133	0	1039	1	29
							1320	9									
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					29

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
*06	8670	X	8015	-0-	-655	-0-	421	1	7117	3	Y	434	418	1			49
							477	9									
07	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	19	1	7496	3	Y	439	469	1			19
							1	4	483	9							
08	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	441	1	7575	3	Y	437	435	1			21
							481	9									
09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	411	1	7090	3	Y	430	416	1			35
							7	4	473	9							
*10	7874	X	7702	-0-	-172	-0-	409	1	6852	3	Y	401	411	1			25
							441	9									
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					25

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
*06	5460	X	4785	-0-	-675	-0-	140	1	3707	3	Y	848	831	0			41
							5	4	933	9							
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	142	1	3910	3	Y	788	804	0			25
							867	9									
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	152	1	3877	3	Y	592	596	0			21
							651	9									
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	153	1	3767	3	Y	572	572	0			21
							629	9									
*10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	204	1	3804	3	Y	632	625	0			28
							6	4	695	9							
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					28

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
*06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	230	222	0			8
							253	9									
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	212	211	0			9
							233	9									
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	8	15	0			2
							9	9									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

*06	5790	X	4431	-0-	-1359	-0-	132	1	3512	3	Y	711	690	0			34
							5	4	782	9							
07	5735	X	4866	-0-	-869	-0-	144	1	3970	3	Y	684	696	0			22
							752	9									
08	4960	X	4410	-0-	-550	-0-	140	1	3575	3	Y	632	631	0			23
							695	9									
09	4800	X	4433	-0-	-367	-0-	147	1	3617	3	Y	608	608	0			23
							669	9									
*10	4867	X	4501	-0-	-366	-0-	192	1	3593	3	Y	645	639	0			29
							6	4	710	9							
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					29

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

*06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	294	1	3415	3	Y	968	977	0			59
							10	4	1065	9							
07	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	700	1	6217	3	Y	918	925	0			52
							7	4	1010	9							
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	418	1	3212	3	Y	518	511	0			59
							1	4	570	9							
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	395	1	3168	3	Y	564	580	0			43
							1	4	620	9							
*10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	360	1	3478	3	Y	609	609	0			43
							3	4	670	9							
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					43

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

*06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	341	1	3947	3	Y	920	926	0			61
							11	4	1012	9							
07	2821	X	1630	-0-	-1191	-0-	115	1	1022	3	Y	447	456	0			52
							1	4	492	9							
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	479	1	3683	3	Y	681	670	0			63
							1	4	749	9							
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	422	1	3382	3	Y	637	655	0			45
							1	4	701	9							
*10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	327	1	3162	3	Y	580	580	0			45
							3	4	638	9							
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					45

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
*06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	357	1	4135	3	Y	77	81	0			30
							12	4	85	9							
07	DLQ G-10		5633	-0-	5633	5633	558	1	4961	3	Y	98	101	0			27
							6	4	108	9							
08	DLQ G-10		3204	-0-	3204	8837	315	1	2427	3	Y	419	412	0			34
							1	4	461	9							
09	12747	X	3910	-0-	-8837	-0-	366	1	2922	3	Y	565	574	0			25
							622	9									
*10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	257	1	2487	3	Y	503	503	0			25
							2	4	553	9							
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					25

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
*06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	247	1	2866	3	Y	393	403	0			67
							8	4	432	9							
07	1984	X	1817	-0-	-167	-0-	125	1	1106	3	Y	532	538	0			61
							1	4	585	9							
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	300	1	2311	3	Y	638	628	0			71
							1	4	702	9							
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	207	1	1654	3	Y	419	439	0			51
							461	9									
*10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	209	1	2023	3	Y	514	514	0			51
							2	4	565	9							
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					51

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
*06	1110	N	251	-0-	-859	-0-	18	1	212	3	Y	18	20	0			10
							1	4	20	9							
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	208	1	1604	3	Y	231	227	0			4
							1	4	254	9							
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	182	1	1456	3	Y	317	319	0			2
							349	9									
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	127	1	1228	3	Y	286	285	0			3
							1	4	315	9							
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					3

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
*06	7920	X	5484	-0-	-2436	-0-	401	1	4649	3	Y	383	400	0			96
							13	4	421	9							
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	481	1	4272	3	Y	677	685	0			88
							5	4	745	9							
08	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	515	1	3964	3	Y	466	459	0			95
							2	4	513	9							
09	5130	X	4739	-0-	-391	-0-	471	1	3769	3	Y	453	479	0			69
							1	4	498	9							
*10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	521	1	5032	3	Y	712	713	0			68
							4	4	783	9							
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					68

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
*06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	147	1	1703	3	Y	403	407	0			26
							5	4	443	9							
07	3100	N	3942	-0-	842	842	362	1	3223	3	Y	321	324	0			23
							4	4	353	9							
08	3100	N	2919	-0-	-181	661	285	1	2194	3	Y	399	392	0			30
							1	4	439	9							
09	3000	N	2617	-0-	-383	278	254	1	2033	3	Y	300	309	0			21
							330	9									
*10	2682	X	2404	-0-	-278	-0-	186	1	1799	3	Y	379	379	0			21
							2	4	417	9							
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	51	1	591	3	Y	204	208	0			22
							2	4	224	9							
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	135	1	1207	3	Y	317	319	0			20
							2	4	349	9							
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	104	1	794	3	Y	273	269	0			24
							300	9									
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	86	1	685	3	Y	259	265	0			18
							285	9									
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	114	1	1102	3	Y	309	309	0			18
							1	4	340	9							
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					18

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
*06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	176	1	2045	3	Y	588	594	0			48
							6	4	647	9							
07	2697	X	2225	-0-	-472	-0-	130	1	1152	3	Y	856	860	0			44
							1	4	942	9							
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	411	1	3163	3	Y	778	767	0			55
							1	4	856	9							
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	374	1	2999	3	Y	692	708	0			39
							1	4	761	9							
*10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	361	1	3487	3	Y	633	632	0			40
							3	4	696	9							
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					40

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
*06	4530	X	4241	-0-	-289	-0-	240	1	2777	3	Y	1105	1114	0			66
							8	4	1216	9							
07	3007	X	2609	-0-	-398	-0-	138	1	1234	3	Y	1123	1132	0			57
							2	4	1235	9							
08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	494	1	3803	3	Y	816	804	0			69
							2	4	898	9							
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	376	1	3015	3	Y	652	673	0			48
							1	4	717	9							
*10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	281	1	2713	3	Y	633	633	0			48
							2	4	696	9							
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					48

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
*06	4410	X	3152	-0-	-1258	-0-	201	1	2338	3	Y	551	560	0			59
							7	4	606	9							
07	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	478	1	4244	3	Y	764	770	0			53
							5	4	840	9							
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	364	1	2804	3	Y	669	659	0			63
							1	4	736	9							
09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	308	1	2463	3	Y	620	638	0			45
							682	9									
*10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	275	1	2661	3	Y	647	646	0			46
							2	4	712	9							
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					46

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
*06	5130	X	4336	-0-	-794	-0-	132	1	4033	3	Y	154	156	0			13
							2	4	169	9							
07	5301	X	5194	-0-	-107	-0-	181	1	4804	3	Y	190	190	0			13
							209	9									
08	5146	X	5060	-0-	-86	-0-	223	1	4618	3	Y	199	197	0			15
							219	9									
09	5160	X	4850	-0-	-310	-0-	238	1	4422	3	Y	173	175	0			13
							190	9									
*10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	203	1	4882	3	Y	229	228	0			14
							252	9									
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					14

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
*06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	450	1	7522	3	Y	293	22	0	276	1	27
							4	4	322	9							
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	21	1	7621	3	Y	285	304	1			8
							1	4	314	9							
08	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	441	1	7549	3	Y	280	268	1			20
							14	4	308	9							
09	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	449	1	7065	3	Y	256	256	1			20
							1	4	282	9							
*10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	442	1	7396	3	Y	271	273	1			18
							2	4	298	9							
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					18

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
*06	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	497	1	8323	3	Y	305	22	0	287	1	30
							5	4	336	9							
07	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	27	1	9863	3	Y	372	390	1			12
							2	4	409	9							
08	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	552	1	9450	3	Y	295	284	1			23
							17	4	325	9							
09	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	479	1	7527	3	Y	197	202	1			18
							1	4	217	9							
*10	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	477	1	7985	3	Y	262	261	1			19
							2	4	288	9							
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					19

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
*06	7440	X	7285	-0-	-155	-0-	398	1	6665	3	Y	198	14	0	185	1	16
							4	4	218	9							
07	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	19	1	6990	3	Y	267	278	1			5
							1	4	294	9							
08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	456	1	7807	3	Y	250	240	1			15
							14	4	275	9							
09	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	446	1	7017	3	Y	217	218	1			14
							1	4	239	9							
*10	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	422	1	7053	3	Y	256	256	1			14
							1	4	282	9							
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					14

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
*06	9570	X	9228	-0-	-342	-0-	500	1	8361	3	Y	329	24	0	307	1	32
							5	4	362	9							
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	23	1	8776	3	Y	312	333	1			11
							2	4	343	9							
08	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	526	1	9010	3	Y	286	275	1			22
							17	4	315	9							
09	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	522	1	8206	3	Y	274	273	1			23
							1	4	301	9							
*10	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	505	1	8447	3	Y	318	318	1			23
							2	4	350	9							
11	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	2850	X	796	-0-	-2054	-0-	42	1	450	3	Y	276	140	1			136
							304	9									
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	146	1	1866	3	Y	237	276	1			97
							261	9									
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	355	1	2779	3	Y	233	133	1			197
							256	9									
09	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	218	1	2308	3	Y	190	259	1			128
							209	9									
*10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	215	1	2264	3	Y	164	212	1			80
							180	9									
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					80

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
*06	13950	X	12863	-0-	-1087	-0-	415	1	11700	3	Y	678	676	0			94
							2	4	746	9							
07	14136	X	12916	-0-	-1220	-0-	423	1	11741	3	Y	683	668	0			109
							1	4	751	9							
08	14136	X	13477	-0-	-659	-0-	443	1	12315	3	Y	654	674	0			89
							719	9									
09	12900	X	12513	-0-	-387	-0-	418	1	11346	3	Y	681	680	0			90
							749	9									
*10	13330	X	12783	-0-	-547	-0-	445	1	11575	3	Y	694	706	0			78
							763	9									
11	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					78

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
*06	510	N	473	-0-	-37	-0-	5	1	393	3	Y	68	67	0			3
							75	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	13	1	1130	3	Y	97	96	0			4
							107	9									
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	5	1	402	3	Y	11	12	0			3
							1	4	12	9							
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	9	1	720	3	Y	7	7	0			3
							15	4	8	9							
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	7	1	372	3	Y	4	4	0			3
							1	4	4	9							
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					3

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
*06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	36	1	3303	3	Y	236	234	0			42
							3	4	260	9							
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	37	1	3349	3	Y	249	246	0			45
							1	4	274	9							
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	42	1	3476	3	Y	241	249	0			37
							10	4	265	9							
09	3450	X	3448	-0-	-2	-0-	38	1	3073	3	Y	248	250	0			35
							64	4	273	9							
*10	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	48	1	2774	3	Y	276	273	0			38
							8	4	304	9							
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					38

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
*06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	46	1	4179	3	Y	359	356	0			64
							3	4	395	9							
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	47	1	4215	3	Y	416	411	0			69
							1	4	458	9							
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	55	1	4520	3	Y	468	480	0			57
							13	4	515	9							
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	46	1	3734	3	Y	417	421	0			53
							78	4	459	9							
*10	3844	X	2702	-0-	-1142	-0-	41	1	2356	3	Y	271	269	0			55
							7	4	298	9							
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					55

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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		875	-0-	875	875	14	1	773	3	Y	78	77	0			1
							2	4	86	9							
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	875					Y	NO RPT					1

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
*06	3000	N	3539	-0-	539	599	37	1	3267	3	Y	212	210	0			27
							2	4	233	9							
07	3100	N	3097	-0-	-3	596	30	1	2755	3	Y	283	279	0			31
							1	4	311	9							
08	3100	N	4173	-0-	1073	1669	47	1	3760	3	Y	324	329	0			26
							10	4	356	9							
*09	5196	X	3527	-0-	-1669	-0-	39	1	3156	3	Y	243	246	0			23
							65	4	267	9							
*10	3069	X	2545	-0-	-524	-0-	40	1	2311	3	Y	170	169	0			24
							7	4	187	9							
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	75	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	265	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*06	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	152	1	4624	3	Y	415	420	0			29
							2	4	457	9							
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	224	1	5933	3	Y	531	530	0			30
							584	9									
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	222	1	4585	3	Y	458	454	0			34
							504	9									
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	230	1	4268	3	Y	402	406	0			30
							442	9									
*10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	180	1	4315	3	Y	410	408	0			32
							451	9									
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					32

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
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	56	56	0			4
							62	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	3	Y	153	150	0			7
							1	4	168	9							
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	94	1	1807	3	Y	485	487	0			5
							534	9									
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	112	1	1798	3	Y	363	363	0			5
							3	4	399	9							
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	86	1	1411	3	Y	423	422	0			6
							18	4	465	9							
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					6

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
*06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	302	1	2665	3	Y	1856	1857	0			13
							1	4	2042	9							
07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	435	1	3717	3	Y	869	799	0	71	1	12
							956	9									
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	328	1	2862	3	Y	634	619	0	16	1	11
							1	4	697	9							
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	378	1	3251	3	Y	1149	1146	0			14
							3	4	1264	9							
*10	3627	X	2937	-0-	-690	-0-	217	1	2082	3	Y	578	573	0			19
							2	4	636	9							
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					19

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
*06	5970	X	4669	-0-	-1301	-0-	140	1	4265	3	Y	238	241	0			20
							2	4	262	9							
07	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	191	1	5062	3	Y	285	285	0			20
							314	9									
08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	270	1	5584	3	Y	293	290	0			23
							322	9									
09	5550	X	5418	-0-	-132	-0-	263	1	4870	3	Y	259	262	0			20
							285	9									
*10	5735	X	5370	-0-	-365	-0-	201	1	4836	3	Y	303	302	0			21
							333	9									
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	5430	X	4557	-0-	-873	-0-	131	1	3997	3	Y	388	395	0			40
							2	4	427	9							
07	6200	X	5895	-0-	-305	-0-	191	1	5058	3	Y	587	586	0			41
							646	9									
08	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	239	1	4951	3	Y	678	671	0			48
							746	9									
09	6000	X	4906	-0-	-1094	-0-	223	1	4137	3	Y	496	503	0			41
							546	9									
*10	5921	X	5274	-0-	-647	-0-	188	1	4507	3	Y	526	523	0			44
							579	9									
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					44

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
*06	4410	X	3459	-0-	-951	-0-	98	1	2988	3	Y	338	341	0			30
							1	4	372	9							
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	133	1	3534	3	Y	352	352	0			29
							387	9									
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	149	1	3081	3	Y	330	327	0			32
							363	9									
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	153	1	2831	3	Y	363	366	0			29
							399	9									
*10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	116	1	2791	3	Y	376	374	0			31
							414	9									
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-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 #: 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
*06	6900	X	6726	-0-	-174	-0-	23	1	6373	3	Y	292	291	0			21
							9	4	321	9							
07	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	21	1	6135	3	Y	292	309	0			4
							1	4	321	9							
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	18	1	5988	3	Y	335	315	0			24
							1	4	369	9							
09	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	22	1	5809	3	Y	289	297	0			16
							318	9									
*10	6231	X	6221	-0-	-10	-0-	26	1	5912	3	Y	257	249	0			24
							283	9									
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	116	1	3902	3	Y	347	354	0			17
							1	4	382	9							
07	4433	X	4242	-0-	-191	-0-	125	1	3762	3	Y	323	325	0			15
							355	9									
08	4433	X	3902	-0-	-531	-0-	110	1	3479	3	Y	284	282	0			17
							1	4	312	9							
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	133	1	4018	3	Y	349	351	0			15
							3	4	384	9							
*10	4433	X	3458	-0-	-975	-0-	114	1	2919	3	Y	307	306	0			16
							87	4	338	9							
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					16

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
*06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	57	1	5173	3	Y	644	639	0			95
							4	4	708	9							
07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	58	1	5117	3	Y	659	652	0			102
							1	4	725	9							
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	56	1	4548	3	Y	590	609	0			83
							13	4	649	9							
09	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	57	1	4570	3	Y	583	588	0			78
							94	4	641	9							
*10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	76	1	4366	3	Y	745	737	0			86
							13	4	820	9							
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					86

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
*06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	217	1	6619	3	Y	591	595	0			38
							3	4	650	9							
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	216	1	5708	3	Y	569	570	0			36
							626	9									
08	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	332	1	6858	3	Y	636	629	0			43
							700	9									
09	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	319	1	5925	3	Y	534	540	0			37
							587	9									
*10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	259	1	6218	3	Y	573	570	0			40
							630	9									
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					40

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
*06	3960	X	3075	-0-	-885	-0-	164	1	2012	3	Y	817	813	0			67
							899	9									
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	90	1	2234	3	Y	580	598	0			49
							1	4	638	9							
08	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	27	1	2029	3	Y	436	453	0			32
							480	9									
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	57	1	2930	3	Y	704	685	0			51
							3	4	774	9							
*10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	42	1	2846	3	Y	674	680	0			45
							5	4	741	9							
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-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
*06	3840	X	2888	-0-	-952	-0-	29	1	2578	3	Y	254	252	0			50
							2	4	279	9							
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	39	1	3461	3	Y	343	338	0			55
							1	4	377	9							
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	46	1	3799	3	Y	357	367	0			45
							11	4	393	9							
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	42	1	3351	3	Y	373	376	0			42
							69	4	410	9							
*10	3782	X	3398	-0-	-384	-0-	52	1	2978	3	Y	326	323	0			45
							9	4	359	9							
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					45

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
*06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	156	1	1909	3	Y	268	265	0			25
							295	9									
07	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	81	1	2009	3	Y	308	304	0			29
							1	4	339	9							
08	2232	X	2081	-0-	-151	-0-	24	1	1779	3	Y	253	259	0			23
							278	9									
09	2370	X	1857	-0-	-513	-0-	31	1	1573	3	Y	229	230	0			22
							1	4	252	9							
*10	2449	X	1605	-0-	-844	-0-	20	1	1310	3	Y	248	248	0			22
							2	4	273	9							
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					22

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
*06	5100	X	4063	-0-	-1037	-0-	121	1	3703	3	Y	215	218	0			22
							2	4	237	9							
07	5704	X	4384	-0-	-1320	-0-	145	1	3842	3	Y	361	360	0			23
							397	9									
08	5704	X	3384	-0-	-2320	-0-	141	1	2912	3	Y	301	298	0			26
							331	9									
09	4080	X	3385	-0-	-695	-0-	156	1	2888	3	Y	310	313	0			23
							341	9									
*10	4402	X	2785	-0-	-1617	-0-	98	1	2351	3	Y	305	304	0			24
							336	9									
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	198	1	6034	3	Y	664	670	0			46
							3	4	730	9							
07	6944	X	6281	-0-	-663	-0-	200	1	5310	3	Y	701	702	0			45
							771	9									
08	6944	X	6160	-0-	-784	-0-	249	1	5148	3	Y	694	687	0			52
							763	9									
09	6720	X	5915	-0-	-805	-0-	268	1	4969	3	Y	616	623	0			45
							678	9									
*10	6944	X	6280	-0-	-664	-0-	220	1	5297	3	Y	694	690	0			49
							763	9									
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 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
*06	2490	N	2363	-0-	-127	-0-	24	1	2224	3	Y	103	103	0			17
							2	4	113	9							
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	24	1	2146	3	Y	96	95	0			18
							1	4	106	9							
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	27	1	2178	3	Y	57	61	0			14
							6	4	63	9							
09	2160	X	2114	-0-	-46	-0-	24	1	1968	3	Y	74	75	0			13
							41	4	81	9							
*10	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	30	1	1734	3	Y	94	93	0			14
							5	4	103	9							
11	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 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
*06	3810	X	3064	-0-	-746	-0-	31	1	2803	3	Y	207	206	0			31
							2	4	228	9							
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	34	1	3061	3	Y	182	181	0			32
							1	4	200	9							
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	35	1	2885	3	Y	155	162	0			25
							8	4	171	9							
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	34	1	2737	3	Y	204	205	0			24
							57	4	224	9							
*10	3038	X	2761	-0-	-277	-0-	43	1	2470	3	Y	219	217	0			26
							7	4	241	9							
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	18	1	3439	3	Y	261	262	0			7
							6	4	287	9							
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	18	1	3467	3	Y	296	295	0			8
							6	4	326	9							
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	14	1	3579	3	Y	232	233	0			7
							1	4	255	9							
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	8	1	3421	3	Y	199	199	0			7
							10	4	219	9							
*10	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	17	1	3464	3	Y	146	146	0			7
							6	4	161	9							
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-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 #: 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
*06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	17	1	3294	3	Y	263	264	0			7
							6	4	289	9							
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	17	1	3516	3	Y	312	311	0			8
							7	4	343	9							
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	14	1	3747	3	Y	316	317	0			7
							1	4	348	9							
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	8	1	3533	3	Y	302	302	0			7
							10	4	332	9							
*10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	16	1	3254	3	Y	257	257	0			7
							6	4	283	9							
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					7

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
*06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	24	1	4567	3	Y	295	296	0			7
							8	4	325	9							
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	26	1	5104	3	Y	321	319	0			9
							9	4	353	9							
08	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	20	1	5141	3	Y	318	320	0			7
							1	4	350	9							
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	11	1	4831	3	Y	306	305	0			8
							14	4	337	9							
*10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	23	1	4875	3	Y	264	264	0			8
							9	4	290	9							
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					8

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
*06	2700	X	2356	-0-	-344	-0-	12	1	2209	3	Y	119	120	0			2
							4	4	131	9							
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	11	1	2234	3	Y	146	145	0			3
							4	4	161	9							
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	8	1	1995	3	Y	134	135	0			2
							147	9									
09	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	4	1	1876	3	Y	129	129	0			2
							6	4	142	9							
*10	2170	N	1740	-0-	-430	-0-	8	1	1606	3	Y	112	112	0			2
							3	4	123	9							
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					2

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
*06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	26	1	2398	3	Y	142	141	0			21
							2	4	156	9							
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	28	1	2518	3	Y	160	159	0			22
							1	4	176	9							
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	30	1	2479	3	Y	137	143	0			16
							7	4	151	9							
09	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	29	1	2339	3	Y	154	156	0			14
							48	4	169	9							
*10	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	39	1	2191	3	Y	192	190	0			16
							6	4	211	9							
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					16

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
*06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	51	1	4612	3	Y	512	508	0			85
							4	4	563	9							
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	53	1	4711	3	Y	503	497	0			91
							1	4	553	9							
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	56	1	4586	3	Y	343	361	0			73
							13	4	377	9							
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	53	1	4236	3	Y	447	451	0			69
							87	4	492	9							
*10	4836	X	4499	-0-	-337	-0-	68	1	3873	3	Y	497	492	0			74
							11	4	547	9							
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					74

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

*06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	524	1	7758	3	Y	810	807	0			51
							19	4	891	9							
07	8401	X	8187	-0-	-214	-0-	585	1	6732	3	Y	791	791	0			51
							870	9									
08	8401	X	8383	-0-	-18	-0-	580	1	6966	3	Y	761	764	0			48
							837	9									
09	8130	X	7634	-0-	-496	-0-	530	1	6294	3	Y	736	729	0			55
							810	9									
*10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
11	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

*06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	311	1	4600	3	Y	597	578	0			32
							11	4	657	9							
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	413	1	4760	3	Y	586	584	0			34
							645	9									
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	371	1	4463	3	Y	472	479	0			27
							519	9									
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	377	1	4482	3	Y	476	471	0			32
							524	9									
*10	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	760	1	8927	3	Y	865	834	0			63
							952	9									
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					63

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

*06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	385	1	5703	3	Y	219	224	0			10
							14	4	241	9							
07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	449	1	5174	3	Y	143	148	0			5
							157	9									
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	550	1	6605	3	Y	205	202	0			8
							226	9									
09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	512	1	6086	3	Y	199	197	0			10
							219	9									
*10	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	375	1	4406	3	Y	147	149	0			8
							162	9									
11	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					8

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
*06	2700	X	1740	-0-	-960	-0-	97	1	1438	3	Y	183	182	0			10
							4	4	201	9							
07	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	170	1	1954	3	Y	276	270	0			16
							304	9									
08	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	165	1	1986	3	Y	307	305	0			18
							338	9									
09	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	163	1	1937	3	Y	288	285	0			21
							317	9									
*10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	169	1	1986	3	Y	271	270	0			22
							298	9									
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					22

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
*06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	141	1	2089	3	Y	276	281	0			15
							5	4	304	9							
07	3255	X	2506	-0-	-749	-0-	176	1	2023	3	Y	279	279	0			15
							307	9									
08	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	204	1	2455	3	Y	320	319	0			16
							352	9									
09	3150	X	2163	-0-	-987	-0-	145	1	1722	3	Y	269	269	0			16
							296	9									
*10	3255	X	2149	-0-	-1106	-0-	144	1	1689	3	Y	287	285	0			18
							316	9									
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					18

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
*06	11754	X	1820	-0-	-9934	-0-	122	1	1076	3	Y	565	566	0			5
							622	9									
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	203	1	1730	3	Y	594	545	0	48	1	6
							653	9									
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	208	1	1814	3	Y	463	452	0	12	1	5
							509	9									
09	2370	X	1937	-0-	-433	-0-	156	1	1345	3	Y	395	394	0			6
							1	4	435	9							
*10	2449	X	2052	-0-	-397	-0-	161	1	1555	3	Y	304	301	0			9
							2	4	334	9							
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					9

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
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	159	1	1363	3	Y	751	748	0			3
							1	4	826	9							
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	104	1	1002	3	Y	670	662	0			11
							1	4	737	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
*06	4290	X	4176	-0-	-114	-0-	123	1	3762	3	Y	263	266	0			25
							2	4	289	9							
07	4309	X	4007	-0-	-302	-0-	136	1	3592	3	Y	254	255	0			23
							279	9									
08	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	176	1	3633	3	Y	361	356	0			28
							397	9									
09	4170	X	3372	-0-	-798	-0-	153	1	2843	3	Y	342	345	0			25
							376	9									
*10	4309	X	3489	-0-	-820	-0-	123	1	2951	3	Y	377	376	0			26
							415	9									
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 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
*06	3450	X	3100	-0-	-350	-0-	90	1	2725	3	Y	258	260	0			17
							1	4	284	9							
07	3937	X	3743	-0-	-194	-0-	124	1	3294	3	Y	295	295	0			16
							325	9									
08	3937	X	3439	-0-	-498	-0-	143	1	2968	3	Y	298	295	0			19
							328	9									
09	3810	X	3254	-0-	-556	-0-	148	1	2747	3	Y	326	328	0			17
							359	9									
*10	3782	X	3338	-0-	-444	-0-	118	1	2828	3	Y	356	354	0			19
							392	9									
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 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
*06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	15	1	2752	3	Y	144	145	0			6
							5	4	158	9							
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	15	1	3025	3	Y	153	153	0			6
							6	4	168	9							
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	12	1	3266	3	Y	171	172	0			5
							1	4	188	9							
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	7	1	2823	3	Y	141	141	0			5
							8	4	155	9							
*10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	15	1	2942	3	Y	148	148	0			5
							5	4	163	9							
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 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
*05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	20	1	3704	3	Y	266	266	0			9
							293	9									
*06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	19	1	3454	3	Y	298	299	0			7
							6	4	328	9							
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	19	1	3701	3	Y	308	306	0			10
							7	4	339	9							
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	14	1	3708	3	Y	296	298	0			8
							1	4	326	9							
09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	9	1	3917	3	Y	300	299	0			9
							11	4	330	9							
*10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	20	1	4265	3	Y	296	296	0			9
							8	4	326	9							
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-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
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	14	1	2689	3	Y	184	184	0			4
							5	4	202	9							
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	14	1	2783	3	Y	206	205	0			5
							5	4	227	9							
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	11	1	2946	3	Y	194	195	0			4
							1	4	213	9							
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	6	1	2657	3	Y	184	184	0			4
							8	4	202	9							
*10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	14	1	2877	3	Y	190	189	0			5
							5	4	209	9							
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					5

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
*06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	18	1	3430	3	Y	266	268	0			7
							6	4	293	9							
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	18	1	3611	3	Y	275	273	0			9
							7	4	303	9							
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	14	1	3665	3	Y	268	269	0			8
							1	4	295	9							
09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	8	1	3628	3	Y	264	263	0			9
							11	4	290	9							
*10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	17	1	3477	3	Y	257	257	0			9
							6	4	283	9							
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					9

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
*06	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	14	1	2493	3	Y	86	86	0			8
							4	4	95	9							
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	13	1	2556	3	Y	143	142	0			9
							5	4	157	9							
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	9	1	2300	3	Y	88	89	0			8
							97	9									
09	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	5	1	2183	3	Y	109	108	0			9
							6	4	120	9							
*10	2387	X	2316	-0-	-71	-0-	10	1	2159	3	Y	130	129	0			10
							4	4	143	9							
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					10

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
*06	3660	X	3211	-0-	-449	-0-	181	1	2686	3	Y	306	308	0			20
							7	4	337	9							
07	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	282	1	3243	3	Y	417	410	0			27
							459	9									
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	291	1	3497	3	Y	405	406	0			26
							446	9									
09	3960	X	3882	-0-	-78	-0-	267	1	3176	3	Y	399	395	0			30
							439	9									
*10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	323	1	3798	3	Y	427	422	0			35
							470	9									
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	373	1	5519	3	Y	922	896	0			54
							14	4	1014	9							
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	433	1	4987	3	Y	836	837	0			53
							920	9									
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	394	1	4731	3	Y	745	753	0			45
							820	9									
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	395	1	4692	3	Y	752	743	0			54
							827	9									
*10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	483	1	5674	3	Y	806	797	0			63
							887	9									
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					63

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
*06	1710	X	1246	-0-	-464	-0-	67	1	993	3	Y	166	177	0			15
							3	4	183	9							
07	4092	X	1788	-0-	-2304	-0-	112	1	1296	3	Y	345	335	0			25
							380	9									
08	4092	X	675	-0-	-3417	-0-	41	1	491	3	Y	130	142	0			13
							143	9									
09	3960	X	451	-0-	-3509	-0-	26	1	303	3	Y	111	111	0			13
							122	9									
*10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	489	1	7235	3	Y	317	316	0			17
							18	4	349	9							
07	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	644	1	7429	3	Y	399	394	0			22
							1	4	439	9							
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	611	1	7355	3	Y	374	376	0			20
							1	4	411	9							
09	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	568	1	6743	3	Y	214	221	0			13
							235	9									
*10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	504	1	5921	3	Y	156	160	0			9
							172	9									
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					9

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
*06	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	473	1	6990	3	Y	740	720	0			42
							17	4	814	9							
07	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	549	1	6320	3	Y	477	490	0			29
							525	9									
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	449	1	5400	3	Y	386	393	0			22
							425	9									
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	340	1	4033	3	Y	311	312	0			21
							342	9									
*10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	211	-0-	-1742	-0-	16	1	192	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	3000	N	3948	-0-	948	948	271	1	3223	3	Y	413	385	0			28
							454	9									
*10	3100	N	11956	-0-	8856	9804	847	1	9972	3	Y	1033	983	0			78
							1	4	1136	9							
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	9594					Y	NO RPT					78

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

*06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	129	1	1911	3	Y	305	298	0			19
							5	4	336	9							
07	1302	X	624	-0-	-678	-0-	42	1	480	3	Y	93	104	0			8
							102	9									
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	3	Y	194	189	0			13
							213	9									
09	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	104	1	1240	3	Y	245	239	0			19
							270	9									
*10	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	343	1	4029	3	Y	891	842	0			68
							980	9									
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

*06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	22	1	6498	3	Y	358	357	0			25
							10	4	394	9							
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	21	1	6095	3	Y	330	349	0			6
							1	4	363	9							
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	19	1	6197	3	Y	349	328	0			27
							1	4	384	9							
09	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	22	1	5924	3	Y	299	307	0			19
							329	9									
*10	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	27	1	6174	3	Y	289	279	0			29
							318	9									
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					29

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

*06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	163	1	2003	3	Y	467	459	0			38
							514	9									
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	89	1	2202	3	Y	567	559	0			46
							1	4	624	9							
08	2449	X	2433	-0-	-16	-0-	25	1	1816	3	Y	538	544	0			40
							592	9									
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	44	1	2263	3	Y	679	668	0			51
							2	4	747	9							
*10	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	30	1	2086	3	Y	670	675	0			46
							4	4	737	9							
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					46

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
*06	5430	X	4367	-0-	-1063	-0-	178	1	3443	3	Y	678	684	0			98
							746	9									
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	225	1	4017	3	Y	816	792	0			122
							898	9									
08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	397	1	4268	3	Y	822	851	0			93
							904	9									
09	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	372	1	3628	3	Y	814	809	0			98
							895	9									
*10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	511	1	4700	3	Y	1059	1051	0			106
							1165	9									
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					106

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
*06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	161	1	3113	3	Y	482	481	0			46
							530	9									
07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	201	1	3589	3	Y	480	469	0			57
							528	9									
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	341	1	3665	3	Y	409	427	0			39
							450	9									
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	296	1	2881	3	Y	400	397	0			42
							440	9									
*10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	335	1	3081	3	Y	420	419	0			43
							462	9									
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					43

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
*06	1800	X	1672	-0-	-128	-0-	109	1	961	3	Y	547	546	0			1
							602	9									
07	DLQ G-10		57	-0-	57	57	4	1	36	3	Y	15	15	0	1	1	-0-
							17	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
09	57	N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	90	1	872	3	Y	263	260	0			3
							1	4	289	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	395	1	3258	3	Y	222	240	0			52
							1	4	244	9							
07	4092	X	3810	-0-	-282	-0-	276	1	3261	3	Y	248	249	0			51
							273	9									
08	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	318	1	3409	3	Y	269	281	0			39
							2	4	296	9							
09	3960	X	3931	-0-	-29	-0-	290	1	3366	3	Y	250	252	0			37
							275	9									
*10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	326	1	3390	3	Y	348	335	0			50
							383	9									
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					50

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
*06	3930	X	2476	-0-	-1454	-0-	12	1	2282	3	Y	165	169	0			43
							182	9									
07	3317	X	1992	-0-	-1325	-0-	13	1	1808	3	Y	155	145	0			53
							171	9									
08	3317	X	67	-0-	-3250	-0-	59	3	8	9	Y	7	26	0			34
09	3210	X	2620	-0-	-590	-0-	14	1	2345	3	Y	237	208	0			63
							261	9									
*10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	20	1	3751	3	Y	282	277	0			68
							45	4	310	9							
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					68

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
*06	2970	X	2668	-0-	-302	-0-	21	1	2450	3	Y	179	175	0			20
							197	9									
07	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	17	1	2534	3	Y	175	180	0			15
							193	9									
08	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	14	1	2509	3	Y	166	163	0			18
							183	9									
09	2730	X	2388	-0-	-342	-0-	18	1	2216	3	Y	139	142	0			15
							1	4	153	9							
*10	2821	X	2499	-0-	-322	-0-	20	1	2321	3	Y	144	147	0			12
							158	9									
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	2130	N	1868	-0-	-262	-0-	9	1	1715	3	Y	131	129	0			29
							144	9									
07	1922	N	658	-0-	-1264	-0-	4	1	615	3	Y	35	36	0			28
							39	9									
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	12	1	2040	3	Y	99	101	0			26
							109	9									
09	1860	N	1068	-0-	-792	-0-	6	1	942	3	Y	109	102	0			33
							120	9									
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	11	1	1993	3	Y	250	241	0			42
							24	4	275	9							
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					42

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
*06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	103	1	1183	3	Y	113	106	0			7
							124	9									
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	157	1	1882	3	Y	165	162	0			10
							182	9									
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	143	1	1703	3	Y	149	148	0			11
							164	9									
*10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	152	1	1789	3	Y	136	135	0			12
							150	9									
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	3540	X	3007	-0-	-533	-0-	15	1	2818	3	Y	158	161	0			32
							174	9									
07	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	22	1	2978	3	Y	219	201	0			50
							241	9									
08	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	17	1	2873	3	Y	236	244	0			42
							260	9									
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	18	1	2967	3	Y	226	212	0			56
							249	9									
*10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	16	1	3007	3	Y	240	237	0			59
							36	4	264	9							
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					59

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
*06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	20	1	5574	3	Y	362	361	0			23
							8	4	398	9							
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	20	1	5551	3	Y	313	330	0			6
							344	9									
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	18	1	5569	3	Y	296	279	0			23
							326	9									
09	5670	X	5427	-0-	-243	-0-	19	1	5109	3	Y	272	278	0			17
							299	9									
*10	5859	X	5769	-0-	-90	-0-	24	1	5497	3	Y	225	218	0			24
							248	9									
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	240	1	3562	3	Y	369	384	0			25
							9	4	406	9							
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	241	1	2774	3	Y	350	351	0			24
							385	9									
08	3100	N	3152	-0-	52	52	209	1	2506	3	Y	397	395	0			26
							437	9									
09	2689	X	2637	-0-	-52	-0-	170	1	2023	3	Y	404	399	0			31
							444	9									
*10	2573	X	1566	-0-	-1007	-0-	106	1	1244	3	Y	196	209	0			18
							216	9									
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					18

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
*06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	186	1	2749	3	Y	1031	988	0			60
							7	4	1134	9							
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	177	1	2038	3	Y	754	766	0			48
							829	9									
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	169	1	2035	3	Y	658	666	0			40
							724	9									
09	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	154	1	1829	3	Y	592	589	0			43
							651	9									
*10	1271	X	1092	-0-	-179	-0-	65	1	760	3	Y	243	265	0			21
							267	9									
11	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	4260	X	2691	-0-	-1569	-0-	2424	3	267	9	N	243	367	1			276
07	4402	X	3539	-0-	-863	-0-	3250	3	289	9	N	263	181	1			358
08	4402	X	4140	-0-	-262	-0-	3773	3	367	9	N	334	358	1			334
09	3870	X	3767	-0-	-103	-0-	3401	3	366	9	N	333	362	1			305
*10	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3557	3	388	9	N	353	368	1			290
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					290

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
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	3	Y	674	668	0			6
							1	4	741	9							
07	1705	X	1105	-0-	-600	-0-	36	1	713	3	Y	323	319	0			10
							1	4	355	9							
08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	88	1	1678	3	Y	345	350	0			5
							380	9									
09	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	114	1	1851	3	Y	175	176	0			4
							4	4	193	9							
*10	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	90	1	1495	3	Y	265	264	0			5
							20	4	292	9							
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-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
*06	4950	X	4228	-0-	-722	-0-	14	1	3980	3	Y	207	206	0			13
							6	4	228	9							
07	4061	X	3978	-0-	-83	-0-	14	1	3740	3	Y	204	214	0			3
							224	9									
08	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	12	1	3778	3	Y	205	193	0			15
							226	9									
09	3930	X	3805	-0-	-125	-0-	14	1	3604	3	Y	170	174	0			11
							187	9									
*10	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	16	1	3646	3	Y	165	160	0			16
							182	9									
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					16

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
*06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	17	1	3222	3	Y	177	179	0			30
							195	9									
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	23	1	3208	3	Y	214	198	0			46
							235	9									
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	20	1	3314	3	Y	244	250	0			40
							268	9									
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	14	1	2324	3	Y	163	157	0			46
							179	9									
*10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	19	1	3418	3	Y	264	257	0			53
							41	4	290	9							
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					53

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
*06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	20	1	5910	3	Y	474	472	0			41
							9	4	521	9							
07	6665	X	6220	-0-	-445	-0-	20	1	5736	3	Y	421	448	0			14
							1	4	463	9							
08	6665	X	6324	-0-	-341	-0-	17	1	5814	3	Y	447	420	0			41
							1	4	492	9							
09	6630	X	6102	-0-	-528	-0-	21	1	5651	3	Y	391	402	0			30
							430	9									
*10	6851	X	5965	-0-	-886	-0-	25	1	5559	3	Y	346	335	0			41
							381	9									
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					41

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
*06	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	18	1	3352	3	Y	184	186	0			39
							202	9									
07	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	24	1	3300	3	Y	209	194	0			54
							230	9									
08	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	20	1	3283	3	Y	221	230	0			45
							243	9									
09	3450	X	3205	-0-	-245	-0-	18	1	3003	3	Y	167	160	0			52
							184	9									
*10	3565	X	2902	-0-	-663	-0-	14	1	2670	3	Y	168	167	0			53
							33	4	185	9							
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					53

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
*06	4140	X	3356	-0-	-784	-0-	17	1	3151	3	Y	171	172	0			34
							188	9									
07	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	26	1	3534	3	Y	209	193	0			50
							230	9									
08	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	20	1	3343	3	Y	195	206	0			39
							215	9									
09	3600	X	3089	-0-	-511	-0-	18	1	2884	3	Y	170	161	0			48
							187	9									
*10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	20	1	3649	3	Y	236	231	0			53
							44	4	260	9							
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					53

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
*06	5040	X	4570	-0-	-470	-0-	123	1	4157	3	Y	263	269	0			15
							1	4	289	9							
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	135	1	4099	3	Y	303	304	0			14
							1	4	333	9							
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	151	1	4745	3	Y	332	328	0			18
							1	4	365	9							
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	133	1	4032	3	Y	307	309	0			16
							3	4	338	9							
*10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	142	1	3600	3	Y	331	330	0			17
							107	4	364	9							
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					17

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
*06	7770	X	5445	-0-	-2325	-0-	147	1	4945	3	Y	320	328	0			17
							1	4	352	9							
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	158	1	4775	3	Y	327	329	0			15
							1	4	360	9							
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	146	1	4613	3	Y	250	248	0			17
							1	4	275	9							
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	154	1	4653	3	Y	103	107	0			13
							3	4	113	9							
*10	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	155	1	3947	3	Y	170	169	0			14
							118	4	187	9							
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					14

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
*06	4680	X	4398	-0-	-282	-0-	114	1	3839	3	Y	404	412	0			19
							1	4	444	9							
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	145	1	4382	3	Y	380	383	0			16
							1	4	418	9							
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	138	1	4340	3	Y	388	384	0			20
							1	4	427	9							
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	128	1	3866	3	Y	393	395	0			18
							3	4	432	9							
*10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	130	1	3305	3	Y	405	404	0			19
							98	4	446	9							
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					19

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
*06	5610	X	3645	-0-	-1965	-0-	97	1	3283	3	Y	240	244	0			13
							1	4	264	9							
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	144	1	4359	3	Y	280	281	0			12
							1	4	308	9							
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	138	1	4347	3	Y	243	241	0			14
							1	4	267	9							
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	133	1	4035	3	Y	237	239	0			12
							3	4	261	9							
*10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	134	1	3399	3	Y	241	240	0			13
							101	4	265	9							
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-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
*06	5580	X	5220	-0-	-360	-0-	140	1	4708	3	Y	337	344	0			18
							1	4	371	9							
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	158	1	4765	3	Y	337	339	0			16
							1	4	371	9							
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	158	1	4964	3	Y	351	348	0			19
							1	4	386	9							
09	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	153	1	4658	3	Y	346	349	0			16
							4	4	381	9							
*10	5115	X	4711	-0-	-404	-0-	156	1	3977	3	Y	417	415	0			18
							119	4	459	9							
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-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
*06	7440	X	6815	-0-	-625	-0-	180	1	6045	3	Y	535	545	0			28
							1	4	589	9							
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	195	1	5906	3	Y	537	540	0			25
							1	4	591	9							
08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	191	1	6008	3	Y	504	499	0			30
							1	4	554	9							
09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	179	1	5424	3	Y	501	505	0			26
							4	4	551	9							
*10	6200	X	5654	-0-	-546	-0-	185	1	4725	3	Y	548	546	0			28
							141	4	603	9							
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					28

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
*06	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	101	1	3390	3	Y	426	434	0			22
							1	4	469	9							
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	112	1	3366	3	Y	409	412	0			19
							450	9									
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	113	1	3553	3	Y	418	413	0			24
							1	4	460	9							
09	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	125	1	3799	3	Y	381	384	0			21
							3	4	419	9							
*10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	124	1	3176	3	Y	422	420	0			23
							95	4	464	9							
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	8490	X	7630	-0-	-860	-0-	266	1	6838	3	Y	472	469	0			50
							7	4	519	9							
07	9083	X	7586	-0-	-1497	-0-	272	1	6783	3	Y	480	482	0			48
							3	4	528	9							
08	9083	X	6469	-0-	-2614	-0-	257	1	5791	3	Y	376	383	0			41
							7	4	414	9							
09	8670	X	7643	-0-	-1027	-0-	316	1	6625	3	Y	596	595	0			42
							46	4	656	9							
*10	7967	X	7694	-0-	-273	-0-	290	1	6671	3	Y	658	658	0			42
							9	4	724	9							
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					42

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
*06	5070	X	4672	-0-	-398	-0-	167	1	4271	3	Y	209	207	0			17
							4	4	230	9							
07	6014	X	4567	-0-	-1447	-0-	167	1	4171	3	Y	206	207	0			16
							2	4	227	9							
08	6014	X	3757	-0-	-2257	-0-	152	1	3416	3	Y	168	170	0			14
							4	4	185	9							
09	5820	X	5406	-0-	-414	-0-	230	1	4828	3	Y	285	285	0			14
							34	4	314	9							
*10	5115	X	4753	-0-	-362	-0-	185	1	4258	3	Y	276	276	0			14
							6	4	304	9							
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					14

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
*06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	133	1	3432	3	Y	146	144	0			24
							4	4	161	9							
07	4402	X	3727	-0-	-675	-0-	137	1	3432	3	Y	142	143	0			23
							2	4	156	9							
08	4402	X	3325	-0-	-1077	-0-	136	1	3080	3	Y	95	98	0			20
							4	4	105	9							
09	4260	X	3838	-0-	-422	-0-	168	1	3535	3	Y	100	100	0			20
							25	4	110	9							
*10	4061	X	3217	-0-	-844	-0-	127	1	2928	3	Y	144	144	0			20
							4	4	158	9							
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	5940	X	5878	-0-	-62	-0-	202	1	5183	3	Y	444	440	0			32
							5	4	488	9							
07	6448	X	5785	-0-	-663	-0-	202	1	5066	3	Y	467	468	0			31
							3	4	514	9							
08	6386	X	5423	-0-	-963	-0-	212	1	4774	3	Y	392	395	0			28
							6	4	431	9							
09	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	273	1	5731	3	Y	496	496	0			28
							40	4	546	9							
*10	6262	X	5856	-0-	-406	-0-	223	1	5114	3	Y	465	465	0			28
							7	4	512	9							
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

*06	7740	X	7074	-0-	-666	-0-	23	1	6611	3	Y	391	390	0			28
							10	4	430	9							
07	6882	X	6743	-0-	-139	-0-	22	1	6313	3	Y	370	390	0			8
							1	4	407	9							
08	6882	X	6697	-0-	-185	-0-	19	1	6255	3	Y	384	361	0			31
							1	4	422	9							
09	6660	X	6218	-0-	-442	-0-	22	1	5823	3	Y	339	347	0			23
							373	9									
*10	6882	X	6563	-0-	-319	-0-	26	1	6197	3	Y	308	298	0			33
							1	4	339	9							
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

*06	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	31	1	8890	3	Y	513	512	0			33
							13	4	564	9							
07	9052	X	8930	-0-	-122	-0-	29	1	8371	3	Y	481	509	0			5
							1	4	529	9							
08	9052	X	8888	-0-	-164	-0-	25	1	8292	3	Y	518	487	0			36
							1	4	570	9							
09	8760	X	8083	-0-	-677	-0-	29	1	7589	3	Y	423	435	0			24
							465	9									
*10	9052	X	8701	-0-	-351	-0-	35	1	8215	3	Y	409	395	0			38
							1	4	450	9							
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

*06	6240	X	6224	-0-	-16	-0-	20	1	5811	3	Y	349	348	0			24
							9	4	384	9							
07	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	20	1	5702	3	Y	331	350	0			5
							1	4	364	9							
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	17	1	5614	3	Y	331	311	0			25
							1	4	364	9							
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	21	1	5476	3	Y	326	333	0			18
							359	9									
*10	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	25	1	5715	3	Y	314	304	0			28
							345	9									
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
09	442	X	435	-0-	-7	-0-	32	1	403	3	Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	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

*06	4950	X	4171	-0-	-779	-0-	238	1	3624	3	Y	280	298	0			31
							1	4	308	9							
07	4061	X	4023	-0-	-38	-0-	253	1	3430	3	Y	308	299	0			40
							1	4	339	9							
08	4061	X	3349	-0-	-712	-0-	150	1	2934	3	Y	239	247	0			32
							2	4	263	9							
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	293	1	3757	3	Y	243	242	0			33
							3	4	267	9							
*10	4371	X	3766	-0-	-605	-0-	238	1	3306	3	Y	198	198	0			33
							4	4	218	9							
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

*06	9510	X	7276	-0-	-2234	-0-	425	1	6478	3	Y	338	359	0			35
							1	4	372	9							
07	7657	X	7417	-0-	-240	-0-	486	1	6564	3	Y	333	324	0			44
							1	4	366	9							
08	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	359	1	7012	3	Y	321	329	0			36
							4	4	353	9							
09	7350	X	7101	-0-	-249	-0-	490	1	6257	3	Y	318	317	0			37
							4	4	350	9							
*10	7595	X	7273	-0-	-322	-0-	463	1	6415	3	Y	352	351	0			38
							8	4	387	9							
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

*06	4290	X	3873	-0-	-417	-0-	218	1	3325	3	Y	299	314	0			29
							1	4	329	9							
07	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	255	1	3452	3	Y	336	326	0			39
							1	4	370	9							
08	4433	X	4150	-0-	-283	-0-	185	1	3612	3	Y	319	326	0			32
							2	4	351	9							
09	3870	X	2509	-0-	-1361	-0-	170	1	2171	3	Y	152	154	0			30
							1	4	167	9							
*10	4123	X	3333	-0-	-790	-0-	208	1	2882	3	Y	218	217	0			31
							3	4	240	9							
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					31

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
*06	3000	N	3757	-0-	757	1057	220	1	3359	3	Y	161	170	0			15
							1	4	177	9							
07	4807	X	3750	-0-	-1057	-0-	245	1	3324	3	Y	164	160	0			19
							1	4	180	9							
08	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	141	1	2749	3	Y	167	171	0			15
							2	4	184	9							
09	3630	X	2402	-0-	-1228	-0-	163	1	2073	3	Y	150	149	0			16
							1	4	165	9							
*10	3751	X	2591	-0-	-1160	-0-	161	1	2234	3	Y	175	174	0			17
							3	4	193	9							
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					17

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
*06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	407	1	6207	3	Y	265	285	0			36
							1	4	292	9							
07	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	453	1	6127	3	Y	253	246	0			43
							1	4	278	9							
08	6293	X	5784	-0-	-509	-0-	271	1	5288	3	Y	202	210	0			35
							3	4	222	9							
09	6900	X	5119	-0-	-1781	-0-	350	1	4476	3	Y	264	262	0			37
							3	4	290	9							
*10	7130	X	5399	-0-	-1731	-0-	340	1	4722	3	Y	301	299	0			39
							6	4	331	9							
11	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					39

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
09	190	X	-0-	-0-	-190	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 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
*06	5490	X	4059	-0-	-1431	-0-	232	1	3544	3	Y	256	276	0			24
							1	4	282	9							
07	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	279	1	3783	3	Y	287	278	0			33
							1	4	316	9							
08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	351	1	6840	3	Y	495	499	0			29
							4	4	545	9							
09	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	587	1	7498	3	Y	496	493	0			32
							5	4	546	9							
*10	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	514	1	7118	3	Y	505	504	0			33
							8	4	556	9							
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	4950	X	4513	-0-	-437	-0-	257	1	3925	3	Y	300	318	0			31
							1	4	330	9							
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	340	1	4606	3	Y	209	204	0			36
							1	4	230	9							
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	242	1	4722	3	Y	198	204	0			30
							3	4	218	9							
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	363	1	4642	3	Y	242	240	0			32
							3	4	266	9							
*10	5239	X	4675	-0-	-564	-0-	297	1	4118	3	Y	232	231	0			33
							5	4	255	9							
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					33

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
*06	6150	X	5071	-0-	-1079	-0-	289	1	4406	3	Y	341	358	0			31
							1	4	375	9							
07	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	382	1	5160	3	Y	355	344	0			42
							1	4	391	9							
08	5859	X	5302	-0-	-557	-0-	238	1	4652	3	Y	372	379	0			35
							3	4	409	9							
09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	454	1	5801	3	Y	370	368	0			37
							4	4	407	9							
*10	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	546	1	7565	3	Y	491	488	0			40
							9	4	540	9							
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					40

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
*06	3750	X	2450	-0-	-1300	-0-	149	1	2271	3	Y	27	35	0			16
							30	9									
07	3875	X	2431	-0-	-1444	-0-	167	1	2252	3	Y	11	11	0			16
							12	9									
08	2604	X	2531	-0-	-73	-0-	122	1	2375	3	Y	30	31	0			15
							1	4	33	9							
09	3030	X	2450	-0-	-580	-0-	173	1	2222	3	Y	48	47	0			16
							2	4	53	9							
*10	3131	X	2835	-0-	-296	-0-	186	1	2571	3	Y	68	67	0			17
							3	4	75	9							
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					17

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
*06	5100	X	4529	-0-	-571	-0-	310	1	3810	3	Y	372	378	0			34
							409	9									
07	4991	X	4432	-0-	-559	-0-	159	1	3951	3	Y	291	298	0			27
							2	4	320	9							
08	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	55	1	4130	3	Y	259	264	0			22
							1	4	285	9							
09	4830	X	4462	-0-	-368	-0-	79	1	4043	3	Y	305	301	0			26
							4	4	336	9							
*10	4681	X	4344	-0-	-337	-0-	58	1	3927	3	Y	320	321	0			25
							7	4	352	9							
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	4830	X	3744	-0-	-1086	-0-	254	1	3114	3	Y	342	346	0			28
							376	9									
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	147	1	3644	3	Y	346	345	0			29
							2	4	381	9							
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	50	1	3789	3	Y	332	336	0			25
							1	4	365	9							
09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	76	1	3886	3	Y	364	361	0			28
							4	4	400	9							
*10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	56	1	3771	3	Y	380	381	0			27
							6	4	418	9							
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

*06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	252	1	3849	3	Y	473	496	0			42
							1	4	520	9							
07	6696	X	4837	-0-	-1859	-0-	292	1	3955	3	Y	535	519	0			58
							1	4	589	9							
08	6634	X	4428	-0-	-2206	-0-	188	1	3667	3	Y	519	530	0			47
							2	4	571	9							
09	4620	X	4063	-0-	-557	-0-	264	1	3373	3	Y	385	385	0			47
							2	4	424	9							
*10	4774	X	4013	-0-	-761	-0-	239	1	3320	3	Y	409	408	0			48
							4	4	450	9							
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

*06	5460	X	4372	-0-	-1088	-0-	248	1	3789	3	Y	304	323	0			31
							1	4	334	9							
07	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	268	1	3634	3	Y	247	241	0			37
							1	4	272	9							
08	4681	X	4251	-0-	-430	-0-	196	1	3825	3	Y	207	214	0			30
							2	4	228	9							
09	4380	X	3317	-0-	-1063	-0-	230	1	2946	3	Y	126	127	0			29
							2	4	139	9							
*10	4526	X	3859	-0-	-667	-0-	248	1	3432	3	Y	159	158	0			30
							4	4	175	9							
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

*06	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	176	1	2683	3	Y	235	251	0			28
							1	4	259	9							
07	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	197	1	2653	3	Y	256	249	0			35
							282	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	132	1	2557	3	Y	239	246	0			28
							1	4	263	9							
09	3210	X	2398	-0-	-812	-0-	161	1	2052	3	Y	167	167	0			28
							1	4	184	9							
*10	3317	X	1447	-0-	-1870	-0-	90	1	1236	3	Y	109	109	0			28
							1	4	120	9							
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 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
*06	4500	X	3743	-0-	-757	-0-	211	1	3222	3	Y	281	299	0			32
							1	4	309	9							
07	5363	X	3639	-0-	-1724	-0-	230	1	3109	3	Y	273	265	0			40
							300	9									
08	5363	X	3831	-0-	-1532	-0-	169	1	3302	3	Y	325	330	0			35
							2	4	358	9							
09	5190	X	2799	-0-	-2391	-0-	186	1	2389	3	Y	202	203	0			34
							2	4	222	9							
*10	5301	X	3543	-0-	-1758	-0-	217	1	3018	3	Y	276	275	0			35
							4	4	304	9							
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	254	1	3880	3	Y	238	249	0			19
							1	4	262	9							
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	335	1	4532	3	Y	216	210	0			25
							1	4	238	9							
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	252	1	4909	3	Y	197	202	0			20
							3	4	217	9							
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	342	1	4373	3	Y	139	139	0			20
							3	4	153	9							
*10	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	318	1	4408	3	Y	152	151	0			21
							5	4	167	9							
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	8610	X	8126	-0-	-484	-0-	196	1	7213	3	Y	651	653	0			12
							1	4	716	9							
07	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	186	1	7565	3	Y	635	632	0			15
							3	4	699	9							
08	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	300	1	10150	3	Y	805	803	0			17
							4	4	886	9							
09	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	253	1	10240	3	Y	826	831	0			12
							7	4	909	9							
*10	8277	X	7280	-0-	-997	-0-	129	1	6593	3	Y	501	503	0			10
							7	4	551	9							
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					10

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
*06	7650	X	6246	-0-	-1404	-0-	149	1	5516	3	Y	527	528	0			14
							1	4	580	9							
07	6541	X	6056	-0-	-485	-0-	133	1	5415	3	Y	460	457	0			17
							2	4	506	9							
08	6541	X	6290	-0-	-251	-0-	167	1	5640	3	Y	437	437	0			17
							2	4	481	9							
09	6330	X	6326	-0-	-4	-0-	141	1	5687	3	Y	449	452	0			14
							4	4	494	9							
*10	6386	X	6137	-0-	-249	-0-	107	1	5497	3	Y	479	479	0			14
							6	4	527	9							
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-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 #: 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
*06	2520	X	2363	-0-	-157	-0-	58	1	2112	3	Y	175	176	0			8
							193	9									
07	2821	X	1629	-0-	-1192	-0-	34	1	1376	3	Y	199	197	0			10
							219	9									
08	2821	X	1833	-0-	-988	-0-	46	1	1566	3	Y	200	200	0			10
							1	4	220	9							
09	2730	X	1623	-0-	-1107	-0-	34	1	1389	3	Y	181	182	0			9
							1	4	199	9							
*10	2418	X	599	-0-	-1819	-0-	9	1	509	3	Y	73	74	0			8
							1	4	80	9							
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					8

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
*06	6180	X	5716	-0-	-464	-0-	142	1	5248	3	Y	295	298	0			14
							1	4	325	9							
07	6386	X	5744	-0-	-642	-0-	130	1	5274	3	Y	307	305	0			16
							2	4	338	9							
08	6293	X	5847	-0-	-446	-0-	158	1	5344	3	Y	312	313	0			15
							2	4	343	9							
09	6360	X	5420	-0-	-940	-0-	123	1	4968	3	Y	296	298	0			13
							3	4	326	9							
*10	6572	X	5340	-0-	-1232	-0-	97	1	5031	3	Y	187	187	0			13
							6	4	206	9							
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					13

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
*06	2850	X	2844	-0-	-6	-0-	74	1	2516	3	Y	230	234	0			10
							1	4	253	9							
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	87	1	2621	3	Y	229	230	0			9
							252	9									
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	86	1	2718	3	Y	255	252	0			12
							1	4	281	9							
09	2670	X	2321	-0-	-349	-0-	67	1	2048	3	Y	185	187	0			10
							2	4	204	9							
*10	2759	X	2607	-0-	-152	-0-	86	1	2194	3	Y	238	237	0			11
							65	4	262	9							
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					11

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
*06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	291	1	4430	3	Y	419	444	0			44
							1	4	461	9							
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	329	1	4453	3	Y	389	378	0			55
							1	4	428	9							
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	227	1	4445	3	Y	459	467	0			47
							3	4	505	9							
09	4500	X	4397	-0-	-103	-0-	290	1	3717	3	Y	352	352	0			47
							3	4	387	9							
*10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	300	1	4160	3	Y	432	430	0			49
							5	4	475	9							
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	8310	X	6676	-0-	-1634	-0-	108	1	5144	3	Y	1292	1019	0	276	1	20
							3	4	1421	9							
07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	100	1	5291	3	Y	1557	1551	0			26
							22	4	1713	9							
08	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	104	1	5684	3	Y	1643	1613	0	27	1	29
							9	4	1807	9							
09	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	94	1	4925	3	Y	1313	1317	0			25
							6	4	1444	9							
*10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	108	1	5269	3	Y	1187	1192	0			20
							2	4	1306	9							
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	4590	X	4180	-0-	-410	-0-	70	1	3337	3	Y	701	551	0	150	1	13
							2	4	771	9							
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	81	1	4266	3	Y	931	926	0			18
							18	4	1024	9							
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	80	1	4366	3	Y	1058	1037	0	18	1	21
							7	4	1164	9							
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	74	1	3812	3	Y	812	814	0			19
							4	4	893	9							
*10	4681	X	2688	-0-	-1993	-0-	45	1	2214	3	Y	389	398	0			10
							1	4	428	9							
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					10

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
*06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	109	1	5197	3	Y	1006	790	0	214	1	16
							3	4	1107	9							
07	7843	X	7119	-0-	-724	-0-	107	1	5605	3	Y	1258	1252	0			22
							23	4	1384	9							
08	7843	X	7203	-0-	-640	-0-	105	1	5708	3	Y	1255	1233	0	21	1	23
							9	4	1381	9							
09	7590	X	6309	-0-	-1281	-0-	97	1	5080	3	Y	1024	1026	0			21
							6	4	1126	9							
*10	6665	X	6559	-0-	-106	-0-	109	1	5396	3	Y	955	959	0			17
							3	4	1051	9							
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					17

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
*06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	307	1	7415	3	Y	1028	1024	0			13
							22	4	1131	9							
07	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	317	1	8330	3	Y	871	871	0			13
							11	4	958	9							
08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	406	1	8754	3	Y	1075	1077	0			11
							9	4	1183	9							
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	274	1	5514	3	Y	819	820	0			10
							3	4	901	9							
*10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	225	1	4760	3	Y	729	722	0			17
							11	4	802	9							
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	2400	X	506	-0-	-1894	-0-	18	1	432	3	Y	50	51	0			10
							1	4	55	9							
07	2480	X	516	-0-	-1964	-0-	16	1	438	3	Y	55	55	0			10
							1	4	61	9							
08	2480	X	357	-0-	-2123	-0-	11	1	240	3	Y	96	96	0			10
							106	9									
09	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	195	1	3916	3	Y	1027	1020	0			17
							2	4	1130	9							
*10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	199	1	4188	3	Y	875	868	0			24
							9	4	963	9							
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	3870	X	3329	-0-	-541	-0-	81	1	2967	3	Y	255	257	0			12
							281	9									
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	68	1	2772	3	Y	236	235	0			13
							1	4	260	9							
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	87	1	2936	3	Y	265	265	0			13
							1	4	292	9							
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	69	1	2774	3	Y	255	257	0			11
							2	4	281	9							
*10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	57	1	2907	3	Y	263	263	0			11
							3	4	289	9							
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					11

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
*06	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	202	1	8597	3	Y	1129	1133	0			33
							1242	9									
07	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	207	1	8288	3	Y	1073	1090	0			16
							1180	9									
08	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	174	1	7944	3	Y	1037	1031	0			22
							1	4	1141	9							
09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	151	1	7546	3	Y	1025	1024	0			23
							10	4	1128	9							
*10	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	175	1	8174	3	Y	1115	1111	0			27
							9	4	1227	9							
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	197	1	8349	3	Y	1022	1028	0			42
							1124	9									
07	9486	X	9197	-0-	-289	-0-	196	1	7843	3	Y	1053	1072	0			23
							1158	9									
08	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	180	1	8216	3	Y	1110	1103	0			30
							1	4	1221	9							
09	9180	X	8803	-0-	-377	-0-	151	1	7525	3	Y	1015	1014	0			31
							10	4	1117	9							
*10	9486	X	9388	-0-	-98	-0-	171	1	7962	3	Y	1133	1128	0			36
							9	4	1246	9							
11	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-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 #: 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
*06	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	256	1	10896	3	Y	1389	1389	0			35
							1	4	1528	9							
07	11501	X	11058	-0-	-443	-0-	234	1	9351	3	Y	1339	1357	0			17
							1473	9									
08	11501	X	10702	-0-	-799	-0-	200	1	9108	3	Y	1266	1259	0			24
							1	4	1393	9							
09	11130	X	9286	-0-	-1844	-0-	157	1	7874	3	Y	1131	1131	0			24
							11	4	1244	9							
*10	11501	X	9793	-0-	-1708	-0-	181	1	8400	3	Y	1094	1090	0			28
							9	4	1203	9							
11	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					28

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
*06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	353	1	3206	3	Y	356	355	0			37
							1	4	392	9							
07	3782	X	3456	-0-	-326	-0-	339	1	2778	3	Y	308	315	0			30
							339	9									
08	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	384	1	2791	3	Y	256	252	0			34
							1	4	282	9							
09	3660	X	1879	-0-	-1781	-0-	252	1	1475	3	Y	138	152	0			20
							152	9									
*10	3782	X	1154	-0-	-2628	-0-	143	1	898	3	Y	92	100	0			12
							12	4	101	9							
11	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	5100	X	4289	-0-	-811	-0-	371	1	3374	3	Y	494	491	0			51
							1	4	543	9							
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	677	1	5547	3	Y	696	682	0			65
							766	9									
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	642	1	4663	3	Y	641	624	0			82
							1	4	705	9							
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	709	1	4156	3	Y	529	544	0			67
							582	9									
*10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	733	1	4576	3	Y	506	516	0			57
							59	4	557	9							
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					57

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
*06	10440	X	8477	-0-	-1963	-0-	744	1	6757	3	Y	885	878	0			90
							2	4	974	9							
07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	772	1	6330	3	Y	767	783	0			74
							844	9									
08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	896	1	6504	3	Y	840	808	0			106
							1	4	924	9							
09	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	1038	1	6095	3	Y	885	882	0			109
							1	4	974	9							
*10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	870	1	5430	3	Y	816	834	0			91
							70	4	898	9							
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	1650	X	825	-0-	-825	-0-	21	1	517	3	Y	259	259	0			4
							2	4	285	9							
07	992	X	823	-0-	-169	-0-	28	1	737	3	Y	52	53	0			3
							1	4	57	9							
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	88	1	1776	3	Y	125	123	0			2
							1	4	138	9							
*10	3100	N	5021	-0-	1921	1921	201	1	4243	3	Y	516	508	0			10
							9	4	568	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1921					Y	NO RPT					10

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
*06	4650	X	1968	-0-	-2682	-0-	69	1	1661	3	Y	212	216	0			5
							5	4	233	9							
07	8432	X	226	-0-	-8206	-0-	8	1	188	3	Y	27	29	0			3
							30	9									
08	8370	X	1271	-0-	-7099	-0-	49	1	1053	3	Y	153	152	0			4
							1	4	168	9							
09	8040	X	237	-0-	-7803	-0-	10	1	194	3	Y	30	30	0			4
							33	9									
*10	7192	X	504	-0-	-6688	-0-	19	1	396	3	Y	80	79	0			5
							1	4	88	9							
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	714	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	Y	83	82	0			1
							1	4	91	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	217	1	5241	3	Y	164	163	0			3
							15	4	180	9							
07	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	55	1	1453	3	Y	54	55	0			2
							2	4	59	9							
08	372	X	270	-0-	-102	-0-	12	1	249	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	X	18	-0-	-1872	-0-	1	1	15	3	Y	2	3	0			3
							2	9									
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	81	81	0			3
							89	9									
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	50	50	0			3
							55	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	43	1	863	3	Y	70	70	0			3
							77	9									
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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 #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 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
*06	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	278	1	11853	3	Y	1485	1491	0			56
							1	4	1634	9							
07	13237	X	12286	-0-	-951	-0-	261	1	10504	3	Y	1382	1406	0			32
							1	4	1520	9							
08	13237	X	12689	-0-	-548	-0-	238	1	10849	3	Y	1455	1447	0			40
							1	4	1601	9							
09	12810	X	11729	-0-	-1081	-0-	200	1	10038	3	Y	1343	1342	0			41
							14	4	1477	9							
*10	13237	X	11815	-0-	-1422	-0-	217	1	10116	3	Y	1337	1332	0			46
							11	4	1471	9							
11	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					46

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
*06	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	252	1	10757	3	Y	1196	1200	0			39
							1	4	1316	9							
07	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	237	1	9467	3	Y	1123	1142	0			20
							1235	9									
08	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	211	1	9618	3	Y	1148	1142	0			26
							1	4	1263	9							
09	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	178	1	8896	3	Y	1019	1019	0			26
							12	4	1121	9							
*10	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	191	1	8926	3	Y	1034	1030	0			30
							10	4	1137	9							
11	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					30

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 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
*06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	443	1	5434	3	Y	493	497	0			42
							542	9									
07	6293	X	1478	-0-	-4815	-0-	56	1	1410	3	Y	10	47	0			5
							1	4	11	9							
08	6293	X	1587	-0-	-4706	-0-	21	1	1559	3	Y	6	9	0			2
							7	9									
09	6090	X	1217	-0-	-4873	-0-	23	1	1172	3	Y	19	18	0			3
							1	4	21	9							
*10	6293	X	4680	-0-	-1613	-0-	62	1	4162	3	Y	408	383	0			28
							7	4	449	9							
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	630	-0-	-2970	-0-	38	1	575	3	Y	15	16	0			6
							17	9									
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					6
08	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	4	3			Y	-0-					6
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					6
*10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					6
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	162	1	2486	3	Y	1413	1412	0			80
							1	4	1554	9							
07	6324	X	2448	-0-	-3876	-0-	156	1	1402	3	Y	809	789	0			100
							890	9									
08	6324	X	3595	-0-	-2729	-0-	233	1	2330	3	Y	937	951	0	78	1	8
							1	4	1031	9							
09	6120	X	3745	-0-	-2375	-0-	269	1	2344	3	Y	1028	1025	0			11
							1	4	1131	9							
*10	6324	X	5617	-0-	-707	-0-	459	1	4233	3	Y	839	832	0			18
							2	4	923	9							
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					18

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
*06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	365	1	5609	3	Y	1348	1343	0			51
							3	4	1483	9							
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	297	1	2673	3	Y	505	496	0			60
							1	4	556	9							
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	241	1	2408	3	Y	526	536	0	48	1	2
							1	4	579	9							
09	2940	X	2506	-0-	-434	-0-	203	1	1757	3	Y	496	495	0			3
							546	9									
*10	3038	X	1315	-0-	-1723	-0-	89	1	819	3	Y	370	367	0			6
							407	9									
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					6

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
*06	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	449	1	6883	3	Y	1082	1078	0			49
							3	4	1190	9							
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	426	1	3836	3	Y	489	478	0			60
							1	4	538	9							
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	354	1	3551	3	Y	479	489	0	47	1	3
							2	4	527	9							
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	380	1	3305	3	Y	532	531	0			4
							1	4	585	9							
*10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	383	1	3526	3	Y	317	316	0			5
							1	4	349	9							
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					5

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
*06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	272	1	4175	3	Y	737	735	0			32
							2	4	811	9							
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	286	1	2577	3	Y	345	337	0			40
							1	4	380	9							
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	257	1	2570	3	Y	355	362	0			33
							1	4	391	9							
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	283	1	2458	3	Y	312	312	0			33
							1	4	343	9							
*10	2821	X	2786	-0-	-35	-0-	250	1	2307	3	Y	207	205	0			35
							1	4	228	9							
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-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 #: 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
*06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	282	1	4333	3	Y	653	650	0			31
							2	4	718	9							
07	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	339	1	3051	3	Y	337	329	0			39
							1	4	371	9							
08	3906	X	2467	-0-	-1439	-0-	197	1	1968	3	Y	274	281	0			32
							1	4	301	9							
09	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	1	0			31
*10	3906	X	2231	-0-	-1675	-0-	195	1	1797	3	Y	216	212	0			35
							1	4	238	9							
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	732	1	11237	3	Y	617	618	0			37
							5	4	679	9							
07	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	697	1	6278	3	Y	322	314	0			45
							2	4	354	9							
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	733	1	7346	3	Y	335	341	0			39
							4	4	369	9							
09	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	736	1	6387	3	Y	373	372	0			40
							1	4	410	9							
*10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	647	1	5959	3	Y	257	255	0			42
							2	4	283	9							
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	77	1	1835	3	Y	211	214	0			2
							5	4	232	9							
07	3100	N	4008	-0-	908	908	136	1	3547	3	Y	292	291	0			3
							4	4	321	9							
08	1259	N	351	-0-	-908	-0-	14	1	302	3	Y	32	35	0			-0-
							35	9									
09	360	X	24	-0-	-336	-0-	1	1	16	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	372	X	305	-0-	-67	-0-	13	1	277	3	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
11	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 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
*06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	177	1	4271	3	Y	453	453	0			10
							12	4	498	9							
07	12121	X	5544	-0-	-6577	-0-	187	1	4896	3	Y	414	414	0			10
							6	4	455	9							
08	12121	X	5733	-0-	-6388	-0-	238	1	5114	3	Y	342	344	0			8
							5	4	376	9							
09	7470	X	6124	-0-	-1346	-0-	270	1	5403	3	Y	408	408	0			8
							2	4	449	9							
*10	7719	X	5612	-0-	-2107	-0-	233	1	4926	3	Y	402	398	0			12
							11	4	442	9							
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-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 #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	2094	-0-	-366	-0-	51	1	1866	3	Y	161	161	0			2
							177	9									
07	2356	X	2074	-0-	-282	-0-	46	1	1870	3	Y	143	143	0			2
							1	4	157	9							
08	2356	X	2048	-0-	-308	-0-	54	1	1844	3	Y	135	135	0			2
							1	4	149	9							
09	2280	X	2165	-0-	-115	-0-	49	1	1954	3	Y	146	146	0			2
							1	4	161	9							
*10	2356	X	2280	-0-	-76	-0-	38	1	1942	3	Y	271	270	0			3
							2	4	298	9							
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					3

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
*06	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	191	1	8720	3	Y	1467	1473	0			41
							1	4	1614	9							
07	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	137	1	8817	3	Y	1515	1526	0			30
							1	4	1667	9							
08	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	137	1	8820	3	Y	1297	1267	0			60
							1427	9									
09	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	261	1	8257	3	Y	1243	1262	0			41
							3	4	1367	9							
*10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	422	1	6899	3	Y	1229	1219	0			51
							8	4	1352	9							
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					51

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
*06	9120	X	8603	-0-	-517	-0-	160	1	7292	3	Y	1046	1054	0			26
							1151	9									
07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	116	1	7400	3	Y	1219	1225	0			20
							1341	9									
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	106	1	6857	3	Y	1246	1212	0			54
							1371	9									
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	206	1	6508	3	Y	1050	1073	0			31
							2	4	1155	9							
*10	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	369	1	6045	3	Y	1145	1133	0			43
							7	4	1260	9							
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					43

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
*06	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	188	1	8584	3	Y	1170	1180	0			31
							1	4	1287	9							
07	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	135	1	8688	3	Y	1094	1106	0			19
							1	4	1203	9							
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	135	1	8690	3	Y	1044	1017	0			46
							1148	9									
09	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	246	1	7776	3	Y	869	888	0			27
							3	4	956	9							
*10	8897	X	8307	-0-	-590	-0-	405	1	6636	3	Y	1144	1127	0			44
							8	4	1258	9							
11	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	236	1	10794	3	Y	1083	1093	0			27
							1	4	1191	9							
07	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	163	1	10505	3	Y	1222	1229	0			20
							1	4	1344	9							
08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	145	1	9361	3	Y	1340	1301	0			59
							1474	9									
09	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	233	1	7361	3	Y	1031	1057	0			33
							3	4	1134	9							
*10	8370	X	7588	-0-	-782	-0-	370	1	6050	3	Y	1055	1046	0			42
							7	4	1161	9							
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					42

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
*06	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	256	1	11697	3	Y	1361	1371	0			34
							1	4	1497	9							
07	13640	X	13432	-0-	-208	-0-	184	1	11880	3	Y	1243	1257	0			20
							1	4	1367	9							
08	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	195	1	12558	3	Y	1194	1163	0			51
							1313	9									
09	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	385	1	12168	3	Y	1411	1420	0			42
							4	4	1552	9							
*10	14477	X	11097	-0-	-3380	-0-	562	1	9181	3	Y	1222	1217	0			47
							10	4	1344	9							
11	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6990	X	5025	-0-	-1965	-0-	88	1	4014	3	Y	839	848	0			20
							923	9									
07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	72	1	4634	3	Y	683	692	0			11
							751	9									
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	75	1	4838	3	Y	516	505	0			22
							568	9									
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	141	1	4434	3	Y	757	757	0			22
							1	4	833	9							
*10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	240	1	3911	3	Y	880	869	0			33
							4	4	968	9							
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6840	X	4541	-0-	-2299	-0-	77	1	3504	3	Y	873	882	0			24
							960	9									
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	60	1	3825	3	Y	902	908	0			18
							992	9									
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	74	1	4769	3	Y	1225	1186	0			57
							1348	9									
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	158	1	4999	3	Y	1101	1120	0			38
							2	4	1211	9							
*10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	296	1	4843	3	Y	1163	1151	0			50
							6	4	1279	9							
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	255	1	10846	3	Y	1491	1499	0			53
							1	4	1640	9							
07	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	283	1	11353	3	Y	1560	1584	0			29
							1	4	1716	9							
08	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	252	1	11463	3	Y	1678	1667	0			40
							1	4	1846	9							
09	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	217	1	10861	3	Y	1662	1660	0			42
							15	4	1828	9							
*10	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	237	1	11019	3	Y	1733	1726	0			49
							12	4	1906	9							
11	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					49

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
*06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	97	1	3574	3	Y	330	332	0			9
							1	4	363	9							
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	89	1	3598	3	Y	351	348	0			12
							1	4	386	9							
08	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	106	1	3584	3	Y	297	297	0			12
							1	4	327	9							
09	3930	X	3561	-0-	-369	-0-	79	1	3184	3	Y	269	271	0			10
							2	4	296	9							
*10	4061	X	3610	-0-	-451	-0-	63	1	3248	3	Y	268	268	0			10
							4	4	295	9							
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-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
*06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	132	1	4890	3	Y	516	517	0			12
							1	4	568	9							
07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	103	1	4185	3	Y	343	341	0			14
							2	4	377	9							
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	139	1	4697	3	Y	369	368	0			15
							2	4	406	9							
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	124	1	4977	3	Y	398	400	0			13
							3	4	438	9							
*10	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	104	1	5360	3	Y	464	464	0			13
							6	4	510	9							
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					13

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
*06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	160	1	6780	3	Y	696	700	0			20
							766	9									
07	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	154	1	6163	3	Y	667	678	0			9
							734	9									
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	139	1	6313	3	Y	681	677	0			13
							749	9									
09	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	117	1	5857	3	Y	684	684	0			13
							8	4	752	9							
*10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	130	1	6004	3	Y	725	722	0			16
							6	4	798	9							
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	208	1	8826	3	Y	893	897	0			28
							982	9									
07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	206	1	8243	3	Y	864	878	0			14
							950	9									
08	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	181	1	8261	3	Y	948	942	0			20
							1	4	1043	9							
09	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	152	1	7658	3	Y	859	859	0			20
							11	4	945	9							
*10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	174	1	8090	3	Y	934	930	0			24
							9	4	1027	9							
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	252	1	10749	3	Y	1257	1263	0			39
							1	4	1383	9							
07	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	256	1	10292	3	Y	1328	1347	0			20
							1	4	1461	9							
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	239	1	10882	3	Y	1391	1382	0			29
							1	4	1530	9							
09	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	196	1	9817	3	Y	1261	1261	0			29
							13	4	1387	9							
*10	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	213	1	9912	3	Y	1327	1322	0			34
							11	4	1460	9							
11	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					34

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
*06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	173	1	7330	3	Y	1012	1015	0			34
							1113	9									
07	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	178	1	7105	3	Y	1019	1034	0			19
							1121	9									
08	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	159	1	7258	3	Y	977	971	0			25
							1	4	1075	9							
09	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	132	1	6613	3	Y	926	926	0			25
							9	4	1019	9							
*10	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	149	1	6934	3	Y	1015	1011	0			29
							7	4	1117	9							
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					29

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
*06	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	1229	1	11170	3	Y	568	554	0			57
							3	4	625	9							
07	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	1197	1	9826	3	Y	474	485	0			46
							1	4	521	9							
08	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	1344	1	9760	3	Y	524	503	0			67
							2	4	576	9							
09	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	1714	1	10058	3	Y	604	597	0			74
							1	4	664	9							
*10	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	1636	1	10207	3	Y	576	585	0			65
							131	4	634	9							
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
*06	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	725	1	6591	3	Y	290	286	0			28
							2	4	319	9							
07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	747	1	6128	3	Y	256	261	0			23
							282	9									
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	771	1	5595	3	Y	266	257	0			32
							1	4	293	9							
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	948	1	5556	3	Y	276	276	0			32
							304	9									
*10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	895	1	5579	3	Y	272	276	0			28
							71	4	299	9							
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					28

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
*06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	554	1	5043	3	Y	282	285	0			27
							2	4	310	9							
07	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	615	1	5044	3	Y	289	291	0			25
							318	9									
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	650	1	4721	3	Y	307	296	0			36
							1	4	338	9							
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	853	1	5004	3	Y	318	317	0			37
							350	9									
*10	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	798	1	4979	3	Y	314	318	0			33
							64	4	345	9							
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					33

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
*06	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	499	1	7649	3	Y	1296	1289	0			47
							3	4	1426	9							
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	543	1	4893	3	Y	650	635	0			62
							2	4	715	9							
08	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	479	1	4792	3	Y	681	693	0			50
							2	4	749	9							
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	475	1	4129	3	Y	664	662	0			52
							1	4	730	9							
*10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	488	1	4495	3	Y	465	462	0			55
							2	4	512	9							
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					55

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
*06	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	433	1	6648	3	Y	1230	1228	0			51
							3	4	1353	9							
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	497	1	4475	3	Y	654	638	0			67
							1	4	719	9							
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	425	1	4250	3	Y	635	647	0			55
							2	4	699	9							
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	491	1	4261	3	Y	681	679	0			57
							1	4	749	9							
*10	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	503	1	4631	3	Y	471	468	0			60
							2	4	518	9							
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	247	1	3798	3	Y	1223	1221	0			51
							2	4	1345	9							
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	259	1	2341	3	Y	525	514	0			62
							1	4	578	9							
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	222	1	2221	3	Y	606	616	0			52
							1	4	667	9							
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	239	1	2083	3	Y	531	530	0			53
							1	4	584	9							
*10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	263	1	2427	3	Y	373	370	0			56
							1	4	410	9							
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					56

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
*06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	324	1	4972	3	Y	1045	1042	0			45
							2	4	1150	9							
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	256	1	2305	3	Y	382	375	0			52
							1	4	420	9							
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	250	1	2500	3	Y	512	519	0			45
							1	4	563	9							
09	2580	X	2063	-0-	-517	-0-	172	1	1494	3	Y	361	361	0			45
							397	9									
*10	2666	X	1910	-0-	-756	-0-	160	1	1469	3	Y	255	253	0			47
							281	9									
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					47

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
*06	6120	X	5787	-0-	-333	-0-	284	1	4354	3	Y	1043	1043	0			47
							2	4	1147	9							
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	269	1	2426	3	Y	477	466	0			58
							1	4	525	9							
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	238	1	2385	3	Y	445	454	0			49
							1	4	490	9							
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	236	1	2053	3	Y	532	530	0			51
							1	4	585	9							
*10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	265	1	2442	3	Y	312	310	0			53
							1	4	343	9							
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					53

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
*06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	126	1	3054	3	Y	220	220	0			4
							9	4	242	9							
07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	138	1	3632	3	Y	266	265	0			5
							5	4	293	9							
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	212	1	4555	3	Y	336	337	0			4
							4	4	370	9							
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	209	1	4191	3	Y	345	344	0			5
							2	4	380	9							
*10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	185	1	3902	3	Y	345	342	0			8
							9	4	380	9							
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	44	1	677	3	Y	420	428	0			20
							462	9									
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	76	1	684	3	Y	350	340	0			30
							385	9									
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	79	1	790	3	Y	343	349	0			24
							377	9									
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	222	1	1920	3	Y	629	625	0			28
							692	9									
*10	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	137	1	1261	3	Y	316	316	0			28
							348	9									
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					28

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
*06	5760	X	5268	-0-	-492	-0-	110	1	4651	3	Y	461	464	0			16
							507	9									
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	118	1	4736	3	Y	530	537	0			9
							583	9									
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	105	1	4775	3	Y	492	490	0			11
							541	9									
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	92	1	4573	3	Y	499	498	0			12
							6	4	549	9							
*10	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	94	1	4406	3	Y	552	549	0			15
							5	4	607	9							
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					15

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
*06	7500	X	5977	-0-	-1523	-0-	123	1	5225	3	Y	572	575	0			15
							629	9									
07	6138	X	5597	-0-	-541	-0-	121	1	4854	3	Y	565	575	0			5
							622	9									
08	6138	X	5489	-0-	-649	-0-	106	1	4810	3	Y	521	518	0			8
							573	9									
09	5940	X	5274	-0-	-666	-0-	91	1	4542	3	Y	577	576	0			9
							6	4	635	9							
*10	6138	X	5488	-0-	-650	-0-	101	1	4692	3	Y	627	625	0			11
							5	4	690	9							
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					11

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
*06	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	189	1	8022	3	Y	826	831	0			27
							909	9									
07	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	186	1	7450	3	Y	872	885	0			14
							959	9									
08	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	164	1	7471	3	Y	847	843	0			18
							1	4	932	9							
09	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	143	1	7166	3	Y	834	833	0			19
							10	4	917	9							
*10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	155	1	7231	3	Y	840	837	0			22
							8	4	924	9							
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-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 #: 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
*06	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	80	1	3812	3	Y	767	602	0	163	1	12
							2	4	844	9							
07	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	84	1	4419	3	Y	945	941	0			16
							18	4	1040	9							
08	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	83	1	4565	3	Y	972	954	0	16	1	18
							8	4	1069	9							
09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	75	1	3922	3	Y	782	784	0			16
							5	4	860	9							
*10	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	78	1	3813	3	Y	667	671	0			12
							2	4	734	9							
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	69	1	3280	3	Y	573	450	0	122	1	11
							2	4	630	9							
07	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	61	1	3205	3	Y	569	568	0			12
							13	4	626	9							
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	61	1	3371	3	Y	654	641	0	11	1	14
							6	4	719	9							
09	4020	X	3723	-0-	-297	-0-	58	1	3017	3	Y	585	585	0			14
							4	4	644	9							
*10	4123	X	3435	-0-	-688	-0-	58	1	2836	3	Y	491	493	0			12
							1	4	540	9							
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	4980	X	4300	-0-	-680	-0-	73	1	3471	3	Y	685	537	0	146	1	10
							2	4	754	9							
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	65	1	3412	3	Y	778	776	0			12
							14	4	856	9							
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	67	1	3692	3	Y	886	868	0	15	1	15
							6	4	975	9							
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	63	1	3282	3	Y	746	747	0			14
							4	4	821	9							
*10	4309	X	4006	-0-	-303	-0-	66	1	3239	3	Y	635	639	0			10
							2	4	699	9							
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					10

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
*06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	177	1	7514	3	Y	1121	1125	0			34
							1233	9									
07	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	213	1	8507	3	Y	1119	1134	0			19
							1231	9									
08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	194	1	8820	3	Y	1141	1134	0			26
							1	4	1255	9							
09	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	169	1	8473	3	Y	1121	1120	0			27
							12	4	1233	9							
*10	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	174	1	8128	3	Y	1156	1151	0			32
							9	4	1272	9							
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	8820	X	8723	-0-	-97	-0-	169	1	7187	3	Y	1243	1248	0			40
							1367	9									
07	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	222	1	8897	3	Y	1212	1231	0			21
							1333	9									
08	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	195	1	8871	3	Y	1258	1250	0			29
							1	4	1384	9							
09	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	173	1	8663	3	Y	1236	1235	0			30
							12	4	1360	9							
*10	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	175	1	8156	3	Y	1240	1236	0			34
							9	4	1364	9							
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					34

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
*06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	407	1	748	3	Y	514	513	0			1
							1	4	565	9							
09	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	395	1	463	3	Y	337	337	0			1
							1	4	371	9							
*10	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	109	1	643	3	Y	499	498	0			2
							1	4	549	9							
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					2

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
*06	8550	X	6167	-0-	-2383	-0-	125	1	5306	3	Y	669	671	0			24
							736	9									
07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	171	1	6849	3	Y	672	683	0			13
							739	9									
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	152	1	6871	3	Y	666	662	0			17
							733	9									
09	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	127	1	6384	3	Y	625	625	0			17
							9	4	688	9							
*10	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	151	1	7031	3	Y	716	713	0			20
							8	4	788	9							
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	8760	X	7072	-0-	-1688	-0-	141	1	5979	3	Y	865	869	0			25
							952	9									
07	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	192	1	7694	3	Y	878	891	0			12
							966	9									
08	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	163	1	7454	3	Y	894	888	0			18
							1	4	983	9							
09	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	134	1	6726	3	Y	873	872	0			19
							9	4	960	9							
*10	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	141	1	6538	3	Y	891	888	0			22
							7	4	980	9							
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	5670	X	5043	-0-	-627	-0-	53	1	4841	3	Y	135	130	1			57
							149	9									
07	5859	X	5170	-0-	-689	-0-	49	1	4981	3	Y	127	124	1			60
							140	9									
08	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	31	1	4845	3	Y	122	152	1			30
							134	9									
09	5250	X	4951	-0-	-299	-0-	34	1	4833	3	Y	76	62	1			44
							84	9									
*10	5239	X	5047	-0-	-192	-0-	39	1	4881	3	Y	115	118	1			41
							127	9									
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					41

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
*06	6360	X	5386	-0-	-974	-0-	56	1	5163	3	Y	152	141	1			66
							167	9									
07	6107	X	5523	-0-	-584	-0-	52	1	5320	3	Y	137	133	1			70
							151	9									
08	5859	X	5391	-0-	-468	-0-	33	1	5213	3	Y	132	164	1			38
							145	9									
09	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	35	1	4962	3	Y	79	66	1			51
							87	9									
*10	5580	X	4918	-0-	-662	-0-	38	1	4745	3	Y	123	126	1			48
							135	9									
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					48

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
*06	5430	X	4991	-0-	-439	-0-	52	1	4750	3	Y	172	166	1			75
							189	9									
07	5611	X	5125	-0-	-486	-0-	48	1	4888	3	Y	172	165	1			82
							189	9									
08	5611	X	4971	-0-	-640	-0-	31	1	4771	3	Y	154	195	1			41
							169	9									
09	5790	X	4722	-0-	-1068	-0-	32	1	4580	3	Y	100	81	1			60
							110	9									
*10	5983	X	4941	-0-	-1042	-0-	38	1	4697	3	Y	187	183	1			64
							206	9									
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					64

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
*06	8670	X	7685	-0-	-985	-0-	81	1	7486	3	Y	107	107	1			52
							118	9									
07	8494	X	7912	-0-	-582	-0-	75	1	7674	3	Y	148	131	1			69
							163	9									
08	8494	X	7778	-0-	-716	-0-	48	1	7585	3	Y	132	163	1			38
							145	9									
09	8100	X	7798	-0-	-302	-0-	54	1	7650	3	Y	85	69	1			54
							94	9									
*10	7967	X	7887	-0-	-80	-0-	62	1	7679	3	Y	133	136	1			51
							146	9									
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	11940	X	10894	-0-	-1046	-0-	115	1	10582	3	Y	179	185	1			81
							197	9									
07	12338	X	11214	-0-	-1124	-0-	106	1	10898	3	Y	191	182	1			90
							210	9									
08	12183	X	10972	-0-	-1211	-0-	68	1	10715	3	Y	172	217	1			45
							189	9									
09	11370	X	10472	-0-	-898	-0-	72	1	10276	3	Y	113	91	1			67
							124	9									
*10	11749	X	10793	-0-	-956	-0-	85	1	10509	3	Y	181	184	1			64
							199	9									
11	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					64

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
*06	7980	X	6780	-0-	-1200	-0-	132	1	5593	3	Y	959	964	0			31
							1055	9									
07	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	180	1	7205	3	Y	940	955	0			16
							1034	9									
08	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	152	1	6907	3	Y	961	955	0			22
							1057	9									
09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	138	1	6897	3	Y	999	997	0			24
							9	4	1099	9							
*10	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	130	1	6062	3	Y	937	934	0			27
							7	4	1031	9							
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	186	1	7877	3	Y	671	674	0			23
							738	9									
07	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	240	1	9630	3	Y	614	626	0			11
							1	4	675	9							
08	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	211	1	9606	3	Y	611	607	0			15
							1	4	672	9							
09	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	174	1	8703	3	Y	596	596	0			15
							12	4	656	9							
*10	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	198	1	9228	3	Y	609	607	0			17
							10	4	670	9							
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					17

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
*06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	161	1	6819	3	Y	773	777	0			22
							850	9									
07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	182	1	7287	3	Y	798	810	0			10
							878	9									
08	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	162	1	7386	3	Y	784	779	0			15
							1	4	862	9							
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	134	1	6709	3	Y	751	750	0			16
							9	4	826	9							
*10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	142	1	6589	3	Y	758	756	0			18
							7	4	834	9							
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-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 #: 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
*06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	24	1	2871	3	Y	668	660	0			41
							735	9									
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	34	1	2830	3	Y	728	723	0			46
							801	9									
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	37	1	2539	3	Y	657	677	0			26
							1	4	723	9							
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	30	1	2344	3	Y	726	717	0			35
							1	4	799	9							
*10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	49	1	3473	3	Y	1168	1179	0			24
							4	4	1285	9							
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	38	1	4603	3	Y	633	625	0			44
							696	9									
07	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	58	1	4877	3	Y	829	824	0			49
							912	9									
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	74	1	5114	3	Y	803	824	0			28
							2	4	883	9							
09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	57	1	4456	3	Y	744	734	0			38
							2	4	818	9							
*10	4743	X	4296	-0-	-447	-0-	48	1	3397	3	Y	770	782	0			26
							4	4	847	9							
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					26

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
*06	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	47	1	5657	3	Y	921	909	0			56
							1013	9									
07	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	69	1	5826	3	Y	1012	1005	0			63
							1113	9									
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	79	1	5544	3	Y	923	951	0			35
							3	4	1015	9							
09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	71	1	5536	3	Y	1013	1000	0			48
							2	4	1114	9							
*10	6076	X	6018	-0-	-58	-0-	67	1	4775	3	Y	1064	1079	0			33
							6	4	1170	9							
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					33

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
*06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	50	1	6120	3	Y	1161	1145	0			79
							1277	9									
07	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	74	1	6206	3	Y	1246	1238	0			87
							1371	9									
08	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	89	1	6193	3	Y	1269	1305	0			51
							3	4	1396	9							
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	76	1	5899	3	Y	1295	1279	0			67
							2	4	1425	9							
*10	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	68	1	4770	3	Y	1303	1323	0			47
							5	4	1433	9							
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	31	1	3715	3	Y	646	637	0			42
							711	9									
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	45	1	3811	3	Y	723	719	0			46
							795	9									
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	57	1	3938	3	Y	668	688	0			26
							2	4	735	9							
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	46	1	3533	3	Y	699	691	0			34
							1	4	769	9							
*10	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	40	1	2809	3	Y	570	581	0			23
							3	4	627	9							
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	8880	X	7861	-0-	-1019	-0-	159	1	6742	3	Y	873	876	0			30
							960	9									
07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	166	1	6655	3	Y	872	885	0			17
							959	9									
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	141	1	6400	3	Y	859	854	0			22
							945	9									
09	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	124	1	6188	3	Y	820	820	0			22
							8	4	902	9							
*10	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	135	1	6312	3	Y	873	869	0			26
							7	4	960	9							
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					26

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
*06	8640	X	7765	-0-	-875	-0-	158	1	6707	3	Y	818	821	0			31
							900	9									
07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	165	1	6591	3	Y	817	829	0			19
							899	9									
08	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	143	1	6478	3	Y	822	817	0			24
							904	9									
09	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	122	1	6115	3	Y	800	800	0			24
							8	4	880	9							
*10	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	152	1	7094	3	Y	937	933	0			28
							8	4	1031	9							
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					28

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
*06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	154	1	6546	3	Y	886	888	0			31
							975	9									
07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	161	1	6429	3	Y	759	773	0			17
							835	9									
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	146	1	6602	3	Y	753	749	0			21
							828	9									
09	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	125	1	6297	3	Y	767	766	0			22
							9	4	844	9							
*10	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	139	1	6462	3	Y	789	786	0			25
							7	4	868	9							
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*05	9238	X	7781	-0-	-1457	-0-	153	1	6725	3	Y	820	812	0			30
							1	4	902	9							
*06	8940	X	7484	-0-	-1456	-0-	152	1	6446	3	Y	805	808	0			27
							886	9									
07	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	168	1	6713	3	Y	827	839	0			15
							910	9									
08	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	153	1	6975	3	Y	809	804	0			20
							1	4	890	9							
09	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	129	1	6447	3	Y	759	758	0			21
							9	4	835	9							
*10	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	150	1	6942	3	Y	826	823	0			24
							7	4	909	9							
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	10200	X	8673	-0-	-1527	-0-	168	1	7121	3	Y	1258	1265	0			41
							1384	9									
07	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	206	1	8262	3	Y	1345	1364	0			22
							1480	9									
08	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	176	1	8014	3	Y	1253	1246	0			29
							1	4	1378	9							
09	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	151	1	7543	3	Y	1215	1215	0			29
							10	4	1337	9							
*10	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	166	1	7708	3	Y	1170	1166	0			33
							8	4	1287	9							
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					33

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
*06	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	87	1	9204	3	Y	1475	1493	0			35
							1623	9									
07	11129	X	9961	-0-	-1168	-0-	92	1	8441	3	Y	1297	1291	0			41
							1	4	1427	9							
08	11129	X	9806	-0-	-1323	-0-	74	1	8247	3	Y	1349	1344	0			46
							1	4	1484	9							
09	10770	X	10134	-0-	-636	-0-	68	1	8444	3	Y	1474	1465	0			55
							1	4	1621	9							
*10	11129	X	10630	-0-	-499	-0-	88	1	9057	3	Y	1350	1365	0			40
							1485	9									
11	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					40

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
*06	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	71	1	7502	3	Y	1119	1136	0			31
							1231	9									
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	91	1	8429	3	Y	887	886	0			32
							2	4	976	9							
08	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	74	1	8216	3	Y	764	766	0			30
							1	4	840	9							
09	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	59	1	7413	3	Y	849	844	0			35
							1	4	934	9							
*10	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	73	1	7576	3	Y	1187	1184	0			38
							1306	9									
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	6450	X	4240	-0-	-2210	-0-	32	1	3359	3	Y	772	788	0			21
							849	9									
07	4526	X	4034	-0-	-492	-0-	32	1	2979	3	Y	929	918	0			32
							1	4	1022	9							
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	35	1	3974	3	Y	794	797	0			29
							1	4	873	9							
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	31	1	3748	3	Y	979	970	0			38
							1077	9									
*10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	34	1	3514	3	Y	939	947	0			30
							1033	9									
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					30

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
*06	10680	X	8739	-0-	-1941	-0-	71	1	7493	3	Y	1068	1088	0			26
							1175	9									
07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	91	1	8367	3	Y	1123	1113	0			36
							1	4	1235	9							
08	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	71	1	7946	3	Y	882	888	0			30
							1	4	970	9							
09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	56	1	6998	3	Y	823	822	0			31
							1	4	905	9							
*10	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	67	1	6983	3	Y	1229	1223	0			37
							1352	9									
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					37

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
*06	12030	X	11502	-0-	-528	-0-	92	1	9762	3	Y	1498	1516	0			36
							1648	9									
07	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	115	1	10600	3	Y	1655	1639	0			52
							2	4	1821	9							
08	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	95	1	10612	3	Y	1658	1654	0			56
							1	4	1824	9							
09	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	75	1	9371	3	Y	1454	1456	0			54
							1	4	1599	9							
*10	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	92	1	9470	3	Y	1428	1440	0			42
							1571	9									
11	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					42

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
*06	8340	X	7414	-0-	-926	-0-	62	1	6568	3	Y	713	734	0			13
							784	9									
07	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	67	1	6154	3	Y	909	897	0			25
							1	4	1000	9							
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	58	1	6550	3	Y	753	755	0			23
							1	4	828	9							
09	6960	X	6661	-0-	-299	-0-	49	1	6104	3	Y	461	469	0			15
							1	4	507	9							
*10	7192	X	6417	-0-	-775	-0-	55	1	5661	3	Y	637	636	0			16
							701	9									
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	100	1	10660	3	Y	1960	1978	0			47
							2156	9									
07	13485	X	12513	-0-	-972	-0-	109	1	10042	3	Y	2145	2123	0			69
							2	4	2360	9							
08	13485	X	12414	-0-	-1071	-0-	86	1	9635	3	Y	2447	2432	0			84
							1	4	2692	9							
09	12030	X	12000	-0-	-30	-0-	76	1	9418	3	Y	2277	2276	0			85
							1	4	2505	9							
*10	12524	X	12035	-0-	-489	-0-	94	1	9860	3	Y	1891	1920	0			56
							1	4	2080	9							
11	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					56

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
*06	6540	X	3941	-0-	-2599	-0-	217	1	3110	3	Y	557	558	0			9
							1	4	613	9							
07	5952	X	5346	-0-	-606	-0-	293	1	4271	3	Y	711	713	0			7
							782	9									
08	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	483	1	8161	3	Y	1411	1393	0			25
							1	4	1552	9							
09	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	475	1	7460	3	Y	1124	1133	0			16
							1236	9									
*10	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	340	1	6948	3	Y	912	912	0			16
							1003	9									
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					16

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
*06	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	449	1	6422	3	Y	1169	1159	0			22
							1	4	1286	9							
07	11315	X	5611	-0-	-5704	-0-	308	1	4490	3	Y	739	753	0			8
							813	9									
08	11315	X	4147	-0-	-7168	-0-	202	1	3402	3	Y	494	494	0			8
							543	9									
09	12090	X	6481	-0-	-5609	-0-	333	1	5221	3	Y	843	840	0			11
							927	9									
*10	12493	X	4336	-0-	-8157	-0-	175	1	3581	3	Y	527	530	0			8
							580	9									
11	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					8

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
*06	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	150	1	2140	3	Y	98	100	0			1
							108	9									
07	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	186	1	2716	3	Y	409	405	0			5
							450	9									
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	334	1	5633	3	Y	1381	1359	0			27
							1519	9									
09	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	317	1	4983	3	Y	846	860	0			13
							931	9									
*10	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	232	1	4751	3	Y	734	733	0			14
							807	9									
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-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 #: 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
*06	10020	X	5303	-0-	-4717	-0-	277	1	3963	3	Y	965	966	0			22
							1	4	1062	9							
07	9951	X	5835	-0-	-4116	-0-	302	1	4407	3	Y	1024	1031	0			15
							1126	9									
08	9951	X	7605	-0-	-2346	-0-	334	1	5632	3	Y	1490	1475	0			30
							1639	9									
09	9630	X	7961	-0-	-1669	-0-	398	1	6240	3	Y	1203	1213	0			20
							1323	9									
*10	9393	X	6290	-0-	-3103	-0-	248	1	5065	3	Y	888	890	0			18
							977	9									
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					18

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
*06	5430	X	4271	-0-	-1159	-0-	242	1	3475	3	Y	503	494	0			10
							1	4	553	9							
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	403	1	5878	3	Y	814	814	0			10
							895	9									
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	296	1	4996	3	Y	1023	1013	0			20
							1125	9									
09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	411	1	6446	3	Y	1158	1159	0			19
							1274	9									
*10	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	318	1	6499	3	Y	995	994	0			20
							1095	9									
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	573	1	8207	3	Y	1121	1110	0			23
							2	4	1233	9							
07	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	567	1	8293	3	Y	1069	1077	0			15
							1	4	1176	9							
08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	450	1	7595	3	Y	814	812	0			17
							895	9									
09	11160	X	9958	-0-	-1202	-0-	540	1	8472	3	Y	860	862	0			15
							946	9									
*10	11532	X	9196	-0-	-2336	-0-	391	1	7993	3	Y	738	737	0			16
							812	9									
11	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					16

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
*06	7830	X	7740	-0-	-90	-0-	423	1	6049	3	Y	1152	1143	0			26
							1	4	1267	9							
07	10199	X	5307	-0-	-4892	-0-	294	1	4298	3	Y	650	665	0			11
							715	9									
08	9765	X	7939	-0-	-1826	-0-	365	1	6153	3	Y	1292	1276	0			27
							1421	9									
09	9570	X	9526	-0-	-44	-0-	473	1	7423	3	Y	1482	1483	0			26
							1630	9									
*10	9889	X	8306	-0-	-1583	-0-	325	1	6652	3	Y	1208	1208	0			26
							1329	9									
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	404	1	5785	3	Y	780	776	0			16
							1	4	858	9							
07	9455	X	7404	-0-	-2051	-0-	413	1	6032	3	Y	872	876	0			12
							959	9									
08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	437	1	7371	3	Y	1903	1878	0			37
							2093	9									
09	8580	X	5527	-0-	-3053	-0-	280	1	4394	3	Y	775	800	0			12
							853	9									
*10	8866	X	7030	-0-	-1836	-0-	281	1	5751	3	Y	907	903	0			16
							998	9									
11	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					16

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
*06	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	613	1	8787	3	Y	968	965	0			18
							2	4	1065	9							
07	10323	X	9494	-0-	-829	-0-	556	1	8135	3	Y	729	739	0			8
							1	4	802	9							
08	10323	X	8996	-0-	-1327	-0-	458	1	7736	3	Y	729	725	0			12
							802	9									
09	11370	X	6220	-0-	-5150	-0-	330	1	5173	3	Y	652	656	0			8
							717	9									
*10	11749	X	5840	-0-	-5909	-0-	242	1	4950	3	Y	589	588	0			9
							648	9									
11	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					9

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
*06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	392	1	5612	3	Y	925	921	0			19
							1	4	1018	9							
07	7347	X	6511	-0-	-836	-0-	364	1	5311	3	Y	760	768	0			11
							836	9									
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	363	1	6132	3	Y	796	791	0			16
							876	9									
09	8430	X	7704	-0-	-726	-0-	408	1	6412	3	Y	804	806	0			14
							884	9									
*10	8711	X	4326	-0-	-4385	-0-	180	1	3683	3	Y	421	425	0			10
							463	9									
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					10

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
*06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	342	1	4893	3	Y	664	661	0			16
							1	4	730	9							
07	4836	X	3239	-0-	-1597	-0-	170	1	2475	3	Y	540	547	0			9
							594	9									
08	4836	X	4387	-0-	-449	-0-	203	1	3435	3	Y	681	674	0			16
							749	9									
09	6540	X	5663	-0-	-877	-0-	262	1	4112	3	Y	1172	1166	0			22
							1289	9									
*10	6758	X	5308	-0-	-1450	-0-	191	1	3899	3	Y	1107	1104	0			25
							1218	9									
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	4950	X	4576	-0-	-374	-0-	16	1	4331	3	Y	203	202	0			16
							6	4	223	9							
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	16	1	4376	3	Y	176	185	0			7
							194	9									
08	4557	X	4461	-0-	-96	-0-	13	1	4266	3	Y	165	155	0			17
							182	9									
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	16	1	4297	3	Y	148	152	0			13
							163	9									
*10	4557	X	4426	-0-	-131	-0-	19	1	4194	3	Y	194	186	0			21
							213	9									
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	7920	X	7504	-0-	-416	-0-	25	1	6919	3	Y	500	498	0			34
							10	4	550	9							
07	7378	X	7165	-0-	-213	-0-	23	1	6632	3	Y	463	488	0			9
							1	4	509	9							
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	21	1	7124	3	Y	467	439	0			37
							1	4	514	9							
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	26	1	6749	3	Y	503	512	0			28
							553	9									
*10	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	29	1	6902	3	Y	485	469	0			44
							1	4	534	9							
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					44

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
*06	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	18	1	5310	3	Y	372	370	0			28
							8	4	409	9							
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	19	1	5590	3	Y	300	319	0			9
							1	4	330	9							
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	17	1	5724	3	Y	301	283	0			27
							1	4	331	9							
09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	20	1	5395	3	Y	344	350	0			21
							378	9									
*10	5828	X	5652	-0-	-176	-0-	23	1	5265	3	Y	331	320	0			32
							364	9									
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					32

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
*06	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	48	1	13604	3	Y	1031	1029	0			77
							20	4	1134	9							
07	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	50	1	14504	3	Y	957	1015	0			19
							2	4	1053	9							
08	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	45	1	14768	3	Y	936	880	0			75
							2	4	1030	9							
09	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	50	1	13574	3	Y	1011	1030	0			56
							1	4	1112	9							
*10	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	59	1	13638	3	Y	1130	1088	0			98
							1	4	1243	9							
11	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	32	1	9092	3	Y	878	875	0			68
							13	4	966	9							
07	10075	X	9652	-0-	-423	-0-	30	1	8715	3	Y	824	873	0			19
							1	4	906	9							
08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	29	1	9452	3	Y	791	744	0			66
							1	4	870	9							
09	9750	X	9648	-0-	-102	-0-	33	1	8782	3	Y	757	775	0			48
							833	9									
*10	10075	X	9797	-0-	-278	-0-	38	1	8948	3	Y	736	710	0			74
							1	4	810	9							
11	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					74

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
*06	8550	X	7502	-0-	-1048	-0-	25	1	6933	3	Y	485	484	0			36
							10	4	534	9							
07	7378	X	7371	-0-	-7	-0-	24	1	6847	3	Y	454	480	0			10
							1	4	499	9							
08	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	22	1	7377	3	Y	457	430	0			37
							1	4	503	9							
09	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	26	1	6960	3	Y	431	442	0			26
							474	9									
*10	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	31	1	7383	3	Y	523	504	0			45
							1	4	575	9							
11	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	695					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	695					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	695					Y	-0-					-0-
09	695	X	-0-	-0-	-695	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	35	1	10045	3	Y	572	571	0			46
							15	4	629	9							
07	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	36	1	10329	3	Y	546	578	0			14
							1	4	601	9							
08	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	33	1	10651	3	Y	502	472	0			44
							1	4	552	9							
09	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	38	1	10037	3	Y	497	508	0			33
							547	9									
*10	10943	X	10726	-0-	-217	-0-	43	1	10016	3	Y	605	582	0			56
							1	4	666	9							
11	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 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
*06	9600	X	9433	-0-	-167	-0-	40	1	8181	3	Y	1081	1083	0			40
							23	4	1189	9							
07	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	42	1	8217	3	Y	1061	1048	0			53
							9	4	1167	9							
08	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	48	1	8204	3	Y	1033	1026	0			60
							1	4	1136	9							
09	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	52	1	7914	3	Y	974	1000	0			34
							17	4	1071	9							
*10	7967	X	7876	-0-	-91	-0-	51	1	6703	3	Y	1020	1023	0			31
							1122	9									
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					31

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
*06	11250	X	10759	-0-	-491	-0-	45	1	9481	3	Y	1096	1099	0			43
							27	4	1206	9							
07	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	50	1	9726	3	Y	1045	1034	0			54
							10	4	1150	9							
08	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	58	1	9757	3	Y	1115	1102	0			67
							1	4	1227	9							
09	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	60	1	9108	3	Y	969	1000	0			36
							19	4	1066	9							
*10	9827	X	9116	-0-	-711	-0-	59	1	7928	3	Y	1025	1028	0			33
							1	4	1128	9							
11	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					33

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
*06	12300	X	11450	-0-	-850	-0-	48	1	9963	3	Y	1283	1285	0			39
							28	4	1411	9							
07	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	52	1	10183	3	Y	1300	1283	0			56
							11	4	1430	9							
08	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	62	1	10639	3	Y	1303	1292	0			67
							2	4	1433	9							
09	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	65	1	9806	3	Y	1155	1191	0			31
							21	4	1271	9							
*10	10292	X	9515	-0-	-777	-0-	61	1	8124	3	Y	1208	1212	0			27
							1	4	1329	9							
11	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	43	1	8743	3	Y	1064	1070	0			38
							24	4	1170	9							
07	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	48	1	9113	3	Y	1070	1056	0			52
							9	4	1177	9							
08	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	54	1	9239	3	Y	1062	1054	0			60
							1	4	1168	9							
09	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	58	1	8683	3	Y	994	1021	0			33
							18	4	1093	9							
*10	8866	X	8797	-0-	-69	-0-	56	1	7572	3	Y	1062	1064	0			31
							1	4	1168	9							
11	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	12960	X	12313	-0-	-647	-0-	50	1	10539	3	Y	1540	1545	0			58
							30	4	1694	9							
07	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	56	1	10815	3	Y	1537	1518	0			77
							11	4	1691	9							
08	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	61	1	10571	3	Y	1428	1421	0			84
							2	4	1571	9							
09	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	68	1	10221	3	Y	1386	1421	0			49
							21	4	1525	9							
*10	10850	X	10485	-0-	-365	-0-	66	1	8828	3	Y	1445	1450	0			44
							1	4	1590	9							
11	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					44

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
*06	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	39	1	10463	3	Y	1784	1763	1			179
							18	4	1962	9							
07	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	39	1	10808	3	Y	1684	1641	1			222
							34	4	1852	9							
08	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	54	1	9906	3	Y	1471	1359	1			334
							23	4	1618	9							
09	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	43	1	10399	3	Y	1569	1649	1			254
							18	4	1726	9							
*10	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	36	1	10072	3	Y	1601	1438	1			417
							7	4	1761	9							
11	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					417

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
*06	11010	X	10815	-0-	-195	-0-	45	1	9246	3	Y	1362	1364	0			57
							26	4	1498	9							
07	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	50	1	9634	3	Y	1381	1363	0			75
							10	4	1519	9							
08	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	58	1	9937	3	Y	1357	1347	0			85
							2	4	1493	9							
09	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	60	1	9006	3	Y	1235	1271	0			49
							19	4	1359	9							
*10	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	59	1	7972	3	Y	1404	1405	0			48
							1	4	1544	9							
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					48

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
*06	5790	X	5492	-0-	-298	-0-	202	1	4649	3	Y	583	592	0			20
							641	9									
07	6665	X	6468	-0-	-197	-0-	241	1	5470	3	Y	687	678	0			29
							1	4	756	9							
08	6665	X	6024	-0-	-641	-0-	232	1	5113	3	Y	617	623	0			23
							679	9									
09	5790	X	4420	-0-	-1370	-0-	159	1	3691	3	Y	518	510	0			31
							570	9									
*10	6479	X	5342	-0-	-1137	-0-	102	1	4578	3	Y	597	608	0			20
							5	4	657	9							
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-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 #: 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
*06	5520	X	4588	-0-	-932	-0-	170	1	3894	3	Y	476	483	0			16
							524	9									
07	4898	X	4872	-0-	-26	-0-	182	1	4110	3	Y	527	520	0			23
							580	9									
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	191	1	4211	3	Y	472	476	0			19
							519	9									
09	4680	X	4101	-0-	-579	-0-	149	1	3464	3	Y	444	437	0			26
							488	9									
*10	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	116	1	5181	3	Y	520	528	0			18
							5	4	572	9							
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					18

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
*06	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	377	1	8677	3	Y	809	812	0			7
							1	4	890	9							
07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	242	1	5484	3	Y	687	677	0			17
							1	4	756	9							
08	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	224	1	4932	3	Y	573	577	0			13
							630	9									
09	6960	X	5034	-0-	-1926	-0-	184	1	4269	3	Y	528	520	0			21
							581	9									
*10	7192	X	5297	-0-	-1895	-0-	103	1	4624	3	Y	514	520	0			15
							5	4	565	9							
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					15

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
*06	5550	X	4947	-0-	-603	-0-	174	1	3994	3	Y	708	718	0			20
							779	9									
07	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	196	1	4423	3	Y	755	745	0			30
							831	9									
08	5735	X	5619	-0-	-116	-0-	210	1	4624	3	Y	714	719	0			25
							785	9									
09	4920	X	4626	-0-	-294	-0-	163	1	3768	3	Y	632	622	0			35
							695	9									
*10	5456	X	3890	-0-	-1566	-0-	73	1	3263	3	Y	501	511	0			25
							3	4	551	9							
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					25

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
*06	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	37	1	9639	3	Y	1485	1460	1			147
							16	4	1634	9							
07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	37	1	10162	3	Y	1419	1379	1			187
							31	4	1561	9							
08	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	52	1	9713	3	Y	1348	1234	1			301
							23	4	1483	9							
09	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	41	1	9918	3	Y	1307	1394	1			214
							18	4	1438	9							
*10	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	36	1	9800	3	Y	1353	1216	1			351
							6	4	1488	9							
11	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					351

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	31	1	7946	3	Y	1005	992	1			95
							13	4	1106	9							
07	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	28	1	7682	3	Y	916	896	1			115
							24	4	1008	9							
08	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	45	1	8468	3	Y	953	863	1			205
							20	4	1048	9							
09	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	31	1	7493	3	Y	809	886	1			128
							13	4	890	9							
*10	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	28	1	7808	3	Y	895	800	1			223
							5	4	985	9							
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					223

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
*06	7380	X	7362	-0-	-18	-0-	24	1	6445	3	Y	802	786	1			72
							11	4	882	9							
07	7688	X	7533	-0-	-155	-0-	24	1	6664	3	Y	749	730	1			91
							21	4	824	9							
08	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	39	1	7213	3	Y	761	690	1			162
							17	4	837	9							
09	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	28	1	6689	3	Y	678	735	1			105
							12	4	746	9							
*10	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	25	1	6755	3	Y	789	699	1			195
							4	4	868	9							
11	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					195

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 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
*06	6540	X	5371	-0-	-1169	-0-	187	1	4305	3	Y	799	807	0			14
							879	9									
07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	217	1	4931	3	Y	850	838	0			26
							1	4	935	9							
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	203	1	4470	3	Y	649	654	0			21
							714	9									
09	5700	X	4573	-0-	-1127	-0-	161	1	3730	3	Y	620	610	0			31
							682	9									
*10	5890	X	5411	-0-	-479	-0-	101	1	4561	3	Y	676	685	0			22
							5	4	744	9							
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	192	1	4408	3	Y	585	591	0			18
							644	9									
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	199	1	4499	3	Y	616	608	0			26
							678	9									
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	208	1	4600	3	Y	604	608	0			22
							664	9									
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	154	1	3578	3	Y	529	521	0			30
							582	9									
*10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	122	1	5474	3	Y	637	645	0			22
							5	4	701	9							
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					22

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
*06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	225	1	5169	3	Y	725	735	0			23
							798	9									
07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	265	1	6018	3	Y	814	803	0			34
							1	4	895	9							
08	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	282	1	6230	3	Y	704	710	0			28
							774	9									
09	5790	X	5605	-0-	-185	-0-	202	1	4689	3	Y	649	639	0			38
							714	9									
*10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	126	1	5670	3	Y	750	761	0			27
							6	4	825	9							
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	5760	X	4969	-0-	-791	-0-	335	1	4117	3	Y	470	475	0			37
							517	9									
07	5456	X	4980	-0-	-476	-0-	167	1	4154	3	Y	597	587	0			47
							2	4	657	9							
08	5456	X	4690	-0-	-766	-0-	53	1	3975	3	Y	601	605	0			43
							1	4	661	9							
09	5280	X	4395	-0-	-885	-0-	72	1	3662	3	Y	598	597	0			44
							3	4	658	9							
*10	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	55	1	3671	3	Y	563	570	0			37
							6	4	619	9							
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					37

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
*06	4710	X	3836	-0-	-874	-0-	254	1	3120	3	Y	420	418	0			34
							462	9									
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	136	1	3360	3	Y	545	535	0			44
							1	4	600	9							
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	45	1	3425	3	Y	542	546	0			40
							1	4	596	9							
09	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	61	1	3126	3	Y	521	522	0			39
							3	4	573	9							
*10	3999	X	3746	-0-	-253	-0-	46	1	3078	3	Y	561	562	0			38
							5	4	617	9							
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	4290	X	3690	-0-	-600	-0-	256	1	3141	3	Y	266	266	0			23
							293	9									
07	4433	X	3689	-0-	-744	-0-	131	1	3231	3	Y	296	293	0			26
							1	4	326	9							
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	46	1	3445	3	Y	350	349	0			27
							1	4	385	9							
09	3750	X	3674	-0-	-76	-0-	62	1	3187	3	Y	384	381	0			30
							3	4	422	9							
*10	3875	X	3481	-0-	-394	-0-	45	1	3044	3	Y	352	356	0			26
							5	4	387	9							
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					26

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
*06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	456	1	5602	3	Y	486	496	0			39
							535	9									
07	6913	X	5913	-0-	-1000	-0-	209	1	5184	3	Y	471	472	0			38
							2	4	518	9							
08	6913	X	5690	-0-	-1223	-0-	67	1	5058	3	Y	513	515	0			36
							1	4	564	9							
09	6690	X	6344	-0-	-346	-0-	109	1	5538	3	Y	629	620	0			45
							5	4	692	9							
*10	6789	X	4399	-0-	-2390	-0-	58	1	3881	3	Y	413	431	0			27
							6	4	454	9							
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	189	1	4340	3	Y	415	422	0			14
							457	9									
07	5766	X	5296	-0-	-470	-0-	204	1	4604	3	Y	444	438	0			20
							488	9									
08	4960	X	4885	-0-	-75	-0-	194	1	4271	3	Y	382	386	0			16
							420	9									
09	5580	X	4861	-0-	-719	-0-	183	1	4252	3	Y	387	381	0			22
							426	9									
*10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	120	1	5377	3	Y	388	395	0			15
							5	4	427	9							
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	352	1	5165	3	Y	714	722	0			14
							1	4	785	9							
07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	412	1	5438	3	Y	734	728	0			20
							1	4	807	9							
08	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	458	1	5823	3	Y	810	814	0			16
							1	4	891	9							
09	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	421	1	5858	3	Y	842	842	0			16
							1	4	926	9							
*10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	276	1	4969	3	Y	785	783	0			18
							2	4	864	9							
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-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 #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 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
*06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	342	1	5016	3	Y	707	715	0			10
							1	4	778	9							
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	418	1	5511	3	Y	813	806	0			17
							1	4	894	9							
08	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	483	1	6137	3	Y	831	834	0			14
							1	4	914	9							
09	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	367	1	5094	3	Y	756	756	0			14
							832	9									
*10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	313	1	5629	3	Y	786	783	0			17
							2	4	865	9							
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					17

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
*06	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	372	1	5461	3	Y	530	535	0			11
							1	4	583	9							
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	326	1	4292	3	Y	433	429	0			15
							476	9									
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	383	1	4872	3	Y	448	450	0			13
							1	4	493	9							
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	358	1	4963	3	Y	447	447	0			13
							492	9									
*10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	232	1	4184	3	Y	437	436	0			14
							2	4	481	9							
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					14

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 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
*06	7770	X	4470	-0-	-3300	-0-	313	1	3842	3	Y	286	280	0			22
							315	9									
07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	221	1	5475	3	Y	343	338	0			27
							2	4	377	9							
08	5487	X	4159	-0-	-1328	-0-	50	1	3809	3	Y	272	279	0			20
							1	4	299	9							
09	4470	X	2755	-0-	-1715	-0-	49	1	2465	3	Y	217	221	0			16
							2	4	239	9							
*10	5487	X	5393	-0-	-94	-0-	72	1	4819	3	Y	449	436	0			29
							8	4	494	9							
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					29

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 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
*06	4710	X	4091	-0-	-619	-0-	277	1	3401	3	Y	375	368	0			32
							413	9									
07	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	146	1	3641	3	Y	372	372	0			32
							2	4	409	9							
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	54	1	4087	3	Y	421	421	0			32
							1	4	463	9							
09	4440	X	4200	-0-	-240	-0-	72	1	3651	3	Y	431	429	0			34
							3	4	474	9							
*10	4216	X	3656	-0-	-560	-0-	48	1	3181	3	Y	384	390	0			28
							5	4	422	9							
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	1228	-0-	-1832	-0-	78	1	951	3	Y	181	181	0			16
							199	9									
07	1922	X	1537	-0-	-385	-0-	50	1	1240	3	Y	224	221	0			19
							1	4	246	9							
08	1922	X	1695	-0-	-227	-0-	19	1	1401	3	Y	250	250	0			19
							275	9									
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	48	1	2459	3	Y	449	434	0			34
							2	4	494	9							
*10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	37	1	2502	3	Y	503	502	0			35
							4	4	553	9							
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	7800	X	2254	-0-	-5546	-0-	101	1	1480	3	Y	612	621	0			19
							673	9									
07	6789	X	2345	-0-	-4444	-0-	126	1	1661	3	Y	507	502	0			24
							558	9									
08	6789	X	2580	-0-	-4209	-0-	119	1	1513	3	Y	862	865	0			21
							948	9									
09	6570	X	1687	-0-	-4883	-0-	76	1	1058	3	Y	503	503	0			21
							553	9									
*10	6789	X	3079	-0-	-3710	-0-	103	1	1855	3	Y	1018	1015	0			24
							1	4	1120	9							
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					24

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 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
*06	27810	X	25718	-0-	-2092	-0-	1404	1	23731	3	Y	530	519	1			99
							583	9									
07	25965	X	25965	-0-	-0-	-0-	77	1	25285	3	Y	548	569	1			78
							603	9									
08	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	1361	1	24396	3	Y	436	392	1			122
							480	9									
09	26428	X	26428	-0-	-0-	-0-	1380	1	24498	3	Y	500	465	1			157
							550	9									
*10	26168	X	26168	-0-	-0-	-0-	1435	1	24132	3	Y	546	565	1			138
							601	9									
11	25080	X	NO RPT	-0-	-25080	-0-					Y	NO RPT					138

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18750	X	14200	-0-	-4550	-0-	766	1	12939	3	Y	450	444	1			82
							495	9									
07	15624	X	15068	-0-	-556	-0-	44	1	14467	3	Y	506	521	1			67
							557	9									
08	15624	X	15187	-0-	-437	-0-	776	1	13909	3	Y	456	405	1			118
							502	9									
09	15120	X	12938	-0-	-2182	-0-	667	1	11838	3	Y	394	384	1			128
							433	9									
*10	15624	X	10962	-0-	-4662	-0-	595	1	10000	3	Y	334	368	1			94
							367	9									
11	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 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
*06	40200	X	39411	-0-	-789	-0-	2145	1	36094	3	Y	1065	1059	1			59
							1172	9									
07	46903	X	40084	-0-	-6819	-0-	96	1	38710	3	Y	1162	1129	1			92
							1278	9									
08	44423	X	40985	-0-	-3438	-0-	2084	1	37767	3	Y	1031	1048	1			75
							1134	9									
09	42150	X	37255	-0-	-4895	-0-	1985	1	34105	3	Y	1055	1071	1			59
							4	4	1161	9							
*10	42377	X	38355	-0-	-4022	-0-	2073	1	35130	3	Y	1043	1032	1			70
							5	4	1147	9							
11	39660	X	NO RPT	-0-	-39660	-0-					Y	NO RPT					70

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

*06	9270	X	6826	-0-	-2444	-0-	54	1	6481	3	Y	264	260	0			36
							1	4	290	9							
07	8990	X	7063	-0-	-1927	-0-	46	1	6677	3	Y	309	312	0			33
							340	9									
08	8990	X	7087	-0-	-1903	-0-	37	1	6724	3	Y	295	288	0			40
							1	4	325	9							
09	8700	X	6337	-0-	-2363	-0-	48	1	6001	3	Y	258	262	0			36
							4	4	284	9							
*10	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	64	1	7524	3	Y	321	323	0			34
							353	9									
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					34

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

*06	5130	X	3445	-0-	-1685	-0-	27	1	3229	3	Y	172	170	0			22
							189	9									
07	4805	X	3919	-0-	-886	-0-	25	1	3670	3	Y	204	206	0			20
							224	9									
08	4805	X	3763	-0-	-1042	-0-	20	1	3511	3	Y	211	205	0			26
							232	9									
09	4650	X	3474	-0-	-1176	-0-	26	1	3219	3	Y	206	206	0			26
							2	4	227	9							
*10	4805	X	3894	-0-	-911	-0-	31	1	3623	3	Y	218	222	0			22
							240	9									
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8070	X	3164	-0-	-4906	-0-	4	1	2501	3	Y	164	152	1			172
							479	4	180	9							
07	6479	X	5849	-0-	-630	-0-	7	1	4717	3	Y	403	357	1			218
							682	4	443	9							
08	6479	X	5045	-0-	-1434	-0-	6	1	4292	3	Y	341	354	1			205
							372	4	375	9							
09	4740	X	3304	-0-	-1436	-0-	4	1	2793	3	Y	167	161	1			211
							323	4	184	9							
*10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-	211	1			-0-
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 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
*06	12570	X	9039	-0-	-3531	-0-	11	1	7255	3	Y	348	245	1			282
							1390	4	383	9							
07	12989	X	8766	-0-	-4223	-0-	12	1	7373	3	Y	286	352	1			216
							1066	4	315	9							
08	11532	X	6138	-0-	-5394	-0-	8	1	5464	3	Y	175	247	1			144
							473	4	193	9							
09	11160	X	6953	-0-	-4207	-0-	8	1	6078	3	Y	148	125	1			167
							704	4	163	9							
*10	9517	X	8496	-0-	-1021	-0-	20	1	5691	3	Y	241	177	1			231
							2520	4	265	9							
11	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					231

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
*06	7770	X	6397	-0-	-1373	-0-	7	1	4973	3	Y	422	331	1			375
							953	4	464	9							
07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	9	1	5437	3	Y	541	570	1			346
							786	4	595	9							
08	6696	X	5285	-0-	-1411	-0-	7	1	4427	3	Y	426	490	1			282
							382	4	469	9							
09	6480	X	5608	-0-	-872	-0-	6	1	4707	3	Y	317	260	1			339
							546	4	349	9							
*10	6696	X	6253	-0-	-443	-0-	14	1	3971	3	Y	463	349	1			453
							1759	4	509	9							
11	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					453

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
*06	20790	X	20416	-0-	-374	-0-	1107	1	18631	3	Y	616	593	1			262
							678	9									
07	20230	X	20230	-0-	-0-	-0-	72	1	19507	3	Y	592	568	1			286
							651	9									
08	20088	X	19959	-0-	-129	-0-	1058	1	18330	3	Y	519	505	1			300
							571	9									
09	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	1048	1	18104	3	Y	525	522	1			303
							578	9									
*10	20088	X	19020	-0-	-1068	-0-	1029	1	17431	3	Y	509	528	1			284
							560	9									
11	19440	X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					Y	NO RPT					284

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	213	1	2222	3	Y	244	247	0			27
							13	4	268	9							
07	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	220	1	2166	3	Y	204	203	0			28
							10	4	224	9							
08	3100	X	2323	-0-	-777	-0-	173	1	1860	3	Y	257	257	0			28
							7	4	283	9							
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	216	1	2225	3	Y	305	293	0			40
							9	4	336	9							
*10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	239	1	2366	3	Y	278	283	0			35
							9	4	306	9							
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	238	1	5758	3	Y	669	664	0			7
							17	4	736	9							
07	9331	X	7348	-0-	-1983	-0-	242	1	6355	3	Y	675	673	0			9
							8	4	743	9							
08	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	325	1	7008	3	Y	638	641	0			6
							7	4	702	9							
09	6510	X	5227	-0-	-1283	-0-	226	1	4525	3	Y	431	432	0			5
							2	4	474	9							
*10	7347	X	4449	-0-	-2898	-0-	181	1	3828	3	Y	392	388	0			9
							9	4	431	9							
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					9

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
*06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	285	1	5705	3	Y	1113	1123	0			65
							4	4	1224	9							
07	7564	X	7310	-0-	-254	-0-	292	1	5788	3	Y	1115	1115	0			65
							3	4	1227	9							
08	7564	X	7014	-0-	-550	-0-	328	1	5562	3	Y	987	1004	0			48
							38	4	1086	9							
09	7320	X	6144	-0-	-1176	-0-	285	1	4724	3	Y	1028	1024	0			52
							4	4	1131	9							
*10	7471	X	6898	-0-	-573	-0-	378	1	5363	3	Y	1052	1047	0			57
							1157	9									
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					57

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
*06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	287	1	5737	3	Y	1119	1136	0			68
							4	4	1231	9							
07	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	356	1	7071	3	Y	1202	1197	0			73
							4	4	1322	9							
08	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	377	1	6393	3	Y	1199	1210	0			62
							44	4	1319	9							
09	7350	X	6852	-0-	-498	-0-	347	1	5762	3	Y	671	695	0			38
							5	4	738	9							
*10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	420	1	5986	3	Y	1155	1127	0			66
							1	4	1271	9							
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	329	1	6596	3	Y	1063	1081	0			65
							5	4	1169	9							
07	7812	X	7131	-0-	-681	-0-	301	1	5962	3	Y	786	802	0			49
							3	4	865	9							
08	7812	X	7811	-0-	-1	-0-	375	1	6338	3	Y	959	959	0			49
							43	4	1055	9							
09	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	398	1	6598	3	Y	1136	1124	0			61
							5	4	1250	9							
*10	7812	X	6787	-0-	-1025	-0-	384	1	5449	3	Y	867	877	0			51
							954	9									
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					51

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

*06	8400	X	7405	-0-	-995	-0-	302	1	6031	3	Y	971	981	0			61
							4	4	1068	9							
07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	343	1	6797	3	Y	1063	1058	0			66
							3	4	1169	9							
08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	342	1	5790	3	Y	964	978	0			52
							40	4	1060	9							
09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	337	1	5606	3	Y	1016	1011	0			57
							5	4	1118	9							
*10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	410	1	5842	3	Y	967	966	0			58
							1	4	1064	9							
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					58

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

*06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	84	1	2728	3	Y	86	80	1			68
							1	4	95	9							
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	14	1	4542	3	Y	141	129	1			80
							1	4	155	9							
08	3658	X	2401	-0-	-1257	-0-	125	1	2195	3	Y	73	85	1			68
							1	4	80	9							
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	292	1	3122	3	Y	131	88	1			111
							131	4	144	9							
*10	4092	X	2423	-0-	-1669	-0-	156	1	1613	3	Y	123	142	1			92
							519	4	135	9							
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					92

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	43	1	1388	3	Y	31	22	1			19
							34	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	5	1	1549	3	Y	32	32	1			19
							35	9									
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	100	1	1767	3	Y	12	18	1			13
							1	4	13	9							
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	123	1	1310	3	Y	11	11	1			13
							55	4	12	9							
*10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	182	1	1877	3	Y	29	27	1			15
							604	4	32	9							
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	133	1	4339	3	Y	89	73	1			62
							2	4	98	9							
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	19	1	6108	3	Y	91	95	1			58
							1	4	100	9							
08	5456	X	3049	-0-	-2407	-0-	160	1	2820	3	Y	62	67	1			53
							1	4	68	9							
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	415	1	4438	3	Y	71	56	1			68
							187	4	78	9							
*10	6200	X	3997	-0-	-2203	-0-	271	1	2800	3	Y	23	56	1			35
							901	4	25	9							
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	4500	X	3503	-0-	-997	-0-	28	1	3291	3	Y	167	162	0			17
							184	9									
07	4433	X	4181	-0-	-252	-0-	27	1	3921	3	Y	212	212	0			17
							233	9									
08	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	23	1	3965	3	Y	194	190	0			21
							213	9									
09	4290	X	3651	-0-	-639	-0-	28	1	3457	3	Y	149	154	0			16
							2	4	164	9							
*10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	35	1	4088	3	Y	170	173	0			13
							187	9									
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					13

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
*06	4380	X	3771	-0-	-609	-0-	30	1	3536	3	Y	186	180	0			23
							205	9									
07	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	26	1	3724	3	Y	185	190	0			18
							204	9									
08	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	21	1	3752	3	Y	193	187	0			24
							212	9									
09	4500	X	3431	-0-	-1069	-0-	26	1	3252	3	Y	137	143	0			18
							2	4	151	9							
*10	3968	X	3234	-0-	-734	-0-	26	1	3048	3	Y	145	149	0			14
							160	9									
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					14

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
*06	4830	X	2418	-0-	-2412	-0-	20	1	2297	3	Y	92	97	0			12
							101	9									
07	5146	X	2902	-0-	-2244	-0-	19	1	2760	3	Y	112	113	0			11
							123	9									
08	5146	X	4000	-0-	-1146	-0-	22	1	3854	3	Y	113	110	0			14
							124	9									
09	4980	X	3872	-0-	-1108	-0-	30	1	3679	3	Y	146	142	0			18
							2	4	161	9							
*10	4247	X	859	-0-	-3388	-0-	7	1	819	3	Y	30	43	0			5
							33	9									
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	6300	X	5462	-0-	-838	-0-	41	1	4980	3	Y	401	396	0			39
							441	9									
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	50	1	4192	3	Y	304	302	0			41
							334	9									
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	57	1	3943	3	Y	355	371	0			25
							2	4	391	9							
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	49	1	3813	3	Y	368	364	0			29
							2	4	405	9							
*10	4278	X	3544	-0-	-734	-0-	45	1	3210	3	Y	259	267	0			21
							4	4	285	9							
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	4470	X	4058	-0-	-412	-0-	31	1	3805	3	Y	202	200	0			10
							222	9									
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	47	1	3993	3	Y	126	125	0			11
							139	9									
08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	59	1	4086	3	Y	170	176	0			5
							2	4	187	9							
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	50	1	3880	3	Y	112	111	0			6
							2	4	123	9							
*10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	44	1	3114	3	Y	88	91	0			3
							4	4	97	9							
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					3

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
*06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	35	1	4234	3	Y	167	162	0			19
							1	4	184	9							
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	32	1	4708	3	Y	208	208	0			19
							229	9									
08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	28	1	4819	3	Y	192	188	0			23
							211	9									
09	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	37	1	4651	3	Y	179	181	0			21
							3	4	197	9							
*10	4371	X	3752	-0-	-619	-0-	30	1	3570	3	Y	138	146	0			13
							152	9									
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					13

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
*06	4860	X	3797	-0-	-1063	-0-	30	1	3554	3	Y	194	188	0			25
							213	9									
07	5115	X	4078	-0-	-1037	-0-	26	1	3845	3	Y	188	194	0			19
							207	9									
08	5115	X	4287	-0-	-828	-0-	24	1	4108	3	Y	141	141	0			19
							155	9									
09	4950	X	3618	-0-	-1332	-0-	28	1	3448	3	Y	127	129	0			17
							2	4	140	9							
*10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	33	1	3907	3	Y	151	152	0			16
							166	9									
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	32	1	3851	3	Y	179	177	0			13
							197	9									
07	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	40	1	3383	3	Y	143	142	0			14
							157	9									
08	3627	X	3609	-0-	-18	-0-	48	1	3383	3	Y	160	166	0			8
							2	4	176	9							
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	44	1	3360	3	Y	177	174	0			11
							1	4	195	9							
*10	3627	X	2974	-0-	-653	-0-	39	1	2767	3	Y	150	153	0			8
							3	4	165	9							
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					8

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
*06	9930	X	9463	-0-	-467	-0-	379	1	7593	3	Y	1350	1360	0			82
							6	4	1485	9							
07	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	352	1	6977	3	Y	1315	1317	0			80
							3	4	1447	9							
08	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	401	1	6796	3	Y	1140	1162	0			58
							47	4	1254	9							
09	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	408	1	6761	3	Y	1326	1314	0			70
							5	4	1459	9							
*10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	388	1	5518	3	Y	974	988	0			56
							1	4	1071	9							
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					56

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
*06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	19	1	2363	3	Y	274	270	0			17
							301	9									
07	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	26	1	2197	3	Y	287	285	0			19
							316	9									
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	42	1	2917	3	Y	228	236	0			11
							1	4	251	9							
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	38	1	2911	3	Y	226	224	0			13
							1	4	249	9							
*10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	34	1	2390	3	Y	209	213	0			9
							3	4	230	9							
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					9

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
*06	3000	N	2972	-0-	-28	96	21	1	2609	3	Y	311	307	0			21
							342	9									
*07	2951	X	2855	-0-	-96	-0-	30	1	2544	3	Y	255	253	0			23
							281	9									
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	34	1	2384	3	Y	242	251	0			14
							1	4	266	9							
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	32	1	2500	3	Y	254	251	0			17
							1	4	279	9							
*10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	34	1	2412	3	Y	269	273	0			13
							3	4	296	9							
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-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 #: 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
*06	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	20	1	2404	3	Y	180	178	0			17
							198	9									
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	35	1	2914	3	Y	138	138	0			17
							152	9									
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	36	1	2479	3	Y	103	111	0			9
							1	4	113	9							
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	35	1	2739	3	Y	64	63	0			10
							1	4	70	9							
*10	2480	X	1896	-0-	-584	-0-	26	1	1821	3	Y	43	46	0			7
							2	4	47	9							
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					7

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
*06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	34	1	4104	3	Y	409	403	0			44
							450	9									
07	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	75	1	6301	3	Y	743	739	0			48
							817	9									
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	80	1	5567	3	Y	643	664	0			27
							3	4	707	9							
09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	67	1	5220	3	Y	280	276	0			31
							2	4	308	9							
*10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	64	1	4507	3	Y	148	158	0			21
							5	4	163	9							
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	303	1	6071	3	Y	846	857	0			52
							5	4	931	9							
07	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	304	1	6034	3	Y	880	878	0			54
							3	4	968	9							
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	351	1	5946	3	Y	764	778	0			40
							41	4	840	9							
09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	339	1	5631	3	Y	874	867	0			47
							5	4	961	9							
*10	7037	X	6988	-0-	-49	-0-	399	1	5682	3	Y	824	823	0			48
							1	4	906	9							
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-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
*06	9090	X	9057	-0-	-33	-0-	375	1	7514	3	Y	1056	1069	0			66
							6	4	1162	9							
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	353	1	7002	3	Y	1121	1117	0			70
							4	4	1233	9							
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	401	1	6785	3	Y	1349	1349	0			70
							46	4	1484	9							
09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	403	1	6677	3	Y	1154	1159	0			65
							5	4	1269	9							
*10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	462	1	6580	3	Y	1152	1149	0			68
							1	4	1267	9							
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	7560	X	6626	-0-	-934	-0-	49	1	5939	3	Y	580	572	0			42
							638	9									
07	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	80	1	6752	3	Y	530	527	0			45
							583	9									
08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	95	1	6629	3	Y	478	497	0			26
							3	4	526	9							
09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	80	1	6214	3	Y	437	431	0			32
							2	4	481	9							
*10	6634	X	5635	-0-	-999	-0-	73	1	5149	3	Y	370	379	0			23
							6	4	407	9							
11	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	100	1	12202	3	Y	1294	1277	0			79
							1423	9									
07	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	125	1	10562	3	Y	1106	1099	0			86
							1217	9									
08	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	147	1	10194	3	Y	991	1026	0			51
							5	4	1090	9							
09	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	117	1	9126	3	Y	1224	1208	0			67
							4	4	1346	9							
*10	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	110	1	7809	3	Y	1574	1593	0			48
							9	4	1731	9							
11	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					48

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
*06	6120	X	5971	-0-	-149	-0-	44	1	5297	3	Y	573	566	0			36
							630	9									
07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	63	1	5353	3	Y	434	431	0			39
							477	9									
08	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	81	1	5682	3	Y	367	384	0			22
							3	4	404	9							
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	69	1	5358	3	Y	450	444	0			28
							2	4	495	9							
*10	5394	X	4983	-0-	-411	-0-	62	1	4390	3	Y	478	487	0			19
							5	4	526	9							
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					19

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
*06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	36	1	4350	3	Y	315	311	0			20
							347	9									
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	49	1	4176	3	Y	242	241	0			21
							266	9									
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	60	1	4171	3	Y	209	218	0			12
							2	4	230	9							
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	51	1	3960	3	Y	228	225	0			15
							2	4	251	9							
*10	4402	X	3661	-0-	-741	-0-	48	1	3421	3	Y	171	176	0			10
							4	4	188	9							
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	5550	X	4281	-0-	-1269	-0-	32	1	3847	3	Y	365	360	0			28
							402	9									
07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	63	1	5323	3	Y	326	324	0			30
							359	9									
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	76	1	5243	3	Y	313	326	0			17
							2	4	344	9							
09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	67	1	5201	3	Y	325	321	0			21
							2	4	358	9							
*10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	58	1	4109	3	Y	271	277	0			15
							5	4	298	9							
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					15

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
*06	6540	X	6287	-0-	-253	-0-	67	1	5662	3	Y	507	511	0			26
							558	9									
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	76	1	6009	3	Y	535	534	0			27
							589	9									
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	59	1	6412	3	Y	554	553	0			28
							609	9									
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	57	1	5743	3	Y	510	511	0			27
							561	9									
*10	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	48	1	5934	3	Y	542	542	0			27
							3	4	596	9							
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	5760	X	4443	-0-	-1317	-0-	35	1	4158	3	Y	227	230	0			30
							250	9									
07	6510	X	4712	-0-	-1798	-0-	31	1	4477	3	Y	185	195	0			20
							204	9									
08	6510	X	3497	-0-	-3013	-0-	19	1	3346	3	Y	120	123	0			17
							132	9									
09	6300	X	5231	-0-	-1069	-0-	41	1	5011	3	Y	160	156	0			21
							3	4	176	9							
*10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	44	1	5118	3	Y	157	161	0			17
							173	9									
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	83	1	7017	3	Y	768	772	0			41
							845	9									
07	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	90	1	7130	3	Y	766	765	0			42
							843	9									
08	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	67	1	7339	3	Y	753	751	0			44
							828	9									
09	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	72	1	7201	3	Y	739	741	0			42
							813	9									
*10	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	59	1	7338	3	Y	769	769	0			42
							4	4	846	9							
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 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
*06	4320	X	4035	-0-	-285	-0-	32	1	3793	3	Y	191	183	0			23
							210	9									
07	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	25	1	3667	3	Y	181	187	0			17
							199	9									
08	4464	X	3840	-0-	-624	-0-	21	1	3623	3	Y	178	174	0			21
							196	9									
09	4050	X	3589	-0-	-461	-0-	27	1	3389	3	Y	155	157	0			19
							2	4	171	9							
*10	4185	X	4159	-0-	-26	-0-	34	1	3964	3	Y	146	151	0			14
							161	9									
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 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
*06	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	89	1	7552	3	Y	950	957	0			41
							1045	9									
07	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	97	1	7624	3	Y	948	946	0			43
							1043	9									
08	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	70	1	7656	3	Y	911	910	0			44
							1002	9									
09	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	75	1	7468	3	Y	912	914	0			42
							1003	9									
*10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	62	1	7801	3	Y	972	971	0			43
							5	4	1069	9							
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					43

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
*06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	91	1	7641	3	Y	852	859	0			42
							937	9									
07	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	100	1	7889	3	Y	834	833	0			43
							917	9									
08	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	74	1	8016	3	Y	828	827	0			44
							911	9									
09	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	74	1	7450	3	Y	795	797	0			42
							875	9									
*10	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	60	1	7381	3	Y	792	792	0			42
							4	4	871	9							
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					42

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
*06	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	155	1	13123	3	Y	1491	1503	0			74
							1	4	1640	9							
07	17670	X	15546	-0-	-2124	-0-	173	1	13684	3	Y	1535	1532	0			77
							1689	9									
08	17670	X	15475	-0-	-2195	-0-	126	1	13711	3	Y	1489	1486	0			80
							1638	9									
09	16170	X	15422	-0-	-748	-0-	136	1	13657	3	Y	1481	1485	0			76
							1629	9									
*10	16709	X	15073	-0-	-1636	-0-	107	1	13350	3	Y	1462	1463	0			75
							8	4	1608	9							
11	15030	X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	12810	X	12550	-0-	-260	-0-	681	1	11465	3	Y	367	353	1			80
							404	9									
07	13547	X	11800	-0-	-1747	-0-	42	1	11393	3	Y	332	320	1			92
							365	9									
08	13547	X	11413	-0-	-2134	-0-	606	1	10502	3	Y	277	271	1			98
							305	9									
09	12870	X	11453	-0-	-1417	-0-	610	1	10542	3	Y	274	275	1			97
							301	9									
*10	13299	X	12328	-0-	-971	-0-	668	1	11317	3	Y	312	317	1			92
							343	9									
11	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					92

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
*06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	95	1	8018	3	Y	887	894	0			43
							976	9									
07	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	104	1	8225	3	Y	875	874	0			44
							963	9									
08	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	78	1	8489	3	Y	874	872	0			46
							961	9									
09	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	78	1	7840	3	Y	827	829	0			44
							910	9									
*10	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	63	1	7924	3	Y	849	849	0			44
							5	4	934	9							
11	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					44

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
*06	4260	X	877	-0-	-3383	-0-	57	1	690	3	Y	118	123	0			11
							130	9									
07	2542	X	666	-0-	-1876	-0-	44	1	523	3	Y	90	91	0			10
							99	9									
08	2542	X	235	-0-	-2307	-0-	15	1	184	3	Y	33	37	0			6
							36	9									
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	2	0			4
*10	2263	X	211	-0-	-2052	-0-	14	1	154	3	Y	39	37	0			6
							43	9									
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					6

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
*06	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	247	1	2986	3	Y	432	431	0			27
							475	9									
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	301	1	3559	3	Y	511	506	0			32
							562	9									
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	292	1	3478	3	Y	488	488	0			32
							537	9									
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	300	1	3273	3	Y	448	451	0			29
							493	9									
*10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	323	1	3539	3	Y	497	488	0			38
							547	9									
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	318 529	1 9	3851	3	Y	481	480	0			34
07	5146	X	5144	-0-	-2	-0-	356 574	1 9	4214	3	Y	522	519	0			37
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	367 587	1 9	4373	3	Y	534	534	0			37
09	4980	X	4678	-0-	-302	-0-	351 495	1 9	3832	3	Y	450	456	0			31
*10	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	408 597	1 9	4479	3	Y	543	531	0			43
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					43

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
*06	3990	X	3069	-0-	-921	-0-	207 359	1 9	2503	3	Y	326	334	0			23
07	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	199 333	1 9	2358	3	Y	303	303	0			23
08	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	191 331	1 9	2271	3	Y	301	301	0			23
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	213 345	1 9	2327	3	Y	314	313	0			24
*10	2914	X	2682	-0-	-232	-0-	194 356	1 9	2132	3	Y	324	318	0			30
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					30

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
*06	4170	X	3677	-0-	-493	-0-	239 541	1 9	2897	3	Y	492	491	0			32
07	5177	X	3769	-0-	-1408	-0-	256 483	1 9	3030	3	Y	439	439	0			32
08	5146	X	3641	-0-	-1505	-0-	241 536	1 9	2864	3	Y	487	485	0			34
09	4770	X	3484	-0-	-1286	-0-	249 514	1 9	2721	3	Y	467	470	0			31
*10	3813	X	3405	-0-	-408	-0-	241 516	1 9	2648	3	Y	469	462	0			38
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					38

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
*06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	420 1189	1 9	5089	3	Y	1081	1079	0			72
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	542 1232	1 9	6425	3	Y	1120	1115	0			77
08	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	685 1366	1 9	8159	3	Y	1242	1236	0			83
09	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	626 1163	1 9	6840	3	Y	1057	1069	0			71
*10	7564	X	7321	-0-	-243	-0-	521 1089	1 9	5711	3	Y	990	977	0			84
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	447	1	5414	3	Y	572	573	0			38
							629	9									
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	512	1	6061	3	Y	622	618	0			42
							684	9									
08	6913	X	6787	-0-	-126	-0-	475	1	5651	3	Y	601	601	0			42
							661	9									
09	6690	X	6400	-0-	-290	-0-	487	1	5317	3	Y	542	546	0			38
							596	9									
*10	6944	X	6879	-0-	-65	-0-	521	1	5710	3	Y	589	578	0			49
							648	9									
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					49

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
*06	17430	X	13619	-0-	-3811	-0-	734	1	12345	3	Y	491	475	1			234
							540	9									
07	17391	X	16188	-0-	-1203	-0-	57	1	15542	3	Y	535	508	1			261
							589	9									
08	16647	X	15149	-0-	-1498	-0-	800	1	13851	3	Y	453	443	1			271
							498	9									
09	15720	X	15168	-0-	-552	-0-	802	1	13858	3	Y	462	461	1			272
							508	9									
*10	17081	X	15032	-0-	-2049	-0-	810	1	13716	3	Y	460	475	1			257
							506	9									
11	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					Y	NO RPT					257

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
*06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	187	1	1508	3	Y	353	305	1			69
							388	9									
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	92	1	1656	3	Y	245	282	1			32
							1	4	270	9							
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	99	1	1208	3	Y	193	159	1			66
							212	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	117	1	1096	3	Y	159	183	1			42
							175	9									
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	171	1	1397	3	Y	144	160	1			26
							158	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					26

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
*06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	346	1	2790	3	Y	323	294	1			66
							355	9									
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	154	1	2774	3	Y	336	363	1			39
							1	4	370	9							
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	222	1	2700	3	Y	323	259	1			103
							355	9									
09	3060	X	3011	-0-	-49	-0-	259	1	2422	3	Y	300	332	1			71
							330	9									
*10	3162	X	2426	-0-	-736	-0-	231	1	1888	3	Y	279	307	1			43
							307	9									
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	3000	N	3151	-0-	151	1216	315	1	2541	3	Y	268	244	1			51
							295	9									
07	3100	N	3423	-0-	323	1539	162	1	2922	3	Y	307	326	1			32
							1	4	338	9							
08	3100	N	3405	-0-	305	1844	234	1	2843	3	Y	298	238	1			92
							328	9									
*09	4995	X	3151	-0-	-1844	-0-	274	1	2569	3	Y	280	308	1			64
							308	9									
*10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	288	1	2350	3	Y	250	276	1			38
							275	9									
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					38

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
*06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	221	1	3764	3	Y	146	87	0	61	1	4
							9	4	161	9							
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	557	1	3054	3	Y	128	127	0	1	1	5
							8	4	141	9							
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	874	1	1606	3	Y	217	217	0			5
							1	4	239	9							
09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	1058	1	1239	3	Y	247	246	0			6
							2	4	272	9							
*10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	382	1	2240	3	Y	425	424	0			7
							3	4	468	9							
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					7

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
*06	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	918	1	7655	3	Y	922	1006	0			88
							1	4	1014	9							
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	794	1	7978	3	Y	1130	1120	0			98
							3	4	1243	9							
08	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	610	1	7790	3	Y	1137	1132	0			103
							3	4	1251	9							
09	8610	X	7762	-0-	-848	-0-	481	1	6239	3	Y	945	963	0			85
							2	4	1040	9							
*10	8897	X	7545	-0-	-1352	-0-	478	1	6020	3	Y	949	924	0			110
							3	4	1044	9							
11	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					110

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 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
*06	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	691	1	5763	3	Y	1282	1260	0			104
							1	4	1410	9							
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	629	1	6312	3	Y	899	926	0			77
							2	4	989	9							
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	487	1	6222	3	Y	919	916	0			80
							3	4	1011	9							
09	7410	X	5985	-0-	-1425	-0-	370	1	4789	3	Y	750	765	0			65
							1	4	825	9							
*10	7657	X	6651	-0-	-1006	-0-	425	1	5357	3	Y	787	764	0			88
							3	4	866	9							
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	6570	-0-	-300	-0-	628	1	5240	3	Y	637	659	0			54
							1	4	701	9							
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	461	1	4638	3	Y	623	626	0			51
							2	4	685	9							
08	5208	X	4470	-0-	-738	-0-	284	1	3621	3	Y	513	520	0			44
							1	4	564	9							
09	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	464	1	6018	3	Y	858	835	0			67
							2	4	944	9							
*10	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	418	1	5280	3	Y	703	693	0			77
							3	4	773	9							
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					77

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480	X	3786	-0-	-2694	-0-	354	1	2951	3	Y	437	446	0			33
							481	9									
07	6200	X	4814	-0-	-1386	-0-	413	1	4139	3	Y	237	252	0			18
							1	4	261	9							
08	6138	X	4696	-0-	-1442	-0-	302	1	3860	3	Y	484	466	0			36
							2	4	532	9							
09	5700	X	4506	-0-	-1194	-0-	278	1	3603	3	Y	567	562	0			41
							1	4	624	9							
*10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	422	1	5319	3	Y	745	712	0			74
							3	4	820	9							
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					74

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
*06	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	606	1	5060	3	Y	505	520	0			36
							1	4	556	9							
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	517	1	5191	3	Y	866	840	0			62
							2	4	953	9							
08	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	423	1	5398	3	Y	751	755	0			58
							2	4	826	9							
09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	334	1	4316	3	Y	569	585	0			42
							1	4	626	9							
*10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	358	1	4515	3	Y	679	653	0			68
							2	4	747	9							
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					68

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	475	1	3967	3	Y	619	631	0			49
							1	4	681	9							
07	5766	X	4542	-0-	-1224	-0-	326	1	3273	3	Y	856	840	0			65
							1	4	942	9							
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	397	1	5065	3	Y	537	558	0			44
							2	4	591	9							
09	5580	X	5081	-0-	-499	-0-	319	1	4131	3	Y	573	574	0			43
							1	4	630	9							
*10	5766	X	5208	-0-	-558	-0-	329	1	4141	3	Y	669	643	0			69
							2	4	736	9							
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6450	X	6127	-0-	-323	-0-	593	1	4950	3	Y	530	542	0			45
							1	4	583	9							
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	504	1	5063	3	Y	690	680	0			55
							2	4	759	9							
08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	397	1	5065	3	Y	713	709	0			59
							2	4	784	9							
09	5310	X	4760	-0-	-550	-0-	297	1	3843	3	Y	563	576	0			46
							1	4	619	9							
*10	5487	X	5018	-0-	-469	-0-	324	1	4088	3	Y	549	536	0			59
							2	4	604	9							
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					59

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	825	1	14056	3	Y	286	170	0	117	1	2
							33	4	315	9							
07	T. A.		10021	-0-	10021	10021	1436	1	7874	3	Y	629	623	0	2	1	7
							19	4	692	9							
08	T. A.		1510	-0-	1510	11531	443	1	816	3	Y	227	230	0			4
							1	4	250	9							
09	11953	X	422	-0-	-11531	-0-	158	1	185	3	Y	72	73	0			3
							79	9									
*10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	271	1	1592	3	Y	435	436	0			2
							2	4	479	9							
11	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					2

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
*05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	101	1	2277	3	Y	84	55	0	29	1	2
							4	4	92	9							
*06	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	372	1	6342	3	Y	210	124	0	85	1	5
							15	4	231	9							
*07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	713	1	3912	3	Y	189	187	0	1	1	5
							10	4	208	9							
*08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	1342	1	2467	3	Y	490	490	0			5
							2	4	539	9							
*09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	1284	1	1503	3	Y	177	177	0			5
							2	4	195	9							
*10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	553	1	3246	3	Y	224	225	0			4
							5	4	246	9							
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					4

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55800	X	45291	-0-	-10509	-0-	2485	1	41830	3	Y	886	884	1			50
							1	4	975	9							
07	53785	X	43990	-0-	-9795	-0-	106	1	42884	3	Y	908	885	1			73
							1	4	999	9							
08	51367	X	47066	-0-	-4301	-0-	2412	1	43719	3	Y	850	860	1			63
							935	9									
09	47910	X	45021	-0-	-2889	-0-	2421	1	41596	3	Y	908	919	1			52
							5	4	999	9							
*10	47988	X	43326	-0-	-4662	-0-	2363	1	40060	3	Y	815	809	1			58
							6	4	897	9							
11	45540	X	NO RPT	-0-	-45540	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 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
*06	6120	X	2362	-0-	-3758	-0-	231	1	1903	3	Y	207	249	0			73
							228	9									
07	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	258	1	3047	3	Y	353	346	0			80
							388	9									
08	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	279	1	2996	3	Y	358	383	0			55
							2	4	394	9							
09	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	289	1	3345	3	Y	386	386	0			55
							425	9									
*10	3813	X	3253	-0-	-560	-0-	253	1	2633	3	Y	334	333	0			56
							367	9									
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

*06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	331	1	4840	3	Y	918	928	0			16
							1010	9									
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	409	1	5384	3	Y	906	898	0			24
							997	9									
08	5797	X	5730	-0-	-67	-0-	340	1	4303	3	Y	988	992	0			20
							1087	9									
09	7110	X	6578	-0-	-532	-0-	373	1	5196	3	Y	916	917	0			19
							1	4	1008	9							
*10	7347	X	6319	-0-	-1028	-0-	280	1	5046	3	Y	901	899	0			21
							2	4	991	9							
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

*06	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	441	1	6473	3	Y	1117	1129	0			26
							1	4	1229	9							
07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	471	1	6212	3	Y	1159	1148	0			37
							1	4	1275	9							
08	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	497	1	6315	3	Y	833	838	0			32
							1	4	916	9							
09	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	413	1	5748	3	Y	830	831	0			31
							1	4	913	9							
*10	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	344	1	6181	3	Y	922	920	0			33
							2	4	1014	9							
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

*06	7440	X	6362	-0-	-1078	-0-	331	1	4853	3	Y	1071	1084	0			26
							1178	9									
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	351	1	4625	3	Y	1056	1046	0			36
							1162	9									
08	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	371	1	4701	3	Y	916	921	0			31
							1008	9									
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	277	1	3849	3	Y	726	727	0			30
							799	9									
*10	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	214	1	3848	3	Y	729	726	0			33
							1	4	802	9							
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-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 #: 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
*06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	313	1	4581	3	Y	928	937	0			16
							1021	9									
07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	390	1	5136	3	Y	1110	1100	0			26
							1221	9									
08	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	432	1	5486	3	Y	1215	1219	0			22
							1	4	1337	9							
09	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	357	1	4952	3	Y	1019	1020	0			21
							1121	9									
*10	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	257	1	4623	3	Y	996	993	0			24
							2	4	1096	9							
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	343	1	5026	3	Y	954	967	0			21
							1049	9									
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	359	1	4720	3	Y	890	882	0			29
							979	9									
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	427	1	5431	3	Y	1189	1192	0			26
							1	4	1308	9							
09	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	364	1	5057	3	Y	1045	1046	0			25
							1150	9									
*10	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	303	1	5456	3	Y	958	955	0			28
							2	4	1054	9							
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					28

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
*06	18840	X	17169	-0-	-1671	-0-	991	1	15692	3	Y	441	440	1			171
							1	4	485	9							
07	18817	X	16752	-0-	-2065	-0-	141	1	16070	3	Y	491	441	1			221
							1	4	540	9							
08	18817	X	17897	-0-	-920	-0-	1011	1	16520	3	Y	332	329	1			224
							1	4	365	9							
09	18210	X	15999	-0-	-2211	-0-	891	1	14762	3	Y	314	335	1			203
							1	4	345	9							
*10	17732	X	16742	-0-	-990	-0-	1013	1	15335	3	Y	357	347	1			213
							1	4	393	9							
11	17310	X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					Y	NO RPT					213

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
*06	12510	X	10409	-0-	-2101	-0-	600	1	9494	3	Y	286	288	1			142
							315	9									
07	10323	X	9593	-0-	-730	-0-	81	1	9201	3	Y	283	255	1			170
							311	9									
08	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	585	1	9546	3	Y	264	250	1			184
							290	9									
09	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	581	1	9618	3	Y	278	288	1			174
							306	9									
*10	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	652	1	9877	3	Y	294	288	1			180
							1	4	323	9							
11	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	524	1	5462	3	Y	497	514	0			69
							32	4	547	9							
07	8091	X	6568	-0-	-1523	-0-	554	1	5454	3	Y	487	483	0			73
							24	4	536	9							
08	8091	X	6497	-0-	-1594	-0-	511	1	5471	3	Y	451	456	0			68
							19	4	496	9							
09	6600	X	6504	-0-	-96	-0-	532	1	5490	3	Y	418	407	0			79
							22	4	460	9							
*10	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	595	1	5890	3	Y	454	457	0			76
							22	4	499	9							
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					76

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
*06	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	602	1	10265	3	Y	589	350	0	243	1	10
							24	4	648	9							
07	3100	N	9492	-0-	6392	6392	1388	1	7612	3	Y	430	426	0	4	1	12
							19	4	473	9							
08	3100	N	2810	-0-	-290	6102	885	1	1628	3	Y	268	270	0			10
							2	4	295	9							
09	8157	X	2055	-0-	-6102	-0-	847	1	991	3	Y	196	196	0			10
							1	4	216	9							
*10	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	188	1	1106	3	Y	305	307	0			8
							2	4	336	9							
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					8

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
*06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	601	1	3589	3	Y	680	613	1			131
							748	9									
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	652	1	3859	3	Y	699	739	1			91
							769	9									
08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	609	1	3920	3	Y	574	534	1			131
							631	9									
09	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	584	1	4465	3	Y	731	734	1			128
							804	9									
*10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	644	1	3946	3	Y	704	736	1			96
							17	4	774	9							
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					96

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
*06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	291	1	4254	3	Y	1076	1088	0			25
							1184	9									
07	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	373	1	4911	3	Y	1129	1119	0			35
							1242	9									
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	394	1	5013	3	Y	1172	1176	0			31
							1	4	1289	9							
09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	312	1	4322	3	Y	1008	1009	0			30
							1109	9									
*10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	270	1	4855	3	Y	1063	1060	0			33
							2	4	1169	9							
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-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 #: 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
*06	19680 X	7990	-0-	-11690	-0-	437	1	7299	3	Y	227	15	0	193	1	19
						4	4	250	9							
07	T. A.	8632	-0-	8632	8632	22	1	8294	3	Y	285	295	1			9
						2	4	314	9							
08	T. A.	9864	-0-	9864	18496	522	1	8944	3	Y	346	329	1			26
						17	4	381	9							
09	28557 X	10061	-0-	-18496	-0-	577	1	9074	3	Y	372	367	1			31
						1	4	409	9							
*10	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	548	1	9163	3	Y	358	363	1			26
						2	4	394	9							
11	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					26

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
*06	19500 X	13726	-0-	-5774	-0-	753	1	12584	3	Y	347	25	0	314	1	33
						7	4	382	9							
07	13392 X	12429	-0-	-963	-0-	33	1	11974	3	Y	382	402	1			13
						2	4	420	9							
08	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	742	1	12702	3	Y	406	389	1			30
						23	4	447	9							
09	12960 X	12095	-0-	-865	-0-	699	1	10986	3	Y	372	372	1			30
						1	4	409	9							
*10	13392 X	12909	-0-	-483	-0-	701	1	11720	3	Y	442	442	1			30
						2	4	486	9							
11	12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					30

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
*06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	260	1	3801	3	Y	699	707	0			16
						769	9									
07	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	314	1	4128	3	Y	700	694	0			22
						770	9									
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	349	1	4425	3	Y	674	677	0			19
						741	9									
09	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	306	1	4245	3	Y	600	600	0			19
						660	9									
*10	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	248	1	4464	3	Y	660	658	0			21
						2	4	726	9							
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	221	1	2304	3	Y	411	421	0			32
						14	4	452	9							
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	245	1	2420	3	Y	385	382	0			35
						11	4	424	9							
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	212	1	2266	3	Y	370	374	0			31
						8	4	407	9							
09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	199	1	2047	3	Y	324	315	0			40
						8	4	356	9							
*10	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	225	1	2230	3	Y	320	324	0			36
						8	4	352	9							
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	-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 #: 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
*06	18330 X	3602	-0-	-14728	-0-	194	1	3251	3	Y	141	9	0	119	1	13
						2	4	155	9							
07	T. A.	7265	-0-	7265	7265	19	1	6783	3	Y	420	419	1			14
						1	4	462	9							
08	T. A.	8390	-0-	8390	15655	434	1	7433	3	Y	463	441	1			36
						14	4	509	9							
09	24101 X	8446	-0-	-15655	-0-	473	1	7432	3	Y	491	485	1			42
						1	4	540	9							
*10	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	434	1	7276	3	Y	410	421	1			31
						2	4	451	9							
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					31

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

*06	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	218	1	2276	3	Y	362	367	0			26
						14	4	398	9							
07	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	228	1	2250	3	Y	349	346	0			29
						10	4	384	9							
08	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	228	1	2443	3	Y	332	335	0			26
						9	4	365	9							
09	3000 N	3036	-0-	36	36	238	1	2456	3	Y	302	294	0			34
						10	4	332	9							
*10	2883 N	2620	-0-	-263	-0-	210	1	2080	3	Y	293	297	0			30
						8	4	322	9							
11	2910 N	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					30

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

*06	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	296	1	3089	3	Y	546	553	0			56
						18	4	601	9							
07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	328	1	3223	3	Y	567	560	0			63
						14	4	624	9							
08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	328	1	3523	3	Y	581	585	0			59
						13	4	639	9							
09	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	318	1	3282	3	Y	534	520	0			73
						13	4	587	9							
*10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	322	1	3194	3	Y	552	556	0			69
						12	4	607	9							
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					69

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

*06	34980 X	30756	-0-	-4224	-0-	1699	1	28586	3	Y	428	427	1			26
						471	9									
07	34813 X	29644	-0-	-5169	-0-	72	1	29075	3	Y	452	440	1			38
						497	9									
08	34317 X	30613	-0-	-3704	-0-	1577	1	28585	3	Y	410	416	1			32
						451	9									
09	32220 X	28022	-0-	-4198	-0-	1516	1	26039	3	Y	422	428	1			26
						3	4	464	9							
*10	33015 X	28103	-0-	-4912	-0-	1541	1	26117	3	Y	401	398	1			29
						4	4	441	9							
11	30750 X	NO RPT	-0-	-30750	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 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
*06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	168	1	1746	3	Y	403	412	0			35
							10	4	443	9							
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	149	1	1474	3	Y	362	360	0			37
							7	4	398	9							
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	89	1	955	3	Y	257	263	0			31
							3	4	283	9							
09	1620	N	1108	-0-	-512	-0-	73	1	753	3	Y	254	247	0			38
							3	4	279	9							
*10	1674	N	1050	-0-	-624	-0-	66	1	650	3	Y	302	302	0			38
							2	4	332	9							
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					38

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18960	X	16796	-0-	-2164	-0-	895	1	15128	3	Y	703	673	1			78
							773	9									
07	17422	X	15306	-0-	-2116	-0-	36	1	14670	3	Y	544	598	1			24
							2	4	598	9							
08	17422	X	15480	-0-	-1942	-0-	822	1	14142	3	Y	468	470	1			22
							1	4	515	9							
09	16860	X	15070	-0-	-1790	-0-	797	1	13729	3	Y	483	466	1			39
							13	4	531	9							
*10	17360	X	15653	-0-	-1707	-0-	847	1	14195	3	Y	555	560	1			34
							611	9									
11	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					34

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
*06	30000	X	27465	-0-	-2535	-0-	1506	1	25337	3	Y	565	544	1			289
							622	9									
07	27227	X	27227	-0-	-0-	-0-	97	1	26543	3	Y	534	514	1			309
							587	9									
08	29714	X	29714	-0-	-0-	-0-	1591	1	27564	3	Y	508	490	1			327
							559	9									
09	27625	X	27625	-0-	-0-	-0-	1482	1	25595	3	Y	498	499	1			326
							548	9									
*10	26531	X	26531	-0-	-0-	-0-	1448	1	24526	3	Y	506	522	1			310
							557	9									
11	25260	X	NO RPT	-0-	-25260	-0-					Y	NO RPT					310

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28050	X	21776	-0-	-6274	-0-	1191	1	20047	3	Y	489	472	1			294
							538	9									
07	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	63	1	17228	3	Y	348	345	1			297
							383	9									
08	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	952	1	16492	3	Y	415	392	1			320
							457	9									
09	14130	X	9274	-0-	-4856	-0-	491	1	8473	3	Y	282	300	1			302
							310	9									
*10	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	1498	1	25383	3	Y	609	578	1			333
							670	9									
11	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					333

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2134	-0-	-986	-0-	159	1	1656	3	Y	281	290	0			30
							10	4	309	9							
07	3007	X	2295	-0-	-712	-0-	177	1	1744	3	Y	333	328	0			35
							8	4	366	9							
08	3007	X	2305	-0-	-702	-0-	165	1	1763	3	Y	337	339	0			33
							6	4	371	9							
09	2580	X	1805	-0-	-775	-0-	128	1	1327	3	Y	313	304	0			42
							6	4	344	9							
*10	2666	X	1635	-0-	-1031	-0-	122	1	1216	3	Y	265	271	0			36
							5	4	292	9							
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					36

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

*06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	316	1	3301	3	Y	390	410	0			35
							20	4	429	9							
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	334	1	3291	3	Y	378	375	0			38
							15	4	416	9							
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	343	1	3673	3	Y	401	403	0			36
							13	4	441	9							
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	361	1	3731	3	Y	353	344	0			45
							15	4	388	9							
*10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	391	1	3866	3	Y	499	494	0			50
							14	4	549	9							
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					50

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

*06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	281	1	2925	3	Y	257	263	0			27
							17	4	283	9							
07	4278	X	3539	-0-	-739	-0-	291	1	2871	3	Y	331	325	0			33
							13	4	364	9							
08	3875	X	3381	-0-	-494	-0-	261	1	2796	3	Y	285	290	0			28
							10	4	314	9							
09	3750	X	2656	-0-	-1094	-0-	205	1	2124	3	Y	289	280	0			37
							9	4	318	9							
*10	3627	X	2524	-0-	-1103	-0-	200	1	1975	3	Y	311	312	0			36
							7	4	342	9							
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					36

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

*06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	269	1	2810	3	Y	375	382	0			34
							17	4	413	9							
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	272	1	2676	3	Y	315	314	0			35
							12	4	347	9							
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	268	1	2865	3	Y	320	323	0			32
							10	4	352	9							
09	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	264	1	2724	3	Y	290	282	0			40
							11	4	319	9							
*10	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	259	1	2567	3	Y	290	293	0			37
							10	4	319	9							
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 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
*06	15840	X	15319	-0-	-521	-0-	825	1	13792	3	Y	631	46	0	592	1	62
							8	4	694	9							
07	16337	X	14274	-0-	-2063	-0-	36	1	13608	3	Y	570	613	1			19
							3	4	627	9							
08	16337	X	14112	-0-	-2225	-0-	747	1	12804	3	Y	488	471	1			36
							24	4	537	9							
09	15810	X	12027	-0-	-3783	-0-	689	1	10838	3	Y	454	453	1			37
							1	4	499	9							
*10	15841	X	14253	-0-	-1588	-0-	770	1	12885	3	Y	541	540	1			38
							3	4	595	9							
11	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					38

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 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
*06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	459	1	3787	3	Y	204	201	0			29
							1	4	224	9							
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	323	1	3831	3	Y	210	210	0			29
							1	4	231	9							
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	287	1	3071	3	Y	205	213	0			21
							2	4	226	9							
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	256	1	2969	3	Y	213	213	0			21
							234	9									
*10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	278	1	2892	3	Y	200	197	0			24
							220	9									
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					24

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 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
*06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	278	1	2288	3	Y	453	411	0			73
							498	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	234	1	2759	3	Y	306	318	0			61
							337	9									
08	2573	X	2193	-0-	-380	-0-	168	1	1795	3	Y	208	233	0			36
							1	4	229	9							
09	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	182	1	2104	3	Y	250	248	0			38
							275	9									
*10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	221	1	2297	3	Y	262	256	0			44
							288	9									
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					44

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
*06	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	394	1	2352	3	Y	661	595	1			132
							727	9									
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	430	1	2544	3	Y	621	666	1			87
							683	9									
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	444	1	2857	3	Y	711	636	1			162
							782	9									
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	513	1	3920	3	Y	740	763	1			139
							814	9									
*10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	600	1	3677	3	Y	642	686	1			95
							15	4	706	9							
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	6780	X	6532	-0-	-248	-0-	242	1	5905	3	Y	350	352	0			21
							385	9									
07	7006	X	5772	-0-	-1234	-0-	274	1	5070	3	Y	389	388	0			22
							428	9									
08	7006	X	4495	-0-	-2511	-0-	198	1	3914	3	Y	348	350	0			20
							383	9									
09	7650	X	3966	-0-	-3684	-0-	182	1	3450	3	Y	304	305	0			19
							334	9									
*10	7905	X	3911	-0-	-3994	-0-	94	1	3436	3	Y	337	333	0			23
							10	4	371	9							
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	315	1	7700	3	Y	643	644	0			38
							707	9									
07	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	370	1	6845	3	Y	648	647	0			38
							713	9									
08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	275	1	5438	3	Y	629	633	0			34
							692	9									
09	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	257	1	4877	3	Y	623	624	0			33
							685	9									
*10	6262	X	5275	-0-	-987	-0-	121	1	4380	3	Y	693	684	0			42
							12	4	762	9							
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					42

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
*06	22200	X	19482	-0-	-2718	-0-	1042	1	17625	3	Y	740	711	1			84
							1	4	814	9							
07	19592	X	18823	-0-	-769	-0-	45	1	17932	3	Y	767	817	1			34
							2	4	844	9							
08	19592	X	19423	-0-	-169	-0-	1037	1	17839	3	Y	496	505	1			25
							1	4	546	9							
09	18960	X	18239	-0-	-721	-0-	976	1	16818	3	Y	390	383	1			32
							16	4	429	9							
*10	19592	X	19505	-0-	-87	-0-	1069	1	17927	3	Y	462	467	1			27
							1	4	508	9							
11	18960	X	NO RPT	-0-	-18960	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	218	1	5316	3	Y	491	493	0			27
							540	9									
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	301	1	5571	3	Y	559	558	0			29
							615	9									
08	6448	X	6342	-0-	-106	-0-	274	1	5416	3	Y	593	596	0			26
							652	9									
09	6240	X	6134	-0-	-106	-0-	276	1	5235	3	Y	566	567	0			25
							623	9									
*10	6448	X	6254	-0-	-194	-0-	148	1	5388	3	Y	639	631	0			33
							15	4	703	9							
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-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 #: 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
*06	6720	X	4355	-0-	-2365	-0-	145	1	3554	3	Y	596	599	0			42
							656	9									
07	6293	X	4816	-0-	-1477	-0-	213	1	3935	3	Y	607	606	0			43
							668	9									
08	6293	X	6282	-0-	-11	-0-	269	1	5316	3	Y	634	638	0			39
							697	9									
09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	281	1	5326	3	Y	633	634	0			38
							696	9									
*10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	132	1	4793	3	Y	647	639	0			46
							13	4	712	9							
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-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
*06	5400	X	4590	-0-	-810	-0-	154	1	3762	3	Y	613	616	0			41
							674	9									
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	183	1	3382	3	Y	521	521	0			41
							573	9									
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	200	1	3966	3	Y	555	558	0			38
							611	9									
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	195	1	3695	3	Y	493	494	0			37
							542	9									
*10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	110	1	3971	3	Y	619	612	0			44
							11	4	681	9							
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					44

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
*06	23160	X	20828	-0-	-2332	-0-	1128	1	18841	3	Y	772	53	0	685	1	70
							10	4	849	9							
07	T. A.		18547	-0-	18547	18547	48	1	17661	3	Y	759	805	1			24
							3	4	835	9							
08	T. A.		18988	-0-	18988	37535	999	1	17123	3	Y	758	727	1			55
							32	4	834	9							
09	55650	X	18115	-0-	-37535	-0-	1032	1	16230	3	Y	774	767	1			62
							2	4	851	9							
*10	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	940	1	15722	3	Y	774	782	1			54
							3	4	851	9							
11	19620	X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					Y	NO RPT					54

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
*06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	294	1	4308	3	Y	700	709	0			17
							770	9									
07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	311	1	4090	3	Y	740	734	0			23
							814	9									
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	295	1	3736	3	Y	657	661	0			19
							723	9									
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	283	1	3921	3	Y	687	688	0			18
							756	9									
*10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	235	1	4245	3	Y	733	730	0			21
							2	4	806	9							
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	15930	X	14142	-0-	-1788	-0-	802	1	12923	3	Y	370	336	1			156
							10	4	407	9							
07	14136	X	13840	-0-	-296	-0-	138	1	13287	3	Y	377	376	1			157
							415	9									
08	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	788	1	13590	3	Y	408	356	1			209
							1	4	449	9							
09	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	696	1	12609	3	Y	412	433	1			188
							453	9									
*10	14136	X	11976	-0-	-2160	-0-	704	1	10872	3	Y	364	383	1			169
							400	9									
11	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					Y	NO RPT					169

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

*06	4920	X	4835	-0-	-85	-0-	172	1	4213	3	Y	409	411	0			26
							450	9									
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	264	1	4888	3	Y	446	446	0			26
							491	9									
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	240	1	4750	3	Y	417	420	0			23
							459	9									
09	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	246	1	4673	3	Y	396	397	0			22
							436	9									
*10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	142	1	5144	3	Y	500	494	0			28
							14	4	550	9							
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					28

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

*06	18930	X	15569	-0-	-3361	-0-	837	1	14136	3	Y	542	528	1			60
							596	9									
07	16895	X	14968	-0-	-1927	-0-	36	1	14489	3	Y	401	444	1			17
							2	4	441	9							
08	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	943	1	16211	3	Y	491	485	1			23
							1	4	540	9							
09	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	986	1	16994	3	Y	540	520	1			43
							16	4	594	9							
*10	16802	X	16613	-0-	-189	-0-	901	1	15099	3	Y	557	567	1			33
							613	9									
11	16350	X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

*06	6210	X	4790	-0-	-1420	-0-	168	1	4105	3	Y	470	472	0			26
							517	9									
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	216	1	4000	3	Y	460	460	0			26
							506	9									
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	178	1	3517	3	Y	412	415	0			23
							453	9									
09	4050	X	3640	-0-	-410	-0-	165	1	3125	3	Y	318	319	0			22
							350	9									
*10	4185	X	3153	-0-	-1032	-0-	75	1	2750	3	Y	291	288	0			25
							8	4	320	9							
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-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 #: 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
*06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	199	1	2910	3	Y	687	695	0			14
							756	9									
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	260	1	3425	3	Y	703	697	0			20
							773	9									
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	290	1	3676	3	Y	796	799	0			17
							876	9									
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	249	1	3451	3	Y	650	650	0			17
							715	9									
*10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	180	1	3239	3	Y	633	631	0			19
							1	4	696	9							
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-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
*06	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	873	1	14591	3	Y	418	28	0	362	1	38
							8	4	460	9							
07	T. A.		11835	-0-	11835	11835	31	1	11430	3	Y	338	365	1			11
							2	4	372	9							
08	T. A.		10737	-0-	10737	22572	568	1	9732	3	Y	381	364	1			28
							18	4	419	9							
09	31426	X	8854	-0-	-22572	-0-	504	1	7931	3	Y	380	378	1			30
							1	4	418	9							
*10	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	531	1	8877	3	Y	406	409	1			27
							2	4	447	9							
11	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	22710	X	19640	-0-	-3070	-0-	1138	1	18020	3	Y	437	440	1			267
							1	4	481	9							
07	19313	X	19082	-0-	-231	-0-	162	1	18432	3	Y	443	399	1			311
							1	4	487	9							
08	20031	X	20031	-0-	-0-	-0-	1130	1	18464	3	Y	396	377	1			330
							1	4	436	9							
09	18690	X	18146	-0-	-544	-0-	1009	1	16710	3	Y	387	408	1			309
							1	4	426	9							
*10	19313	X	16973	-0-	-2340	-0-	1027	1	15532	3	Y	375	372	1			312
							1	4	413	9							
11	18690	X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					Y	NO RPT					312

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
*06	16980	X	14688	-0-	-2292	-0-	847	1	13395	3	Y	405	407	1			345
							446	9									
07	15810	X	13874	-0-	-1936	-0-	117	1	13324	3	Y	393	355	1			383
							1	4	432	9							
08	15810	X	15048	-0-	-762	-0-	844	1	13793	3	Y	373	351	1			405
							1	4	410	9							
09	15300	X	13921	-0-	-1379	-0-	770	1	12752	3	Y	362	382	1			385
							1	4	398	9							
*10	15810	X	14637	-0-	-1173	-0-	881	1	13338	3	Y	379	372	1			392
							1	4	417	9							
11	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					392

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22290	X	19194	-0-	-3096	-0-	1106	1	17523	3	Y	513	518	1			414
							1	4	564	9							
07	19034	X	18285	-0-	-749	-0-	155	1	17588	3	Y	492	444	1			462
							1	4	541	9							
08	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	1101	1	17993	3	Y	473	445	1			490
							1	4	520	9							
09	18420	X	18260	-0-	-160	-0-	1010	1	16737	3	Y	465	488	1			467
							1	4	512	9							
*10	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	1163	1	17592	3	Y	512	499	1			480
							1	4	563	9							
11	18420	X	NO RPT	-0-	-18420	-0-					Y	NO RPT					480

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
*06	18960	X	14699	-0-	-4261	-0-	856	1	13544	3	Y	272	274	1			135
							299	9									
07	14446	X	13374	-0-	-1072	-0-	114	1	12980	3	Y	254	230	1			159
							1	4	279	9							
08	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	847	1	13846	3	Y	225	214	1			170
							1	4	248	9							
09	13980	X	12570	-0-	-1410	-0-	702	1	11640	3	Y	206	220	1			156
							1	4	227	9							
*10	14446	X	9807	-0-	-4639	-0-	596	1	9011	3	Y	182	184	1			154
							200	9									
11	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					154

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
*06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	340	1	4985	3	Y	687	696	0			21
							756	9									
07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	353	1	4646	3	Y	715	709	0			27
							787	9									
08	5766	X	5496	-0-	-270	-0-	345	1	4370	3	Y	710	713	0			24
							781	9									
09	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	297	1	4123	3	Y	645	645	0			24
							710	9									
*10	5766	X	5204	-0-	-562	-0-	233	1	4208	3	Y	692	690	0			26
							2	4	761	9							
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					26

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
*06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	315	1	4610	3	Y	529	536	0			10
							582	9									
07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	373	1	4916	3	Y	580	575	0			15
							638	9									
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	388	1	4918	3	Y	581	583	0			13
							639	9									
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	340	1	4723	3	Y	560	560	0			13
							616	9									
*10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	263	1	4745	3	Y	600	599	0			14
							2	4	660	9							
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	267	1	3907	3	Y	715	725	0			19
							787	9									
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	297	1	3916	3	Y	723	717	0			25
							795	9									
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	296	1	3757	3	Y	705	708	0			22
							776	9									
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	251	1	3482	3	Y	645	646	0			21
							710	9									
*10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	214	1	3859	3	Y	714	712	0			23
							2	4	785	9							
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	6300	X	5435	-0-	-865	-0-	192	1	4692	3	Y	501	502	0			32
							551	9									
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	280	1	5193	3	Y	540	540	0			32
							594	9									
08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	296	1	5856	3	Y	558	561	0			29
							614	9									
09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	292	1	5532	3	Y	510	511	0			28
							561	9									
*10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	149	1	5400	3	Y	581	574	0			35
							15	4	639	9							
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	161	1	3930	3	Y	414	415	0			26
							455	9									
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	235	1	4350	3	Y	487	487	0			26
							536	9									
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	233	1	4619	3	Y	449	452	0			23
							494	9									
09	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	220	1	4167	3	Y	383	384	0			22
							421	9									
*10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	113	1	4127	3	Y	442	436	0			28
							12	4	486	9							
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					28

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
*06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	49	1	3260	3	Y	552	559	0			14
							1	4	607	9							
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	59	1	3072	3	Y	531	525	0			20
							584	9									
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	55	1	2531	3	Y	368	371	0			17
							405	9									
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	32	1	2481	3	Y	314	321	0			10
							1	4	345	9							
*10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	10	1	2515	3	Y	363	363	0			10
							13	4	399	9							
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	72	1	4754	3	Y	461	468	0			14
							1	4	507	9							
07	5394	X	4534	-0-	-860	-0-	76	1	3956	3	Y	456	451	0			19
							502	9									
08	5394	X	3852	-0-	-1542	-0-	75	1	3430	3	Y	315	319	0			15
							347	9									
09	5220	X	4235	-0-	-985	-0-	49	1	3770	3	Y	377	381	0			11
							1	4	415	9							
*10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	23	1	5676	3	Y	523	523	0			11
							28	4	575	9							
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					11

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
*06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	51	1	3404	3	Y	625	631	0			21
							1	4	688	9							
07	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	49	1	2511	3	Y	483	479	0			25
							531	9									
08	3410	X	2839	-0-	-571	-0-	53	1	2411	3	Y	341	345	0			21
							375	9									
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	52	1	3983	3	Y	475	479	0			17
							1	4	523	9							
*10	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	14	1	3234	3	Y	501	501	0			17
							15	4	551	9							
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					17

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
*06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	40	1	2613	3	Y	388	393	0			11
							427	9									
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	53	1	2751	3	Y	391	387	0			15
							430	9									
08	2759	X	2328	-0-	-431	-0-	45	1	2045	3	Y	216	220	0			11
							238	9									
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	33	1	2513	3	Y	267	270	0			8
							1	4	294	9							
*10	2759	X	2398	-0-	-361	-0-	8	1	2011	3	Y	335	334	0			9
							10	4	369	9							
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					9

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
*06	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	488	1	5424	3	Y	1022	1030	0			34
							1	4	1124	9							
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	487	1	4798	3	Y	1034	1033	0			35
							4	4	1137	9							
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	455	1	4459	3	Y	977	979	0			33
							1	4	1075	9							
09	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	445	1	4228	3	Y	921	925	0			29
							1	4	1013	9							
*10	5611	X	5311	-0-	-300	-0-	209	1	4012	3	Y	974	972	0			31
							19	4	1071	9							
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 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
*06	17250	X	15628	-0-	-1622	-0-	891	1	14106	3	Y	573	582	1			179
							1	4	630	9							
07	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	122	1	13936	3	Y	526	478	1			227
							1	4	579	9							
08	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	893	1	14585	3	Y	538	503	1			262
							1	4	592	9							
09	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	760	1	12597	3	Y	431	471	1			222
							1	4	474	9							
*10	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	848	1	12833	3	Y	475	465	1			232
							1	4	523	9							
11	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					232

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	765	1	6644	3	Y	1098	1112	0			63
							1	4	1208	9							
07	9238	X	9010	-0-	-228	-0-	788	1	7090	3	Y	1028	1026	0			65
							1	4	1131	9							
08	9238	X	9225	-0-	-13	-0-	792	1	7403	3	Y	935	932	0			68
							1	4	1029	9							
09	8850	X	8467	-0-	-383	-0-	704	1	6716	3	Y	951	973	0			46
							1	4	1046	9							
*10	9145	X	8490	-0-	-655	-0-	706	1	6610	3	Y	1066	1005	0			107
							1	4	1173	9							
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					107

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 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
*06	17250	X	113	-0-	-17137	-0-	6	1	103	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	T. A.		153	-0-	153	153	147	3	6	9	Y	5	5	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-	2	1			-0-
09	184	X	31	-0-	-153	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	14460	X	11922	-0-	-2538	-0-	685	1	10844	3	Y	357	357	1			167
							393	9									
07	12586	X	11967	-0-	-619	-0-	100	1	11471	3	Y	359	324	1			202
							1	4	395	9							
08	12586	X	12473	-0-	-113	-0-	697	1	11389	3	Y	351	329	1			224
							1	4	386	9							
09	12180	X	10712	-0-	-1468	-0-	592	1	9794	3	Y	296	320	1			200
							326	9									
*10	12586	X	9435	-0-	-3151	-0-	566	1	8562	3	Y	279	279	1			200
							307	9									
11	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220	X	4321	-0-	-899	-0-	57	1	3771	3	Y	447	454	0			15
							1	4	492	9							
07	4526	X	3890	-0-	-636	-0-	64	1	3316	3	Y	464	459	0			20
							510	9									
08	4526	X	2854	-0-	-1672	-0-	54	1	2457	3	Y	312	316	0			16
							343	9									
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	57	1	4315	3	Y	567	570	0			13
							1	4	624	9							
*10	4526	X	3537	-0-	-989	-0-	12	1	3151	3	Y	325	326	0			12
							16	4	358	9							
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					12

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

*06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	281	1	1846	3	Y	245	242	0			35
							270	9									
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	325	1	1960	3	Y	230	240	0			25
							253	9									
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	375	1	2258	3	Y	212	213	0			24
							233	9									
09	2400	N	2229	-0-	-171	-0-	283	1	1762	3	Y	167	173	0			18
							184	9									
*10	2542	N	1360	-0-	-1182	-0-	170	1	1038	3	Y	138	131	0			25
							152	9									
11	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

*06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	61	1	4030	3	Y	456	462	0			15
							1	4	502	9							
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	72	1	3699	3	Y	416	411	0			20
							458	9									
08	4061	X	4026	-0-	-35	-0-	78	1	3573	3	Y	341	343	0			18
							375	9									
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	47	1	3575	3	Y	333	339	0			12
							1	4	366	9							
*10	4061	X	3951	-0-	-110	-0-	15	1	3555	3	Y	331	331	0			12
							17	4	364	9							
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

*06	4170	X	4008	-0-	-162	-0-	55	1	3613	3	Y	308	313	0			12
							1	4	339	9							
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	69	1	3550	3	Y	302	299	0			15
							332	9									
08	2666	X	2465	-0-	-201	-0-	49	1	2269	3	Y	134	138	0			11
							147	9									
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*10	2666	X	2595	-0-	-71	-0-	9	1	2394	3	Y	163	162	0			1
							13	4	179	9							
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	145	1	4774	3	Y	610	648	1			56
							671	9									
07	10974	X	277	-0-	-10697	-0-	4	1	273	3	Y	-0-					56
08	10974	X	2299	-0-	-8675	-0-	18	1	2252	3	Y	26					82
							29	9									
09	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-					82
*10	6510	X	1355	-0-	-5155	-0-	1149	3	1	4	Y	186	149	1			119
							205	9									
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					119

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
*06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	38	1	2489	3	Y	208	210	0			7
							229	9									
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	59	1	3058	3	Y	221	219	0			9
							243	9									
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	71	1	3272	3	Y	192	192	0			9
							211	9									
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	44	1	3365	3	Y	181	184	0			6
							1	4	199	9							
*10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	11	1	2815	3	Y	213	213	0			6
							14	4	234	9							
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA 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
*06	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	46	1	3072	3	Y	365	370	0			12
							1	4	402	9							
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	60	1	3093	3	Y	359	355	0			16
							395	9									
08	3286	X	1289	-0-	-1997	-0-	21	1	968	3	Y	273	276	0			13
							300	9									
09	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	55	1	4166	3	Y	349	353	0			9
							1	4	384	9							
*10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	12	1	3130	3	Y	306	307	0			8
							16	4	337	9							
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					8

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
*06	14100	X	11984	-0-	-2116	-0-	296	1	9750	3	Y	1762	1779	1			150
							1938	9									
07	7533	X	941	-0-	-6592	-0-	14	1	927	3	Y	-0-					150
08	7533	X	2023	-0-	-5510	-0-	16	1	1981	3	Y	24					174
							26	9									
09	7290	X	209	-0-	-7081	-0-	1	1	201	3	Y	6					180
							7	9									
*10	7533	X	4180	-0-	-3353	-0-	4059	3	5	4	Y	105	158	1			127
							116	9									
11	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	15270	X	13268	-0-	-2002	-0-	343	1	11297	3	Y	1480	1617	1			137
							1628	9									
07	16647	X	781	-0-	-15866	-0-	11	1	770	3	Y	-0-					137
08	13950	X	4543	-0-	-9407	-0-	35	1	4471	3	Y	34					171
							37	9									
09	16110	X	14821	-0-	-1289	-0-	93	1	14407	3	Y	292					463
							321	9									
*10	16647	X	9719	-0-	-6928	-0-	9416	3	11	4	Y	265	404	1			324
							292	9									
11	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					324

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
*06	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	754	1	11923	3	Y	364	365	1			143
							400	9									
07	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	111	1	12625	3	Y	369	332	1			180
							1	4	406	9							
08	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	610	1	9952	3	Y	250	249	1			181
							275	9									
09	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	597	1	9876	3	Y	278	288	1			171
							306	9									
*10	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	717	1	10845	3	Y	316	307	1			180
							1	4	348	9							
11	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					180

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
*06	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	416	1	4625	3	Y	1056	1061	0			32
							1	4	1162	9							
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	421	1	4144	3	Y	981	982	0			31
							3	4	1079	9							
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	376	1	3680	3	Y	908	911	0			28
							999	9									
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	339	1	3224	3	Y	790	796	0			22
							1	4	869	9							
*10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	189	1	3632	3	Y	926	923	0			25
							17	4	1019	9							
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					25

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
*06	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	575	1	6401	3	Y	1037	1032	0			29
							1	4	1141	9							
07	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	556	1	5476	3	Y	884	887	0			26
							4	4	972	9							
08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	786	1	7693	3	Y	783	786	0			23
							1	4	861	9							
09	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	987	1	9366	3	Y	1494	1477	0			40
							1	4	1643	9							
*10	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	254	1	4861	3	Y	824	842	0			22
							22	4	906	9							
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	3000	N	3683	-0-	683	683	254	1	2820	3	Y	554	553	0			15
							609	9									
07	3499	X	2816	-0-	-683	-0-	212	1	2097	3	Y	459	462	0			12
							2	4	505	9							
08	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	178	1	1736	3	Y	396	399	0			9
							436	9									
09	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	196	1	1858	3	Y	358	361	0			6
							394	9									
*10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	183	1	3498	3	Y	423	421	0			8
							16	4	465	9							
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					8

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
*06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	283	1	3154	3	Y	762	763	0			25
							1	4	838	9							
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	278	1	2737	3	Y	677	679	0			23
							2	4	745	9							
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	276	1	2695	3	Y	595	598	0			20
							655	9									
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	243	1	2303	3	Y	562	564	0			18
							618	9									
*10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	148	1	2840	3	Y	643	641	0			20
							13	4	707	9							
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	79	1	875	3	Y	504	493	0			15
							554	9									
07	899	N	763	-0-	-136	-0-	57	1	557	3	Y	135	146	0			4
							149	9									
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	57	1	558	3	Y	52	54	0			2
							57	9									
09	870	N	792	-0-	-78	-0-	69	1	659	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
*10	775	N	662	-0-	-113	-0-	31	1	595	3	Y	30	30	0			2
							3	4	33	9							
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
*06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	623	1	4859	3	Y	1237	1224	0			16
							1361	9									
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	616	1	4197	3	Y	984	985	0			15
							1	4	1082	9							
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	616	1	3930	3	Y	998	986	0			27
							2	4	1098	9							
09	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	488	1	3522	3	Y	918	921	0			24
							5	4	1010	9							
*10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	498	1	3505	3	Y	931	901	0			54
							9	4	1024	9							
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6930	X	4596	-0-	-2334	-0-	87	1	4048	3	Y	121	85	1			153
							328	4	133	9							
07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	123	1	5650	3	Y	164	200	1			117
							20	4	180	9							
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	102	1	3149	3	Y	99	94	1			122
							297	4	109	9							
09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	23	1	5066	3	Y	129	95	1			156
							48	4	142	9							
*10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	100	1	3729	3	Y	44	68	1			132
							363	4	48	9							
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					132

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
*06	4920	X	3961	-0-	-959	-0-	76	1	3535	3	Y	58	39	1			72
							286	4	64	9							
07	5022	X	4607	-0-	-415	-0-	96	1	4441	3	Y	49	75	1			46
							16	4	54	9							
08	5022	X	3180	-0-	-1842	-0-	89	1	2752	3	Y	72	50	1			68
							260	4	79	9							
09	4860	X	4118	-0-	-742	-0-	18	1	3971	3	Y	84	56	1			96
							37	4	92	9							
*10	4619	X	3454	-0-	-1165	-0-	78	1	2933	3	Y	143	79	1			160
							286	4	157	9							
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					160

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
*06	5430	X	4327	-0-	-1103	-0-	83	1	3869	3	Y	55	58	1			105
							314	4	61	9							
07	5177	X	4803	-0-	-374	-0-	101	1	4638	3	Y	43	93	1			55
							17	4	47	9							
08	5177	X	2972	-0-	-2205	-0-	85	1	2608	3	Y	30	37	1			48
							246	4	33	9							
09	5010	X	4105	-0-	-905	-0-	19	1	4007	3	Y	38	32	1			54
							37	4	42	9							
*10	4805	X	3576	-0-	-1229	-0-	83	1	3114	3	Y	68	41	1			81
							304	4	75	9							
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	40	1	2673	3	Y	329	334	0			11
							1	4	362	9							
07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	62	1	3199	3	Y	340	337	0			14
							374	9									
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	77	1	3517	3	Y	310	311	0			13
							341	9									
09	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	50	1	3780	3	Y	270	276	0			7
							1	4	297	9							
*10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	14	1	3304	3	Y	260	259	0			8
							16	4	286	9							
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	89	1	5887	3	Y	727	738	0			22
							1	4	800	9							
07	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	120	1	6181	3	Y	753	744	0			31
							828	9									
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	131	1	5993	3	Y	622	625	0			28
							684	9									
09	6450	X	6321	-0-	-129	-0-	74	1	5629	3	Y	561	571	0			18
							1	4	617	9							
*10	6665	X	6448	-0-	-217	-0-	23	1	5714	3	Y	621	621	0			18
							28	4	683	9							
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	72	1	4740	3	Y	652	661	0			21
							1	4	717	9							
07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	94	1	4858	3	Y	659	651	0			29
							725	9									
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	115	1	5275	3	Y	571	573	0			27
							628	9									
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	64	1	4892	3	Y	531	541	0			17
							1	4	584	9							
*10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	19	1	4598	3	Y	528	528	0			17
							22	4	581	9							
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					17

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
*05	2046	X	1084	-0-	-962	-0-	12	1	876	3	Y	177	179	0			147
							1	4	195	9							
*06	1980	X	210	-0-	-1770	-0-	5	1	194	3	Y	10	12	0			145
							11	9									
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					146
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	3	1			143
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					143
*10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					143
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

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
*06	11640	X	10448	-0-	-1192	-0-	566	1	9464	3	Y	375	27	0	344	1	36
							5	4	413	9							
07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	26	1	9625	3	Y	358	381	1			13
							2	4	394	9							
08	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	545	1	9339	3	Y	370	354	1			29
							17	4	407	9							
09	9420	X	9196	-0-	-224	-0-	525	1	8257	3	Y	375	372	1			32
							1	4	413	9							
*10	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	543	1	9089	3	Y	407	409	1			30
							2	4	448	9							
11	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	5820	X	3500	-0-	-2320	-0-	81	1	2973	3	Y	405	410	0			399
							446	9									
07	6634	X	1591	-0-	-5043	-0-	33	1	1364	3	Y	175	175	0			399
							1	4	193	9							
08	6634	X	21	-0-	-6613	-0-	18	3	3	9	Y	3	5	0			397
09	6420	X	2	-0-	-6418	-0-	2	3			Y	-0-	2	0			395
*10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					395
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					395

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
*05	7223	X	1363	-0-	-5860	-0-	16	1	1107	3	Y	217	220	0			167
							1	4	239	9							
*06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-	15	0			154
07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					154
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					154
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					154
*10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					154
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

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
*06	4680	X	4044	-0-	-636	-0-	364	1	3160	3	Y	473	484	0			32
							520	9									
07	5642	X	4466	-0-	-1176	-0-	394	1	3550	3	Y	474	472	0			34
							1	4	521	9							
08	5642	X	4404	-0-	-1238	-0-	379	1	3538	3	Y	443	441	0			36
							487	9									
09	4980	X	4436	-0-	-544	-0-	374	1	3560	3	Y	456	468	0			24
							502	9									
*10	5146	X	4466	-0-	-680	-0-	383	1	3581	3	Y	456	431	0			49
							502	9									
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					49

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
*06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	465	1	5171	3	Y	855	855	0			30
							1	4	941	9							
07	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	248	1	2439	3	Y	564	572	0			22
							2	4	620	9							
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	271	1	2654	3	Y	541	543	0			20
							595	9									
09	3510	X	3296	-0-	-214	-0-	262	1	2484	3	Y	500	502	0			18
							550	9									
*10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	155	1	2983	3	Y	605	602	0			21
							14	4	666	9							
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	233	1	2583	3	Y	521	521	0			17
							573	9									
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	301	1	2957	3	Y	557	556	0			18
							2	4	613	9							
08	3410	X	3052	-0-	-358	-0-	241	1	2356	3	Y	414	419	0			13
							455	9									
09	4320	X	2641	-0-	-1679	-0-	214	1	2031	3	Y	360	363	0			10
							396	9									
*10	4464	X	2098	-0-	-2366	-0-	92	1	1767	3	Y	210	214	0			6
							8	4	231	9							
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	351	1	3906	3	Y	1195	1190	0			36
							1	4	1315	9							
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	382	1	3768	3	Y	900	908	0			28
							3	4	990	9							
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	346	1	3386	3	Y	809	812	0			25
							890	9									
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	310	1	2953	3	Y	746	751	0			20
							1	4	821	9							
*10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	151	1	2887	3	Y	827	825	0			22
							13	4	910	9							
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					22

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
*06	6240	X	6187	-0-	-53	-0-	283	1	5458	3	Y	405	407	0			53
							446	9									
07	6758	X	5949	-0-	-809	-0-	294	1	5234	3	Y	383	375	0			61
							421	9									
08	6758	X	6099	-0-	-659	-0-	485	1	5214	3	Y	364	379	0			46
							400	9									
09	6540	X	5531	-0-	-1009	-0-	477	1	4649	3	Y	368	365	0			49
							405	9									
*10	6417	X	6405	-0-	-12	-0-	584	1	5371	3	Y	409	407	0			51
							450	9									
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					51

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
*06	9930	X	9294	-0-	-636	-0-	427	1	8242	3	Y	568	572	0			74
							625	9									
07	11191	X	8898	-0-	-2293	-0-	442	1	7881	3	Y	523	512	0			85
							575	9									
08	11191	X	9157	-0-	-2034	-0-	735	1	7898	3	Y	476	498	0			63
							524	9									
09	10830	X	9257	-0-	-1573	-0-	806	1	7861	3	Y	536	531	0			68
							590	9									
*10	9982	X	8172	-0-	-1810	-0-	753	1	6923	3	Y	451	453	0			66
							496	9									
11	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					66

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
*06	4740	X	4739	-0-	-1	-0-	58	1	4310	3	Y	337	336	0			15
							371	9									
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	57	1	4469	3	Y	341	343	0			13
							375	9									
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	63	1	4706	3	Y	374	371	0			16
							411	9									
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	50	1	3865	3	Y	373	375	0			14
							410	9									
*10	4371	X	3827	-0-	-544	-0-	48	1	3352	3	Y	387	389	0			12
							1	4	426	9							
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-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 #: 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
*06	7590	X	4579	-0-	-3011	-0-	101	1	4054	3	Y	383	379	0	4	1	4
							3	4	421	9							
07	7626	X	4613	-0-	-3013	-0-	82	1	4100	3	Y	374	375	0			3
							20	4	411	9							
08	7626	X	5395	-0-	-2231	-0-	94	1	4835	3	Y	407	407	0			3
							18	4	448	9							
09	5790	X	5270	-0-	-520	-0-	97	1	4731	3	Y	401	401	0			3
							1	4	441	9							
*10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	66	1	4340	3	Y	410	410	0			3
							28	4	451	9							
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					3

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
*06	15060	X	12319	-0-	-2741	-0-	711	1	11244	3	Y	331	333	1			149
							364	9									
07	12865	X	12436	-0-	-429	-0-	105	1	11981	3	Y	317	286	1			180
							1	4	349	9							
08	12865	X	11419	-0-	-1446	-0-	644	1	10507	3	Y	244	238	1			186
							268	9									
09	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	720	1	11937	3	Y	302	308	1			180
							1	4	332	9							
*10	12865	X	12607	-0-	-258	-0-	761	1	11517	3	Y	298	294	1			184
							1	4	328	9							
11	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					184

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
*06	16140	X	14796	-0-	-1344	-0-	859	1	13606	3	Y	300	302	1			222
							1	4	330	9							
07	15748	X	7242	-0-	-8506	-0-	62	1	7006	3	Y	158	149	1			231
							174	9									
08	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	1158	1	18914	3	Y	391	338	1			284
							1	4	430	9							
09	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	891	1	14756	3	Y	303	328	1			259
							1	4	333	9							
*10	15283	X	13432	-0-	-1851	-0-	815	1	12329	3	Y	261	265	1			255
							1	4	287	9							
11	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					255

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
*06	14700	X	12157	-0-	-2543	-0-	704	1	11131	3	Y	293	295	1			129
							322	9									
07	12059	X	11584	-0-	-475	-0-	98	1	11174	3	Y	283	255	1			157
							1	4	311	9							
08	12059	X	11535	-0-	-524	-0-	649	1	10608	3	Y	252	239	1			170
							1	4	277	9							
09	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	714	1	11829	3	Y	296	302	1			164
							1	4	326	9							
*10	12059	X	11747	-0-	-312	-0-	708	1	10709	3	Y	299	294	1			169
							1	4	329	9							
11	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT					169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	27000	X	24403	-0-	-2597	-0-	1423	1	22533	3	Y	405	410	1			206
							1	4	446	9							
07	27311	X	25093	-0-	-2218	-0-	215	1	24381	3	Y	451	405	1			252
							1	4	496	9							
08	26660	X	24947	-0-	-1713	-0-	1416	1	23127	3	Y	366	353	1			265
							1	4	403	9							
09	25800	X	23209	-0-	-2591	-0-	1298	1	21501	3	Y	372	389	1			248
							1	4	409	9							
*10	26474	X	24290	-0-	-2184	-0-	1479	1	22375	3	Y	395	387	1			256
							1	4	435	9							
11	24390	X	NO RPT	-0-	-24390	-0-					Y	NO RPT					256

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
*06	1440	X	728	-0-	-712	-0-	15	1	566	3	Y	134	132	0	1	1	1
							147	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	22	1	1091	3	Y	146	146	0			1
							5	4	161	9							
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	18	1	933	3	Y	127	127	0			1
							3	4	140	9							
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	12	1	560	3	Y	99	100	0			-0-
							109	9									
*10	1271	N	193	-0-	-1078	-0-	2	1	132	3	Y	53	53	0			-0-
							1	4	58	9							
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	1638	-0-	-2502	-0-	106	1	1173	3	Y	326	340	0			10
							359	9									
07	3689	X	2984	-0-	-705	-0-	215	1	2117	3	Y	591	583	0			18
							2	4	650	9							
08	3689	X	2978	-0-	-711	-0-	214	1	2094	3	Y	609	609	0			18
							670	9									
09	3390	X	2590	-0-	-800	-0-	187	1	1774	3	Y	572	575	0			15
							629	9									
*10	3472	X	2768	-0-	-704	-0-	100	1	1918	3	Y	674	671	0			18
							9	4	741	9							
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 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
*06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	241	1	2681	3	Y	634	652	0			18
							697	9									
07	5487	X	4843	-0-	-644	-0-	356	1	3509	3	Y	886	878	0			26
							3	4	975	9							
08	5487	X	4506	-0-	-981	-0-	329	1	3219	3	Y	871	872	0			25
							958	9									
09	5310	X	4084	-0-	-1226	-0-	313	1	2977	3	Y	721	728	0			18
							1	4	793	9							
*10	4836	X	4356	-0-	-480	-0-	167	1	3210	3	Y	876	872	0			22
							15	4	964	9							
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 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
*06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	230	1	2267	3	Y	687	666	0			21
							2	4	756	9							
08	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	216	1	2113	3	Y	695	694	0			22
							765	9									
09	3030	X	1923	-0-	-1107	-0-	134	1	1271	3	Y	471	480	0			13
							518	9									
*10	3131	X	2050	-0-	-1081	-0-	73	1	1384	3	Y	534	533	0			14
							6	4	587	9							
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					14

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
*06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	238	1	2646	3	Y	877	892	0			29
							965	9									
07	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	306	1	3010	3	Y	404	419	0			14
							2	4	444	9							
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	299	1	2928	3	Y	950	935	0			29
							1045	9									
09	3870	X	3688	-0-	-182	-0-	263	1	2497	3	Y	844	849	0			24
							928	9									
*10	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	142	1	2728	3	Y	895	894	0			25
							13	4	985	9							
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					25

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
*06	15030	X	12935	-0-	-2095	-0-	746	1	11809	3	Y	345	347	1			208
							380	9									
07	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	104	1	11921	3	Y	347	314	1			241
							1	4	382	9							
08	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	691	1	11287	3	Y	297	285	1			253
							1	4	327	9							
09	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	683	1	11311	3	Y	313	326	1			240
							1	4	344	9							
*10	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	770	1	11651	3	Y	337	330	1			247
							1	4	371	9							
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					247

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA 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
*06	9960	X	7996	-0-	-1964	-0-	89	1	6530	3	Y	1252	1249	0			64
							1377	9									
07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	97	1	7575	3	Y	1404	1414	0			54
							1544	9									
08	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	96	1	7218	3	Y	1399	1388	0			65
							1539	9									
09	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	98	1	7646	3	Y	1466	1474	0			57
							1	4	1613	9							
*10	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	104	1	7375	3	Y	1646	1652	0			51
							3	4	1811	9							
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					51

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
*06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	200	1	2225	3	Y	608	627	0			20
							669	9									
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	275	1	2703	3	Y	851	843	0			28
							2	4	936	9							
08	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	232	1	2274	3	Y	796	798	0			26
							876	9									
09	3540	X	3219	-0-	-321	-0-	232	1	2198	3	Y	717	722	0			21
							789	9									
*10	3658	X	3374	-0-	-284	-0-	123	1	2352	3	Y	807	805	0			23
							11	4	888	9							
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	7320	X	5856	-0-	-1464	-0-	132	1	5331	3	Y	354	350	0	6	1	1
							4	4	389	9							
07	6076	X	4963	-0-	-1113	-0-	88	1	4349	3	Y	459	460	0			-0-
							21	4	505	9							
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
09	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	185	1	9035	3	Y	1011	1009	0			2
							2	4	1112	9							
*10	6045	X	2500	-0-	-3545	-0-	34	1	2192	3	Y	236	238	0			-0-
							14	4	260	9							
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	7110	X	5905	-0-	-1205	-0-	132	1	5301	3	Y	425	421	0	5	1	3
							4	4	468	9							
07	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	121	1	6057	3	Y	595	595	0			3
							30	4	655	9							
08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	103	1	5310	3	Y	526	525	0			4
							20	4	579	9							
09	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	125	1	6084	3	Y	606	607	0			3
							1	4	667	9							
*10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	89	1	5841	3	Y	604	604	0			3
							38	4	664	9							
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					3

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
*06	11490	X	10102	-0-	-1388	-0-	224	1	9009	3	Y	784	775	0	9	1	11
							7	4	862	9							
07	11005	X	9658	-0-	-1347	-0-	170	1	8486	3	Y	873	874	0			10
							42	4	960	9							
08	9703	X	8990	-0-	-713	-0-	155	1	7964	3	Y	765	765	0			10
							29	4	842	9							
09	10110	X	7774	-0-	-2336	-0-	142	1	6897	3	Y	667	668	0			9
							1	4	734	9							
*10	10447	X	4857	-0-	-5590	-0-	65	1	4311	3	Y	412	412	0			9
							28	4	453	9							
11	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-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 #: 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
*06	7770	X	6291	-0-	-1479	-0-	134	1	5385	3	Y	698	689	0	9	1	10
							4	4	768	9							
07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	131	1	6510	3	Y	858	858	0			10
							32	4	944	9							
08	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	129	1	6669	3	Y	820	819	0			11
							25	4	902	9							
09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	123	1	6011	3	Y	723	724	0			10
							1	4	795	9							
*10	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	92	1	6051	3	Y	775	775	0			10
							39	4	853	9							
11	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-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
*06	4590	X	3243	-0-	-1347	-0-	193	1	2139	3	Y	828	848	0			25
							911	9									
07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	361	1	3555	3	Y	1411	1393	0			43
							3	4	1552	9							
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	421	1	4124	3	Y	1435	1435	0			43
							1	4	1579	9							
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	319	1	3035	3	Y	1256	1266	0			33
							1	4	1382	9							
*10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	174	1	3327	3	Y	1436	1431	0			38
							15	4	1580	9							
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					38

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
*06	20610	X	14385	-0-	-6225	-0-	776	1	13123	3	Y	442	438	1			86
							486	9									
07	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	53	1	17314	3	Y	544	556	1			74
							598	9									
08	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	836	1	14988	3	Y	413	373	1			114
							454	9									
09	17368	X	17368	-0-	-0-	-0-	896	1	15915	3	Y	506	467	1			153
							557	9									
*10	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	929	1	15624	3	Y	547	567	1			133
							602	9									
11	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					133

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
*06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	833	1	14085	3	Y	488	475	1			80
							537	9									
07	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	45	1	14657	3	Y	518	536	1			62
							570	9									
08	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	821	1	14720	3	Y	415	374	1			103
							457	9									
09	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	782	1	13893	3	Y	451	423	1			131
							496	9									
*10	15097	X	14019	-0-	-1078	-0-	760	1	12773	3	Y	442	468	1			105
							486	9									
11	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					105

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
*06	24690	X	19911	-0-	-4779	-0-	1086	1	18355	3	Y	427	418	1			82
							470	9									
07	21297	X	20750	-0-	-547	-0-	62	1	20231	3	Y	415	433	1			64
							457	9									
08	22308	X	22308	-0-	-0-	-0-	1157	1	20742	3	Y	372	331	1			105
							409	9									
09	20610	X	20081	-0-	-529	-0-	1049	1	18621	3	Y	374	354	1			125
							411	9									
*10	21297	X	20806	-0-	-491	-0-	1143	1	19213	3	Y	409	425	1			109
							450	9									
11	20610	X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					Y	NO RPT					109

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
*06	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	1518	1	25679	3	Y	638	614	1			103
							1	4	702	9							
07	23126	X	22162	-0-	-964	-0-	65	1	21525	3	Y	520	553	1			70
							572	9									
08	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	1231	1	22059	3	Y	457	408	1			119
							503	9									
09	22380	X	22208	-0-	-172	-0-	1156	1	20522	3	Y	482	453	1			148
							530	9									
*10	23126	X	22627	-0-	-499	-0-	1238	1	20821	3	Y	516	538	1			126
							568	9									
11	22380	X	NO RPT	-0-	-22380	-0-					Y	NO RPT					126

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
*06	10620	X	7121	-0-	-3499	-0-	85	1	6300	3	Y	669	668	0			38
							736	9									
07	8432	X	7840	-0-	-592	-0-	88	1	6862	3	Y	809	814	0			33
							890	9									
08	8370	X	7757	-0-	-613	-0-	90	1	6758	3	Y	826	820	0			39
							909	9									
09	8040	X	7240	-0-	-800	-0-	80	1	6278	3	Y	801	806	0			34
							1	4	881	9							
*10	8308	X	6989	-0-	-1319	-0-	84	1	5940	3	Y	875	878	0			31
							2	4	963	9							
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					31

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
*06	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	156	1	11576	3	Y	866	864	0			50
							1	4	953	9							
07	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	161	1	12588	3	Y	1032	1040	0			42
							1135	9									
08	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	162	1	12155	3	Y	995	988	0			49
							1095	9									
09	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	150	1	11713	3	Y	951	958	0			42
							1	4	1046	9							
*10	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	174	1	12350	3	Y	1067	1072	0			37
							5	4	1174	9							
11	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					37

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
*06	9510	X	3040	-0-	-6470	-0-	36	1	2675	3	Y	299	298	0			19
							329	9									
07	4991	X	4175	-0-	-816	-0-	47	1	3675	3	Y	412	416	0			15
							453	9									
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	66	1	4936	3	Y	620	615	0			20
							682	9									
09	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	54	1	4219	3	Y	593	596	0			17
							652	9									
*10	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	76	1	5352	3	Y	845	847	0			15
							2	4	930	9							
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					15

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
*06	4680	X	3663	-0-	-1017	-0-	81	1	3254	3	Y	296	293	0	3	1	2
							2	4	326	9							
07	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	64	1	3196	3	Y	309	309	0			2
							16	4	340	9							
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	66	1	3366	3	Y	326	326	0			2
							12	4	359	9							
09	3600	X	3204	-0-	-396	-0-	57	1	2821	3	Y	295	295	0			2
							1	4	325	9							
*10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	50	1	3280	3	Y	400	399	0			3
							21	4	440	9							
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					3

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
*06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	220	1	8866	3	Y	882	871	0	8	1	11
							7	4	970	9							
07	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	176	1	8760	3	Y	858	859	0			10
							43	4	944	9							
08	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	199	1	10275	3	Y	825	824	0			11
							38	4	908	9							
09	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	242	1	11802	3	Y	851	852	0			10
							2	4	936	9							
*10	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	170	1	11217	3	Y	1091	1090	0			11
							73	4	1200	9							
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					11

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
*06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	91	1	3653	3	Y	160	157	0	1	1	2
							3	4	176	9							
07	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	145	1	7270	3	Y	949	947	0			4
							36	4	1044	9							
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	123	1	6325	3	Y	776	775	0			5
							23	4	854	9							
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	125	1	6103	3	Y	754	754	0			5
							1	4	829	9							
*10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	93	1	6075	3	Y	779	778	0			6
							39	4	857	9							
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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 #: 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
*06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	94	1	3806	3	Y	140	138	0	1	1	1
							3	4	154	9							
07	DLQ G-10		5620	-0-	5620	5620	104	1	5175	3	Y	287	286	0			2
							25	4	316	9							
08	DLQ G-10		6710	-0-	6710	12330	121	1	6223	3	Y	312	312	0			2
							23	4	343	9							
09	19017	X	6687	-0-	-12330	-0-	128	1	6233	3	Y	295	295	0			2
							1	4	325	9							
*10	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	83	1	5501	3	Y	182	182	0			2
							36	4	200	9							
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					2

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
*06	5430	X	4872	-0-	-558	-0-	58	1	4306	3	Y	462	461	0			30
							508	9									
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	64	1	5059	3	Y	620	625	0			25
							682	9									
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	71	1	5331	3	Y	667	662	0			30
							734	9									
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	60	1	4659	3	Y	616	620	0			26
							678	9									
*10	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	65	1	4655	3	Y	736	738	0			24
							2	4	810	9							
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	6540	X	6413	-0-	-127	-0-	77	1	5662	3	Y	613	611	0			26
							674	9									
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	67	1	5244	3	Y	510	515	0			21
							561	9									
08	5828	X	5582	-0-	-246	-0-	67	1	4986	3	Y	481	477	0			25
							529	9									
09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	66	1	5106	3	Y	544	548	0			21
							598	9									
*10	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	75	1	5314	3	Y	704	707	0			18
							2	4	774	9							
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					18

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
*06	5520	X	4698	-0-	-822	-0-	56	1	4129	3	Y	466	465	0			25
							513	9									
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	52	1	4068	3	Y	571	574	0			22
							628	9									
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	56	1	4212	3	Y	522	518	0			26
							574	9									
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	57	1	4426	3	Y	583	585	0			24
							641	9									
*10	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	69	1	4911	3	Y	771	772	0			23
							2	4	848	9							
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	84	1	6172	3	Y	978	975	0			91
							1076	9									
07	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	83	1	6511	3	Y	1105	1118	0			78
							1216	9									
08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	88	1	6614	3	Y	1101	1093	0			86
							1211	9									
09	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	76	1	5909	3	Y	1002	1013	0			75
							1102	9									
*10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	84	1	5966	3	Y	1142	1151	0			66
							3	4	1256	9							
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					66

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
*06	7260	X	4012	-0-	-3248	-0-	44	1	3234	3	Y	667	666	0			28
							734	9									
07	5518	X	2291	-0-	-3227	-0-	23	1	1800	3	Y	425	431	0			22
							468	9									
08	5518	X	2541	-0-	-2977	-0-	20	1	1527	3	Y	904	896	0			30
							994	9									
09	5340	X	4463	-0-	-877	-0-	31	1	2384	3	Y	1862	1864	0			28
							2048	9									
*10	5518	X	4782	-0-	-736	-0-	42	1	2957	3	Y	1620	1623	0			25
							1	4	1782	9							
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					25

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
*06	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	105	1	7783	3	Y	1002	999	0			44
							1102	9									
07	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	101	1	7902	3	Y	1024	1032	0			36
							1126	9									
08	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	107	1	7979	3	Y	1135	1126	0			45
							1249	9									
09	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	100	1	7843	3	Y	1150	1157	0			38
							1	4	1265	9							
*10	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	110	1	7775	3	Y	1309	1314	0			33
							3	4	1440	9							
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					33

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
*06	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	112	1	8259	3	Y	779	777	0			40
							857	9									
07	9331	X	9152	-0-	-179	-0-	104	1	8122	3	Y	842	848	0			34
							926	9									
08	9331	X	9168	-0-	-163	-0-	108	1	8096	3	Y	876	870	0			40
							964	9									
09	9030	X	9019	-0-	-11	-0-	102	1	7951	3	Y	877	882	0			35
							1	4	965	9							
*10	9331	X	8761	-0-	-570	-0-	107	1	7561	3	Y	991	994	0			32
							3	4	1090	9							
11	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-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 #: 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
*06	47820	X	45541	-0-	-2279	-0-	2509	1	42220	3	Y	738	735	1			45
							812	9									
07	54560	X	46193	-0-	-8367	-0-	113	1	45210	3	Y	791	769	1			67
							870	9									
08	51212	X	45601	-0-	-5611	-0-	2347	1	42529	3	Y	659	673	1			53
							725	9									
09	47190	X	41877	-0-	-5313	-0-	2263	1	38864	3	Y	678	688	1			43
							4	4	746	9							
*10	48856	X	41583	-0-	-7273	-0-	2275	1	38573	3	Y	663	655	1			51
							6	4	729	9							
11	45540	X	NO RPT	-0-	-45540	-0-					Y	NO RPT					51

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

*06	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	858	1	12184	3	Y	1527	1501	0			58
							1680	9									
07	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	820	1	10617	3	Y	1017	1024	0			51
							1119	9									
08	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	719	1	10608	3	Y	958	966	0			43
							1054	9									
09	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	407	1	8341	3	Y	697	698	0			42
							767	9									
*10	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	482	1	9492	3	Y	863	850	0			55
							949	9									
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					55

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

*06	4860	X	4178	-0-	-682	-0-	227	1	3222	3	Y	663	656	0			46
							729	9									
07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	284	1	3682	3	Y	1381	1375	0			52
							1519	9									
08	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	274	1	4041	3	Y	1296	1303	0			45
							1426	9									
09	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	187	1	3846	3	Y	1347	1345	0			47
							1482	9									
*10	4960	X	4667	-0-	-293	-0-	184	1	3623	3	Y	782	779	0			50
							860	9									
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					50

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

*06	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	526	1	7472	3	Y	1944	1917	0			72
							2138	9									
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	591	1	7651	3	Y	1690	1695	0			67
							1859	9									
08	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	550	1	8107	3	Y	1433	1445	0			55
							1576	9									
09	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	381	1	7820	3	Y	1185	1186	0			54
							1304	9									
*10	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	377	1	7418	3	Y	1258	1241	0			71
							1384	9									
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //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
*06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	65	1	4757	3	Y	431	429	0			20
							474	9									
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	58	1	4529	3	Y	432	435	0			17
							475	9									
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	62	1	4662	3	Y	469	466	0			20
							516	9									
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	59	1	4555	3	Y	497	500	0			17
							547	9									
*10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	67	1	4732	3	Y	599	600	0			16
							2	4	659	9							
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					16

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6090	X	5202	-0-	-888	-0-	240	1	4644	3	Y	289	290	0			38
							318	9									
07	5642	X	5342	-0-	-300	-0-	265	1	4724	3	Y	321	313	0			46
							353	9									
08	5642	X	5568	-0-	-74	-0-	446	1	4785	3	Y	306	318	0			34
							337	9									
09	5340	X	4847	-0-	-493	-0-	423	1	4119	3	Y	277	276	0			35
							305	9									
*10	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	480	1	4413	3	Y	304	303	0			36
							334	9									
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5700	X	5430	-0-	-270	-0-	65	1	4817	3	Y	498	497	0			20
							548	9									
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	64	1	5000	3	Y	537	541	0			16
							591	9									
08	5146	X	4693	-0-	-453	-0-	55	1	4119	3	Y	472	469	0			19
							519	9									
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	57	1	4403	3	Y	528	531	0			16
							581	9									
*10	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	58	1	4138	3	Y	563	565	0			14
							2	4	619	9							
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13890	X	12956	-0-	-934	-0-	110	1	12133	3	Y	647	635	0			161
							1	4	712	9							
07	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	263	1	12846	3	Y	734	752	0			143
							1	4	807	9							
08	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	399	1	12632	3	Y	770	766	0			147
							1	4	847	9							
09	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	330	1	12092	3	Y	900	933	0			114
							1	4	990	9							
*10	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	319	1	12897	3	Y	889	861	0			142
							1	4	978	9							
11	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					142

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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
*06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	114	1	8427	3	Y	788	785	0			32
							867	9									
07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	107	1	8411	3	Y	791	797	0			26
							870	9									
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	121	1	9038	3	Y	851	844	0			33
							936	9									
09	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	97	1	7569	3	Y	722	726	0			29
							1	4	794	9							
*10	8711	X	8609	-0-	-102	-0-	106	1	7531	3	Y	881	884	0			26
							3	4	969	9							
11	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					26

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2591	-0-	-409	74	193	1	2013	3	Y	339	345	0			30
							12	4	373	9							
07	3100	N	3040	-0-	-60	14	243	1	2394	3	Y	356	352	0			34
							11	4	392	9							
08	3100	N	3806	-0-	706	720	290	1	3105	3	Y	364	366	0			32
							11	4	400	9							
09	4395	X	3675	-0-	-720	-0-	288	1	2971	3	Y	367	355	0			44
							12	4	404	9							
*10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	343	1	3403	3	Y	362	367	0			39
							13	4	398	9							
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					39

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 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
*06	43518	X	43518	-0-	-0-	-0-	2377	1	40000	3	Y	1037	1036	1			65
							1141	9									
07	49104	X	41962	-0-	-7142	-0-	101	1	40700	3	Y	1055	1029	1			91
							1161	9									
08	47895	X	43612	-0-	-4283	-0-	2225	1	40324	3	Y	966	980	1			77
							1063	9									
09	45150	X	38228	-0-	-6922	-0-	2044	1	35124	3	Y	960	976	1			61
							4	4	1056	9							
*10	46655	X	39064	-0-	-7591	-0-	2116	1	35863	3	Y	982	968	1			75
							5	4	1080	9							
11	43530	X	NO RPT	-0-	-43530	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17610	X	13875	-0-	-3735	-0-	118	1	12976	3	Y	709	673	0			162
							1	4	780	9							
07	15066	X	13371	-0-	-1695	-0-	251	1	12245	3	Y	795	812	0			145
							875	9									
08	15066	X	13556	-0-	-1510	-0-	390	1	12318	3	Y	771	771	0			145
							848	9									
09	14580	X	12157	-0-	-2423	-0-	305	1	11122	3	Y	664	709	0			100
							730	9									
*10	14446	X	9647	-0-	-4799	-0-	221	1	8906	3	Y	473	472	0			101
							520	9									
11	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE 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
*06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	72	1	7939	3	Y	691	650	0			119
							1	4	760	9							
07	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	187	1	9129	3	Y	706	725	0			100
							777	9									
08	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	300	1	9461	3	Y	676	677	0			99
							744	9									
09	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	250	1	9126	3	Y	613	639	0			73
							674	9									
*10	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	255	1	10305	3	Y	739	707	0			105
							813	9									
11	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					105

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

*06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	172	1	3324	3	Y	322	322	0			34
							354	9									
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	226	1	4021	3	Y	304	297	0			41
							334	9									
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	380	1	4082	3	Y	285	295	0			31
							314	9									
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	372	1	3626	3	Y	278	276	0			33
							306	9									
*10	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	421	1	3868	3	Y	268	268	0			33
							295	9									
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					33

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

*06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	197	1	3798	3	Y	190	194	0			26
							209	9									
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	239	1	4265	3	Y	258	250	0			34
							284	9									
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	374	1	4016	3	Y	290	298	0			26
							319	9									
09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	378	1	3683	3	Y	289	287	0			28
							318	9									
*10	4743	X	4454	-0-	-289	-0-	406	1	3728	3	Y	291	290	0			29
							320	9									
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-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

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	8820	X	8808	-0-	-12	-0-	246	1	6660	3	Y	1013	1012	0			18
							788	4	1114	9							
07	9703	X	8716	-0-	-987	-0-	220	1	6618	3	Y	910	913	0			15
							877	4	1001	9							
08	9703	X	8164	-0-	-1539	-0-	236	1	6220	3	Y	968	966	0			17
							643	4	1065	9							
09	9390	X	8435	-0-	-955	-0-	390	1	6135	3	Y	1020	1018	0			19
							788	4	1122	9							
*10	9703	X	9614	-0-	-89	-0-	446	1	6600	3	Y	1201	1198	0			22
							1247	4	1321	9							
11	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					22

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
*06	4050	X	4011	-0-	-39	-0-	48	1	3561	3	Y	365	364	0			17
							402	9									
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	48	1	3735	3	Y	386	388	0			15
							425	9									
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	47	1	3490	3	Y	391	388	0			18
							430	9									
09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	44	1	3440	3	Y	401	403	0			16
							441	9									
*10	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	49	1	3537	3	Y	478	480	0			14
							2	4	526	9							
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 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
*06	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	72	1	10167	3	Y	1324	1324	0			124
							14	4	1456	9							
07	13020	X	11524	-0-	-1496	-0-	71	1	9990	3	Y	1322	1274	0			172
							9	4	1454	9							
08	12927	X	11377	-0-	-1550	-0-	65	1	9808	3	Y	1354	1391	0			135
							15	4	1489	9							
09	12600	X	10626	-0-	-1974	-0-	59	1	9110	3	Y	1319	1307	0			147
							6	4	1451	9							
*10	13020	X	8916	-0-	-4104	-0-	61	1	7330	3	Y	1360	1362	0			145
							29	4	1496	9							
11	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					145

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	76	1	10570	3	Y	1257	1266	0			118
							14	4	1383	9							
07	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	79	1	11102	3	Y	1320	1268	0			170
							10	4	1452	9							
08	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	72	1	10940	3	Y	1261	1305	0			126
							17	4	1387	9							
09	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	67	1	10122	3	Y	1229	1219	0			136
							6	4	1352	9							
*10	10912	X	9089	-0-	-1823	-0-	64	1	7849	3	Y	1040	1062	0			114
							32	4	1144	9							
11	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 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
*06	13620	X	10926	-0-	-2694	-0-	68	1	9401	3	Y	1314	1318	0			121
							12	4	1445	9							
07	14074	X	11152	-0-	-2922	-0-	70	1	9651	3	Y	1294	1249	0			166
							8	4	1423	9							
08	14074	X	11125	-0-	-2949	-0-	64	1	9649	3	Y	1270	1310	0			126
							15	4	1397	9							
09	10950	X	10338	-0-	-612	-0-	59	1	8889	3	Y	1259	1246	0			139
							5	4	1385	9							
*10	11315	X	8034	-0-	-3281	-0-	54	1	6614	3	Y	1217	1225	0			131
							27	4	1339	9							
11	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					131

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
*06	10440	X	9126	-0-	-1314	-0-	56	1	7928	3	Y	1028	1034	0			93
							11	4	1131	9							
07	9765	X	8812	-0-	-953	-0-	55	1	7726	3	Y	931	906	0			118
							7	4	1024	9							
08	9765	X	8519	-0-	-1246	-0-	50	1	7519	3	Y	854	889	0			83
							11	4	939	9							
09	9450	X	8032	-0-	-1418	-0-	46	1	6993	3	Y	899	886	0			96
							4	4	989	9							
*10	9393	X	7194	-0-	-2199	-0-	50	1	6074	3	Y	951	949	0			98
							24	4	1046	9							
11	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					98

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190	X	7914	-0-	-276	-0-	50	1	6935	3	Y	836	844	0			74
							9	4	920	9							
07	9827	X	7876	-0-	-1951	-0-	50	1	6942	3	Y	798	773	0			99
							6	4	878	9							
08	9827	X	8061	-0-	-1766	-0-	47	1	7138	3	Y	786	811	0			74
							11	4	865	9							
09	9510	X	7153	-0-	-2357	-0-	41	1	6279	3	Y	754	749	0			79
							4	4	829	9							
*10	8153	X	5751	-0-	-2402	-0-	41	1	4965	3	Y	659	671	0			67
							20	4	725	9							
11	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13200	X	11418	-0-	-1782	-0-	70	1	9841	3	Y	1358	1367	0			127
							13	4	1494	9							
07	12493	X	11713	-0-	-780	-0-	72	1	10047	3	Y	1441	1383	0			185
							9	4	1585	9							
08	12493	X	11409	-0-	-1084	-0-	65	1	9823	3	Y	1369	1418	0			136
							15	4	1506	9							
09	11430	X	11400	-0-	-30	-0-	65	1	9820	3	Y	1372	1358	0			150
							6	4	1509	9							
*10	11811	X	9978	-0-	-1833	-0-	69	1	8284	3	Y	1447	1445	0			152
							33	4	1592	9							
11	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15840	X	14403	-0-	-1437	-0-	47	1	13434	3	Y	820	817	0			64
							20	4	902	9							
07	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	51	1	14726	3	Y	733	778	0			19
							2	4	806	9							
08	15097	X	15051	-0-	-46	-0-	43	1	14256	3	Y	682	641	0			60
							2	4	750	9							
09	14610	X	13760	-0-	-850	-0-	47	1	12830	3	Y	802	815	0			47
							1	4	882	9							
*10	15097	X	14260	-0-	-837	-0-	57	1	13287	3	Y	832	802	0			77
							1	4	915	9							
11	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					77

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
*06	15420	X	13742	-0-	-1678	-0-	116	1	12497	3	Y	1026	1021	0			113
							1129	9									
07	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	114	1	12565	3	Y	1062	1072	0			103
							1168	9									
08	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	99	1	12707	3	Y	1035	1025	0			113
							1139	9									
09	12990	X	12646	-0-	-344	-0-	99	1	11466	3	Y	983	926	0			170
							1081	9									
*10	13423	X	11428	-0-	-1995	-0-	106	1	10325	3	Y	906	977	0			99
							997	9									
11	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					99

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
*06	29760	X	26036	-0-	-3724	-0-	1412	1	23755	3	Y	790	790	1			47
							869	9									
07	29109	X	24297	-0-	-4812	-0-	58	1	23386	3	Y	775	757	1			65
							853	9									
08	28055	X	26081	-0-	-1974	-0-	1322	1	23953	3	Y	733	741	1			57
							806	9									
09	26700	X	23666	-0-	-3034	-0-	1257	1	21595	3	Y	738	750	1			45
							2	4	812	9							
*10	27156	X	24047	-0-	-3109	-0-	1296	1	21955	3	Y	721	712	1			54
							3	4	793	9							
11	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT					54

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
*06	420	X	166	-0-	-254	-0-	7	1	104	3	Y	50	56	0			1
							55	9									
07	5332	X	2230	-0-	-3102	-0-	88	1	1281	3	Y	783	774	0			10
							861	9									
08	3720	X	405	-0-	-3315	-0-	11	1	189	3	Y	186	192	0			4
							205	9									
09	3600	X	3274	-0-	-326	-0-	124	1	1951	3	Y	1090	1076	0			18
							1199	9									
*10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	216	1	4413	3	Y	1193	1187	0			24
							1312	9									
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	28350	X	26503	-0-	-1847	-0-	1456	1	24510	3	Y	488	490	1			29
							537	9									
07	30690	X	24990	-0-	-5700	-0-	61	1	24361	3	Y	516	502	1			43
							568	9									
08	30225	X	27097	-0-	-3128	-0-	1390	1	25182	3	Y	477	482	1			38
							525	9									
09	28890	X	24367	-0-	-4523	-0-	1310	1	22516	3	Y	489	496	1			31
							3	4	538	9							
*10	29543	X	25658	-0-	-3885	-0-	1397	1	23692	3	Y	514	506	1			39
							4	4	565	9							
11	26490	X	NO RPT	-0-	-26490	-0-					Y	NO RPT					39

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
*06	35678	X	35678	-0-	-0-	-0-	1938	1	32617	3	Y	1021	1022	1			54
							1123	9									
07	42036	X	34710	-0-	-7326	-0-	83	1	33402	3	Y	1114	1083	1			85
							1225	9									
08	40424	X	36837	-0-	-3587	-0-	1866	1	33824	3	Y	1043	1055	1			73
							1147	9									
09	37800	X	33766	-0-	-4034	-0-	1793	1	30816	3	Y	1048	1065	1			56
							4	4	1153	9							
*10	38812	X	33860	-0-	-4952	-0-	1824	1	30921	3	Y	1009	999	1			66
							5	4	1110	9							
11	35670	X	NO RPT	-0-	-35670	-0-					Y	NO RPT					66

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
*06	34890	X	27947	-0-	-6943	-0-	1544	1	25987	3	Y	378	379	1			21
							416	9									
07	34596	X	27986	-0-	-6610	-0-	69	1	27481	3	Y	396	385	1			32
							436	9									
08	32674	X	29963	-0-	-2711	-0-	1544	1	27980	3	Y	399	402	1			29
							439	9									
09	31500	X	27804	-0-	-3696	-0-	1504	1	25837	3	Y	418	423	1			24
							3	4	460	9							
*10	32426	X	27923	-0-	-4503	-0-	1530	1	25942	3	Y	406	403	1			27
							4	4	447	9							
11	29010	X	NO RPT	-0-	-29010	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	7590	X	7385	-0-	-205	-0-	64	1	7005	3	Y	287	272	0			53
							316	9									
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	133	1	6473	3	Y	265	276	0			42
							292	9									
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	199	1	6270	3	Y	214	217	0			39
							235	9									
09	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	162	1	5891	3	Y	205	217	0			27
							226	9									
*10	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	142	1	5710	3	Y	228	219	0			36
							251	9									
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					36

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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE 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
*06	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	70	1	7566	3	Y	450	429	0			92
							495	9									
07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	152	1	7396	3	Y	461	475	0			78
							507	9									
08	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	242	1	7649	3	Y	488	485	0			81
							537	9									
09	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	182	1	6635	3	Y	415	441	0			55
							457	9									
*10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	174	1	7013	3	Y	486	466	0			75
							535	9									
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					75

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
*06	11520	X	10850	-0-	-670	-0-	170	1	9201	3	Y	1331	1340	0			35
							15	4	1464	9							
07	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	241	1	9502	3	Y	1372	1374	0			33
							8	4	1509	9							
08	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	160	1	9778	3	Y	1369	1369	0			33
							18	4	1506	9							
09	10560	X	10438	-0-	-122	-0-	150	1	8874	3	Y	1277	1277	0			33
							9	4	1405	9							
*10	10912	X	10276	-0-	-636	-0-	379	1	8487	3	Y	1276	1032	0	237	1	40
							6	4	1404	9							
11	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-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
*06	4110	X	3866	-0-	-244	-0-	109	1	2959	3	Y	406	405	0			4
							351	4	447	9							
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	118	1	3558	3	Y	423	424	0			3
							471	4	465	9							
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	99	1	2603	3	Y	363	362	0			4
							269	4	399	9							
09	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	172	1	2711	3	Y	541	540	0			5
							348	4	595	9							
*10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	290	1	4287	3	Y	326	327	0			4
							809	4	359	9							
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					4

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
*06	11250	X	10756	-0-	-494	-0-	173	1	9377	3	Y	1083	1090	0			24
							15	4	1191	9							
07	11191	X	10677	-0-	-514	-0-	236	1	9301	3	Y	1029	1033	0			20
							8	4	1132	9							
08	11191	X	10704	-0-	-487	-0-	154	1	9418	3	Y	1014	1013	0			21
							17	4	1115	9							
09	10770	X	10259	-0-	-511	-0-	153	1	9019	3	Y	980	978	0			23
							9	4	1078	9							
*10	11129	X	10202	-0-	-927	-0-	387	1	8669	3	Y	1036	837	0	192	1	30
							6	4	1140	9							
11	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					30

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
*06	5700	X	5194	-0-	-506	-0-	42 597	1 9	4555	3	Y	543	513	0			108
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	96 625	1 9	4659	3	Y	568	584	0			92
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	156 638	1 9	4915	3	Y	580	578	0			94
09	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	127 600	1 9	4642	3	Y	545	571	0			68
*10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	120 650	1 9	4827	3	Y	591	569	0			90
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					90

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

*06	9270	X	6769	-0-	-2501	-0-	305 569	1 9	5895	3	Y	517	520	0			70
07	9579	X	7208	-0-	-2371	-0-	346 707	1 9	6155	3	Y	643	624	0			89
08	9145	X	7552	-0-	-1593	-0-	573 827	1 9	6152	3	Y	752	771	0			70
09	7350	X	6223	-0-	-1127	-0-	530 529	1 9	5164	3	Y	481	484	0			67
*10	7440	X	6974	-0-	-466	-0-	629 563	1 9	5782	3	Y	512	510	0			69
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

*06	11700	X	9760	-0-	-1940	-0-	82 888	1 9	8790	3	Y	807	804	0			79
07	10354	X	10096	-0-	-258	-0-	82 939	1 9	9075	3	Y	854	860	0			73
08	10354	X	10227	-0-	-127	-0-	72 928	1 9	9227	3	Y	844	836	0			81
09	10020	X	9502	-0-	-518	-0-	74 877	1 9	8551	3	Y	797	751	0			127
*10	10354	X	8402	-0-	-1952	-0-	77 800	1 9	7525	3	Y	727	780	0			74
11	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					74

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

*06	10410	X	9581	-0-	-829	-0-	398 1497	1 9	7686	3	Y	1361	1362	0			145
07	10757	X	8541	-0-	-2216	-0-	383 1344	1 9	6814	3	Y	1222	1198	0			169
08	10447	X	10186	-0-	-261	-0-	767 1180	1 9	8239	3	Y	1073	1119	0			123
09	9600	X	9490	-0-	-110	-0-	766 1256	1 9	7468	3	Y	1142	1133	0			132
*10	9920	X	9739	-0-	-181	-0-	816 1423	1 9	7500	3	Y	1294	1288	0			138
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					138

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
*06	34470	X	27729	-0-	-6741	-0-	1519	1	25570	3	Y	582	584	1			33
							640	9									
07	32271	X	26247	-0-	-6024	-0-	64	1	25556	3	Y	570	557	1			46
							627	9									
08	32178	X	27321	-0-	-4857	-0-	1399	1	25347	3	Y	523	530	1			39
							575	9									
09	30990	X	24320	-0-	-6670	-0-	1306	1	22453	3	Y	507	517	1			29
							3	4	558	9							
*10	30349	X	24836	-0-	-5513	-0-	1353	1	22929	3	Y	501	495	1			35
							3	4	551	9							
11	27720	X	NO RPT	-0-	-27720	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	7800	X	6991	-0-	-809	-0-	315	1	6085	3	Y	537	542	0			70
							591	9									
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	407	1	7247	3	Y	627	609	0			88
							690	9									
08	7719	X	7630	-0-	-89	-0-	597	1	6411	3	Y	565	588	0			65
							622	9									
09	7350	X	5552	-0-	-1798	-0-	471	1	4595	3	Y	442	442	0			65
							486	9									
*10	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	897	1	8249	3	Y	715	706	0			74
							787	9									
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					74

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
*06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	213	1	5764	3	Y	997	997	0			19
							682	4	1097	9							
07	8680	X	7964	-0-	-716	-0-	200	1	6009	3	Y	872	875	0			16
							796	4	959	9							
08	8680	X	7245	-0-	-1435	-0-	207	1	5451	3	Y	931	928	0			19
							563	4	1024	9							
09	8400	X	6994	-0-	-1406	-0-	323	1	5071	3	Y	863	862	0			20
							651	4	949	9							
*10	8680	X	6171	-0-	-2509	-0-	287	1	4240	3	Y	766	766	0			20
							801	4	843	9							
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	7290	X	4473	-0-	-2817	-0-	190	1	3661	3	Y	565	573	0			79
							622	9									
07	7533	X	4836	-0-	-2697	-0-	225	1	4006	3	Y	550	538	0			91
							605	9									
08	7099	X	6003	-0-	-1096	-0-	452	1	4852	3	Y	635	656	0			70
							699	9									
09	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	667	1	6500	3	Y	772	764	0			78
							849	9									
*10	4991	X	680	-0-	-4311	-0-	60	1	556	3	Y	58	79	0			57
							64	9									
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					57

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
*06	3300	X	3261	-0-	-39	-0-	147	1	2836	3	Y	253	255	0			24
							278	9									
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	185	1	3295	3	Y	278	270	0			32
							306	9									
08	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	282	1	3029	3	Y	202	212	0			22
							222	9									
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	317	1	3095	3	Y	235	233	0			24
							259	9									
*10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	505	1	4645	3	Y	407	402	0			29
							448	9									
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					29

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
*06	9210	X	9171	-0-	-39	-0-	258	1	6990	3	Y	995	995	0			15
							828	4	1095	9							
07	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	251	1	7539	3	Y	974	976	0			13
							998	4	1071	9							
08	9331	X	8444	-0-	-887	-0-	246	1	6466	3	Y	967	965	0			15
							668	4	1064	9							
09	9030	X	8335	-0-	-695	-0-	382	1	5999	3	Y	1076	1074	0			17
							770	4	1184	9							
*10	9331	X	8490	-0-	-841	-0-	392	1	5792	3	Y	1102	1100	0			19
							1094	4	1212	9							
11	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					19

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
*06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	283	1	4018	3	Y	648	640	0			37
							713	9									
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	354	1	4586	3	Y	1211	1207	0			41
							1332	9									
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	358	1	5279	3	Y	1221	1226	0			36
							1343	9									
09	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	251	1	5142	3	Y	1064	1065	0			35
							1170	9									
*10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	254	1	5003	3	Y	669	665	0			39
							736	9									
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					39

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
*06	22320	X	18867	-0-	-3453	-0-	1026	1	17266	3	Y	523	504	1			227
							575	9									
07	19251	X	18313	-0-	-938	-0-	65	1	17734	3	Y	467	452	1			242
							514	9									
08	19251	X	18712	-0-	-539	-0-	997	1	17272	3	Y	403	395	1			250
							443	9									
09	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	1017	1	17563	3	Y	453	445	1			258
							498	9									
*10	19251	X	18800	-0-	-451	-0-	1019	1	17261	3	Y	473	483	1			248
							520	9									
11	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					Y	NO RPT					248

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
*06	14250	X	13250	-0-	-1000	-0-	241	1	11763	3	Y	1130	1147	0			60
							3	4	1243	9							
07	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	222	1	12164	3	Y	1140	1128	0			72
							7	4	1254	9							
08	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	224	1	12079	3	Y	1075	1088	0			59
							7	4	1183	9							
09	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	268	1	11480	3	Y	1097	1098	0			58
							4	4	1207	9							
*10	12834	X	12667	-0-	-167	-0-	262	1	11151	3	Y	1134	1132	0			60
							7	4	1247	9							
11	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					60

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
*06	26070	X	22237	-0-	-3833	-0-	1199	1	20180	3	Y	780	780	1			49
							858	9									
07	25358	X	21551	-0-	-3807	-0-	51	1	20618	3	Y	802	782	1			69
							882	9									
08	23560	X	23047	-0-	-513	-0-	1160	1	21016	3	Y	792	798	1			63
							871	9									
09	23730	X	20666	-0-	-3064	-0-	1091	1	18750	3	Y	748	764	1			47
							2	4	823	9							
*10	24521	X	20927	-0-	-3594	-0-	1120	1	18987	3	Y	743	735	1			55
							3	4	817	9							
11	22290	X	NO RPT	-0-	-22290	-0-					Y	NO RPT					55

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
*06	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	552	1	7836	3	Y	948	950	0			62
							1043	9									
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	625	1	8093	3	Y	699	705	0			56
							769	9									
08	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	648	1	9556	3	Y	638	648	0			46
							702	9									
09	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	451	1	9244	3	Y	451	453	0			44
							496	9									
*10	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	498	1	9810	3	Y	852	837	0			59
							937	9									
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					59

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
*06	25530	X	22073	-0-	-3457	-0-	1200	1	20195	3	Y	616	621	1			37
							678	9									
07	25575	X	21432	-0-	-4143	-0-	51	1	20608	3	Y	703	682	1			58
							773	9									
08	24955	X	22385	-0-	-2570	-0-	1132	1	20524	3	Y	663	670	1			51
							729	9									
09	23130	X	21519	-0-	-1611	-0-	1141	1	19600	3	Y	705	714	1			42
							2	4	776	9							
*10	23901	X	21865	-0-	-2036	-0-	1175	1	19925	3	Y	693	685	1			50
							3	4	762	9							
11	22080	X	NO RPT	-0-	-22080	-0-					Y	NO RPT					50

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
*06	22770	X	19975	-0-	-2795	-0-	1078	1	18145	3	Y	684	682	1			38
							752	9									
07	22506	X	18460	-0-	-4046	-0-	44	1	17691	3	Y	659	645	1			52
							725	9									
08	22134	X	18506	-0-	-3628	-0-	933	1	16910	3	Y	603	612	1			43
							663	9									
09	20370	X	16340	-0-	-4030	-0-	861	1	14791	3	Y	624	633	1			34
							2	4	686	9							
*10	21018	X	20717	-0-	-301	-0-	1107	1	18770	3	Y	761	744	1			51
							3	4	837	9							
11	19980	X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					Y	NO RPT					51

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

*06	4860	X	3096	-0-	-1764	-0-	175	1	2479	3	Y	402	400	0			39
							442	9									
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	277	1	3583	3	Y	1042	1037	0			44
							1146	9									
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	281	1	4140	3	Y	1086	1092	0			38
							1195	9									
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	198	1	4072	3	Y	1010	1009	0			39
							1111	9									
*10	4774	X	4652	-0-	-122	-0-	197	1	3879	3	Y	524	523	0			40
							576	9									
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					40

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

*06	36930	X	29544	-0-	-7386	-0-	1608	1	27064	3	Y	793	792	1			47
							872	9									
07	35340	X	28525	-0-	-6815	-0-	69	1	27572	3	Y	804	784	1			67
							884	9									
08	33418	X	30975	-0-	-2443	-0-	1576	1	28557	3	Y	765	773	1			59
							842	9									
09	31800	X	28546	-0-	-3254	-0-	1523	1	26170	3	Y	773	786	1			46
							3	4	850	9							
*10	31806	X	29682	-0-	-2124	-0-	1606	1	27218	3	Y	776	767	1			55
							4	4	854	9							
11	29970	X	NO RPT	-0-	-29970	-0-					Y	NO RPT					55

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

*06	9750	X	9727	-0-	-23	-0-	279	1	7573	3	Y	889	889	0			16
							897	4	978	9							
07	9734	X	9306	-0-	-428	-0-	242	1	7282	3	Y	743	745	0			14
							965	4	817	9							
08	9734	X	8078	-0-	-1656	-0-	239	1	6315	3	Y	791	789	0			16
							654	4	870	9							
09	9420	X	8172	-0-	-1248	-0-	388	1	6099	3	Y	820	819	0			17
							783	4	902	9							
*10	9734	X	8064	-0-	-1670	-0-	385	1	5692	3	Y	829	828	0			18
							1075	4	912	9							
11	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-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
*06	7080	X	6611	-0-	-469	-0-	121	1	5920	3	Y	516	524	0			24
							2	4	568	9							
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	118	1	6492	3	Y	507	502	0			29
							4	4	558	9							
08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	117	1	6307	3	Y	477	483	0			23
							4	4	525	9							
09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	130	1	5590	3	Y	434	435	0			22
							2	4	477	9							
*10	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	138	1	5898	3	Y	492	491	0			23
							4	4	541	9							
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	54	1	6932	3	Y	764	761	0			64
							12	4	840	9							
07	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	77	1	9555	3	Y	861	800	0			125
							8	4	947	9							
08	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	114	1	8734	3	Y	919	967	0			77
							9	4	1011	9							
09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	368	1	5868	3	Y	680	672	0			85
							7	4	748	9							
*10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	151	1	6624	3	Y	773	780	0			78
							49	4	850	9							
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					78

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
*06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	62	1	7887	3	Y	642	639	0			50
							14	4	706	9							
07	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	80	1	9880	3	Y	589	548	0			91
							8	4	648	9							
08	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	125	1	9542	3	Y	652	687	0			56
							9	4	717	9							
09	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	447	1	7124	3	Y	563	555	0			64
							8	4	619	9							
*10	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	221	1	9643	3	Y	795	799	0			60
							71	4	875	9							
11	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					60

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
*06	6300	X	5603	-0-	-697	-0-	39	1	5048	3	Y	461	459	0			36
							9	4	507	9							
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	46	1	5795	3	Y	390	363	0			63
							5	4	429	9							
08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	83	1	6338	3	Y	450	473	0			40
							6	4	495	9							
09	4860	X	4803	-0-	-57	-0-	258	1	4126	3	Y	376	371	0			45
							5	4	414	9							
*10	5022	X	4960	-0-	-62	-0-	101	1	4390	3	Y	397	401	0			41
							32	4	437	9							
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					41

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
*06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	33	1	4246	3	Y	380	378	0			19
							8	4	418	9							
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	42	1	5337	3	Y	349	324	0			44
							5	4	384	9							
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	59	1	4493	3	Y	310	328	0			26
							4	4	341	9							
09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	211	1	3362	3	Y	278	274	0			30
							4	4	306	9							
*10	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	116	1	5044	3	Y	368	370	0			28
							37	4	405	9							
11	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					28

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
*06	9720	X	9556	-0-	-164	-0-	68	1	8716	3	Y	688	686	0			58
							15	4	757	9							
07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	95	1	11875	3	Y	682	634	0			106
							10	4	750	9							
08	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	141	1	10830	3	Y	671	712	0			65
							11	4	738	9							
09	11010	X	7431	-0-	-3579	-0-	406	1	6487	3	Y	482	476	0			71
							8	4	530	9							
*10	11377	X	3751	-0-	-7626	-0-	77	1	3370	3	Y	254	263	0			62
							25	4	279	9							
11	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					62

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
*06	10080	X	9304	-0-	-776	-0-	67	1	8544	3	Y	616	613	0			43
							15	4	678	9							
07	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	89	1	11091	3	Y	551	513	0			81
							10	4	606	9							
08	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	132	1	10154	3	Y	529	561	0			49
							10	4	582	9							
09	8640	X	6223	-0-	-2417	-0-	349	1	5580	3	Y	261	259	0			51
							7	4	287	9							
*10	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	255	1	11126	3	Y	493	497	0			47
							82	4	542	9							
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					47

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
*06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	57	1	5165	3	Y	723	727	0			32
							795	9									
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	67	1	4841	3	Y	640	644	0			28
							704	9									
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	216	1	4024	3	Y	417	424	0			21
							459	9									
09	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	196	1	3895	3	Y	430	426	0			25
							473	9									
*10	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	216	1	3442	3	Y	449	451	0			23
							494	9									
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	11790	X	8740	-0-	-3050	-0-	64	1	8175	3	Y	443	441	0			37
							14	4	487	9							
07	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	84	1	10442	3	Y	429	399	0			67
							9	4	472	9							
08	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	141	1	10791	3	Y	487	512	0			42
							10	4	536	9							
09	8370	X	8339	-0-	-31	-0-	466	1	7449	3	Y	377	372	0			47
							9	4	415	9							
*10	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	187	1	8187	3	Y	393	398	0			42
							61	4	432	9							
11	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					42

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
*06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	67	1	8577	3	Y	451	450	0			36
							15	4	496	9							
07	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	89	1	11077	3	Y	449	417	0			68
							9	4	494	9							
08	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	127	1	9779	3	Y	419	445	0			42
							10	4	461	9							
09	9030	X	7905	-0-	-1125	-0-	443	1	7067	3	Y	352	347	0			47
							8	4	387	9							
*10	9331	X	8981	-0-	-350	-0-	189	1	8273	3	Y	416	420	0			43
							61	4	458	9							
11	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					43

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
*06	10230	X	7353	-0-	-2877	-0-	53	1	6835	3	Y	412	411	0			34
							12	4	453	9							
07	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	73	1	9123	3	Y	398	369	0			63
							8	4	438	9							
08	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	126	1	9651	3	Y	403	426	0			40
							9	4	443	9							
09	7320	X	5542	-0-	-1778	-0-	310	1	4951	3	Y	250	248	0			42
							6	4	275	9							
*10	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	182	1	7959	3	Y	428	431	0			39
							59	4	471	9							
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					39

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
*06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	33	1	4161	3	Y	387	386	0			32
							7	4	426	9							
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	51	1	6253	3	Y	420	390	0			62
							5	4	462	9							
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	82	1	6293	3	Y	397	422	0			37
							6	4	437	9							
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	276	1	4404	3	Y	398	392	0			43
							5	4	438	9							
*10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	85	1	3747	3	Y	357	361	0			39
							28	4	393	9							
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					39

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
*06	7620	X	7484	-0-	-136	-0-	443 749	1 9	6292	3	Y	681	684	0			43
07	8928	X	6966	-0-	-1962	-0-	466 471	1 9	6029	3	Y	428	433	0			38
08	8928	X	7118	-0-	-1810	-0-	428 382	1 9	6308	3	Y	347	355	0			30
09	8640	X	7221	-0-	-1419	-0-	320 340	1 9	6561	3	Y	309	309	0			30
*10	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	335 633	1 9	6602	3	Y	575	564	0			41
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					41

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
*06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	56 435	1 9	5072	3	Y	395	398	0			32
07	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	42 394	1 9	3030	3	Y	358	361	0			29
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	207 426	1 9	3850	3	Y	387	388	0			28
09	3450	X	3409	-0-	-41	-0-	146 365	1 9	2898	3	Y	332	331	0			29
*10	3565	X	2723	-0-	-842	-0-	141 334	1 9	2248	3	Y	304	306	0			27
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	496 785	1 9	7034	3	Y	714	716	0			40
07	8153	X	7068	-0-	-1085	-0-	473 476	1 9	6119	3	Y	433	438	0			35
08	8153	X	7861	-0-	-292	-0-	470 462	1 9	6929	3	Y	420	427	0			28
09	7890	X	7177	-0-	-713	-0-	317 358	1 9	6502	3	Y	325	326	0			27
*10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	357 695	1 9	7031	3	Y	632	621	0			38
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					38

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
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	21 1	1 4	1596 482	3 9	Y	438	431	0			7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
*06	6540	X	4845	-0-	-1695	-0-	314	1	4037	3	Y	447	448	0			36
							2	4	492	9							
07	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	449	1	7288	3	Y	1238	1194	0			80
							2	4	1362	9							
08	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	298	1	9977	3	Y	1168	1187	0			61
							5	4	1285	9							
09	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	119	1	11030	3	Y	1204	1200	0			65
							3	4	1324	9							
*10	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	132	1	10085	3	Y	832	827	0			70
							4	4	915	9							
11	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					70

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
*06	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	532	1	6838	3	Y	696	694	0			52
							3	4	766	9							
07	21161	X	21161	-0-	-0-	-0-	1080	1	17565	3	Y	2282	2199	0			135
							6	4	2510	9							
08	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	374	1	12503	3	Y	1585	1623	0			97
							6	4	1744	9							
09	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	150	1	13834	3	Y	1807	1801	0			103
							3	4	1988	9							
*10	17887	X	7719	-0-	-10168	-0-	90	1	6910	3	Y	651	652	0			102
							3	4	716	9							
11	17310	X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					Y	NO RPT					102

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
*06	5700	X	3716	-0-	-1984	-0-	236	1	3035	3	Y	404	405	0			36
							1	4	444	9							
07	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	398	1	6473	3	Y	1396	1345	0			87
							2	4	1536	9							
08	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	217	1	7250	3	Y	1195	1217	0			65
							3	4	1315	9							
09	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	80	1	7411	3	Y	1075	1073	0			67
							2	4	1183	9							
*10	8401	X	5503	-0-	-2898	-0-	59	1	4528	3	Y	831	824	0			74
							2	4	914	9							
11	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					74

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
*06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	193	1	5228	3	Y	716	716	0			18
							619	4	788	9							
07	7440	X	7207	-0-	-233	-0-	183	1	5503	3	Y	720	722	0			16
							729	4	792	9							
08	7440	X	6367	-0-	-1073	-0-	183	1	4820	3	Y	787	785	0			18
							498	4	866	9							
09	7200	X	5557	-0-	-1643	-0-	257	1	4037	3	Y	677	677	0			18
							518	4	745	9							
*10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	342	1	5053	3	Y	1004	1000	0			22
							954	4	1104	9							
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					22

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
*06	8040	X	6933	-0-	-1107	-0-	129	1	6329	3	Y	430	436	0			25
							2	4	473	9							
07	8649	X	6900	-0-	-1749	-0-	116	1	6313	3	Y	425	421	0			29
							3	4	468	9							
08	8649	X	7122	-0-	-1527	-0-	121	1	6514	3	Y	439	444	0			24
							4	4	483	9							
09	8370	X	6663	-0-	-1707	-0-	141	1	6051	3	Y	426	426	0			24
							2	4	469	9							
*10	7161	X	6711	-0-	-450	-0-	143	1	6089	3	Y	432	431	0			25
							4	4	475	9							
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					25

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
*06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	50	1	4574	3	Y	840	844	0			52
							924	9									
07	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	52	1	3733	3	Y	679	686	0			45
							747	9									
08	5177	X	3282	-0-	-1895	-0-	148	1	2757	3	Y	343	352	0			36
							377	9									
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	191	1	3798	3	Y	545	538	0			43
							600	9									
*10	4371	X	3570	-0-	-801	-0-	184	1	2937	3	Y	408	414	0			37
							449	9									
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					37

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
*06	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	542	1	7699	3	Y	765	768	0			54
							842	9									
07	8928	X	8207	-0-	-721	-0-	550	1	7125	3	Y	484	489	0			49
							532	9									
08	8928	X	8843	-0-	-85	-0-	530	1	7826	3	Y	443	451	0			41
							487	9									
09	8640	X	8326	-0-	-314	-0-	369	1	7564	3	Y	357	358	0			40
							393	9									
*10	8494	X	8396	-0-	-98	-0-	373	1	7346	3	Y	615	604	0			51
							677	9									
11	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					51

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
*06	4650	X	2757	-0-	-1893	-0-	180	1	2306	3	Y	245	245	0			22
							1	4	270	9							
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	386	1	6267	3	Y	922	888	0			56
							2	4	1014	9							
08	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	195	1	6507	3	Y	797	812	0			41
							3	4	877	9							
09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	62	1	5740	3	Y	724	723	0			42
							1	4	796	9							
*10	6758	X	5552	-0-	-1206	-0-	66	1	4993	3	Y	446	444	0			44
							2	4	491	9							
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					44

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
*06	5220	X	4335	-0-	-885	-0-	272	1	3508	3	Y	503	501	0			34
							2	4	553	9							
07	5394	X	4479	-0-	-915	-0-	205	1	3335	3	Y	853	824	0			63
							1	4	938	9							
08	5394	X	3493	-0-	-1901	-0-	81	1	2690	3	Y	655	670	0			48
							1	4	721	9							
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	45	1	4168	3	Y	888	884	0			52
							1	4	977	9							
*10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	78	1	5918	3	Y	730	724	0			58
							2	4	803	9							
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					58

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
*06	3120	X	48	-0-	-3072	-0-	3	1	41	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	267	1	4347	3	Y	833	801	0			32
							2	4	916	9							
08	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	241	1	8058	3	Y	1361	1369	0			24
							4	4	1497	9							
09	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	36	1	3356	3	Y	1004	1004	0			24
							1	4	1104	9							
*10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	56	1	4250	3	Y	1188	1175	0			37
							1	4	1307	9							
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					37

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
*06	4380	X	3873	-0-	-507	-0-	254	1	3268	3	Y	317	318	0			23
							2	4	349	9							
07	5735	X	5266	-0-	-469	-0-	261	1	4248	3	Y	686	662	0			47
							2	4	755	9							
08	5735	X	5439	-0-	-296	-0-	139	1	4659	3	Y	581	592	0			36
							2	4	639	9							
09	5910	X	4559	-0-	-1351	-0-	43	1	3977	3	Y	489	488	0			37
							1	4	538	9							
*10	6107	X	2689	-0-	-3418	-0-	31	1	2398	3	Y	235	235	0			37
							1	4	259	9							
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					37

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
*06	4110	X	2640	-0-	-1470	-0-	165	1	2122	3	Y	320	320	0			25
							1	4	352	9							
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	256	1	4151	3	Y	885	854	0			56
							1	4	974	9							
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	137	1	4591	3	Y	872	886	0			42
							2	4	959	9							
09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	58	1	5370	3	Y	981	978	0			45
							1	4	1079	9							
*10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	69	1	5255	3	Y	734	729	0			50
							2	4	807	9							
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					50

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
*06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	35	1	3163	3	Y	373	376	0			19
							410	9									
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	50	1	3609	3	Y	395	397	0			17
							435	9									
08	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	173	1	3223	3	Y	262	265	0			14
							288	9									
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	151	1	2991	3	Y	241	240	0			15
							265	9									
*10	3441	X	2892	-0-	-549	-0-	152	1	2426	3	Y	285	285	0			15
							314	9									
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					15

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 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
*06	7500	X	7231	-0-	-269	-0-	208	1	5627	3	Y	664	666	0			13
							666	4	730	9							
07	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	241	1	7233	3	Y	781	782	0			12
							958	4	859	9							
08	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	239	1	6318	3	Y	805	803	0			14
							654	4	886	9							
09	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	378	1	5936	3	Y	836	836	0			14
							762	4	920	9							
*10	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	361	1	5347	3	Y	892	890	0			16
							1011	4	981	9							
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9360	X	7933	-0-	-1427	-0-	146	1	7162	3	Y	566	575	0			32
							2	4	623	9							
07	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	135	1	7354	3	Y	578	573	0			37
							4	4	636	9							
08	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	139	1	7443	3	Y	564	571	0			30
							4	4	620	9							
09	7530	X	7226	-0-	-304	-0-	151	1	6482	3	Y	537	538	0			29
							2	4	591	9							
*10	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	166	1	7092	3	Y	597	596	0			30
							5	4	657	9							
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					30

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7020	X	6050	-0-	-970	-0-	111	1	5460	3	Y	434	441	0			20
							2	4	477	9							
07	6913	X	6296	-0-	-617	-0-	104	1	5680	3	Y	463	458	0			25
							3	4	509	9							
08	6603	X	6568	-0-	-35	-0-	110	1	5944	3	Y	464	468	0			21
							4	4	510	9							
09	6390	X	5978	-0-	-412	-0-	126	1	5388	3	Y	420	421	0			20
							2	4	462	9							
*10	6293	X	5415	-0-	-878	-0-	115	1	4889	3	Y	371	371	0			20
							3	4	408	9							
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	35	1	10549	3	Y	777	792	0			49
							68	4	855	9							
07	12679	X	11357	-0-	-1322	-0-	38	1	10390	3	Y	806	797	0			58
							42	4	887	9							
08	12524	X	11943	-0-	-581	-0-	56	1	11046	3	Y	745	743	0			60
							21	4	820	9							
09	11610	X	10167	-0-	-1443	-0-	72	1	9276	3	Y	720	728	0			52
							27	4	792	9							
*10	11904	X	9778	-0-	-2126	-0-	49	1	8887	3	Y	754	755	0			51
							13	4	829	9							
11	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					51

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

*06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	24	1	7202	3	Y	481	492	0			29
							46	4	529	9							
07	8742	X	7982	-0-	-760	-0-	27	1	7405	3	Y	473	469	0			33
							30	4	520	9							
08	8742	X	7568	-0-	-1174	-0-	36	1	7017	3	Y	456	454	0			35
							13	4	502	9							
09	8460	X	7351	-0-	-1109	-0-	52	1	6771	3	Y	462	464	0			33
							20	4	508	9							
*10	8432	X	6567	-0-	-1865	-0-	33	1	6030	3	Y	450	453	0			30
							9	4	495	9							
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					30

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

*06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	27	1	7967	3	Y	767	778	0			50
							51	4	844	9							
07	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	30	1	8046	3	Y	747	742	0			55
							32	4	822	9							
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	41	1	8176	3	Y	744	738	0			61
							16	4	818	9							
09	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	60	1	7750	3	Y	707	714	0			54
							22	4	778	9							
*10	8557	X	8201	-0-	-356	-0-	41	1	7310	3	Y	764	764	0			54
							10	4	840	9							
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					54

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

*06	4380	X	4140	-0-	-240	-0-	40	1	3630	3	Y	427	429	0			22
							470	9									
07	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	46	1	3272	3	Y	387	390	0			19
							426	9									
08	3968	X	3169	-0-	-799	-0-	146	1	2715	3	Y	280	284	0			15
							308	9									
09	3450	X	2965	-0-	-485	-0-	128	1	2549	3	Y	262	260	0			17
							288	9									
*10	3565	X	3057	-0-	-508	-0-	158	1	2529	3	Y	336	336	0			17
							370	9									
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					17

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
*06	4320	X	4156	-0-	-164	-0-	40	1	3642	3	Y	431	431	0			22
							474	9									
07	5022	X	3947	-0-	-1075	-0-	48	1	3438	3	Y	419	421	0			20
							461	9									
08	4619	X	3392	-0-	-1227	-0-	151	1	2799	3	Y	402	404	0			18
							442	9									
09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	140	1	2776	3	Y	436	432	0			22
							480	9									
*10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	202	1	3232	3	Y	432	434	0			20
							475	9									
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					20

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

*06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	69	1	6314	3	Y	872	870	0			42
							959	9									
07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	73	1	5281	3	Y	741	746	0			37
							815	9									
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	257	1	4784	3	Y	517	523	0			31
							569	9									
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	220	1	4361	3	Y	413	412	0			32
							454	9									
*10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	280	1	4476	3	Y	454	455	0			31
							499	9									
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					31

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

*06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	50	1	4571	3	Y	871	870	0			36
							958	9									
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	72	1	5194	3	Y	935	937	0			34
							1029	9									
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	238	1	4416	3	Y	603	611	0			26
							663	9									
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	185	1	3674	3	Y	548	545	0			29
							603	9									
*10	5022	X	4713	-0-	-309	-0-	238	1	3800	3	Y	614	614	0			29
							675	9									
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

*06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	304	1	4514	3	Y	1471	1496	0			44
							1618	9									
07	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	424	1	5575	3	Y	1287	1289	0			42
							2	4	1416	9							
08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	581	1	5616	3	Y	1452	1445	0			49
							10	4	1597	9							
09	11940	X	7624	-0-	-4316	-0-	380	1	5567	3	Y	1504	1506	0			47
							23	4	1654	9							
*10	12338	X	7204	-0-	-5134	-0-	446	1	5144	3	Y	1450	1461	0			36
							19	4	1595	9							
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					36

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
*06	13020	X	10094	-0-	-2926	-0-	511	1	7571	3	Y	1829	1835	0			51
							2012	9									
07	13206	X	9361	-0-	-3845	-0-	527	1	6940	3	Y	1719	1717	0			53
							3	4	1891	9							
08	13206	X	9832	-0-	-3374	-0-	777	1	7512	3	Y	1390	1398	0			45
							14	4	1529	9							
09	10170	X	9234	-0-	-936	-0-	471	1	6897	3	Y	1671	1665	0			51
							28	4	1838	9							
*10	10509	X	8264	-0-	-2245	-0-	504	1	5824	3	Y	1740	1749	0			42
							22	4	1914	9							
11	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					42

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
*06	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	135	1	7338	3	Y	788	794	0			18
							12	4	867	9							
07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	183	1	7238	3	Y	657	661	0			14
							7	4	723	9							
08	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	136	1	8276	3	Y	741	738	0			17
							15	4	815	9							
09	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	145	1	8602	3	Y	766	764	0			19
							9	4	843	9							
*10	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	352	1	7878	3	Y	687	557	0	128	1	21
							5	4	756	9							
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	8310	X	7543	-0-	-767	-0-	120	1	6558	3	Y	776	787	0			18
							11	4	854	9							
07	9734	X	8200	-0-	-1534	-0-	181	1	7131	3	Y	802	803	0			17
							6	4	882	9							
08	9486	X	8285	-0-	-1201	-0-	120	1	7321	3	Y	755	755	0			17
							13	4	831	9							
09	7560	X	6813	-0-	-747	-0-	102	1	6042	3	Y	603	605	0			15
							6	4	663	9							
*10	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	419	1	9380	3	Y	953	764	0	176	1	28
							6	4	1048	9							
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					28

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
*06	7500	X	7444	-0-	-56	-0-	44	1	7021	3	Y	342	342	0			48
							3	4	376	9							
07	8122	X	7257	-0-	-865	-0-	43	1	6987	3	Y	203	195	0			56
							4	4	223	9							
08	8122	X	6932	-0-	-1190	-0-	47	1	6707	3	Y	162	174	0			44
							178	9									
09	7860	X	6408	-0-	-1452	-0-	45	1	6193	3	Y	154	113	0			85
							1	4	169	9							
*10	7688	X	4731	-0-	-2957	-0-	37	1	4586	3	Y	98	143	0			40
							108	9									
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					40

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
*06	6000	X	4457	-0-	-1543	-0-	26	1	4074	3	Y	324	318	0			45
							1	4	356	9							
07	5890	X	3982	-0-	-1908	-0-	24	1	3782	3	Y	159	156	0			48
							1	4	175	9							
08	5890	X	4354	-0-	-1536	-0-	29	1	4161	3	Y	149	158	0			39
							164	9									
09	5700	X	4522	-0-	-1178	-0-	31	1	4330	3	Y	145	106	0			78
							1	4	160	9							
*10	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	42	1	5077	3	Y	146	183	0			41
							161	9									
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					41

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
*06	9120	X	6816	-0-	-2304	-0-	41	1	6336	3	Y	397	399	0			58
							2	4	437	9							
07	9021	X	7496	-0-	-1525	-0-	44	1	7160	3	Y	262	250	0			70
							4	4	288	9							
08	9021	X	7444	-0-	-1577	-0-	50	1	7189	3	Y	186	204	0			52
							205	9									
09	8730	X	6998	-0-	-1732	-0-	49	1	6735	3	Y	194	143	0			103
							1	4	213	9							
*10	7502	X	7131	-0-	-371	-0-	56	1	6873	3	Y	184	235	0			52
							202	9									
11	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					52

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
*06	10050	X	8936	-0-	-1114	-0-	52	1	8366	3	Y	467	469	0			71
							4	4	514	9							
07	10292	X	8561	-0-	-1731	-0-	51	1	8188	3	Y	289	278	0			82
							4	4	318	9							
08	10292	X	8891	-0-	-1401	-0-	58	1	8544	3	Y	262	276	0			68
							1	4	288	9							
09	9960	X	8000	-0-	-1960	-0-	54	1	7668	3	Y	250	184	0			134
							3	4	275	9							
*10	9238	X	8140	-0-	-1098	-0-	64	1	7841	3	Y	214	281	0			67
							235	9									
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					67

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
*06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	377	1	3273	3	Y	384	393	0			26
							422	9									
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	351	1	3158	3	Y	404	402	0			28
							444	9									
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	352	1	3288	3	Y	466	461	0			33
							513	9									
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	365	1	3474	3	Y	407	419	0			21
							448	9									
*10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	404	1	3778	3	Y	436	411	0			46
							480	9									
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					46

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
*06	4770	X	670	-0-	-4100	-0-	45	1	555	3	Y	64	67	0			4
							70	9									
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	232	1	5775	3	Y	517	482	0			39
							3	4	569	9							
08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	93	1	7050	3	Y	479	484	0			34
							2	4	527	9							
09	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	122	1	6213	3	Y	485	484	0			35
							6	4	534	9							
*10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	49	1	3306	3	Y	347	359	0			23
							6	4	382	9							
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					23

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
*06	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	356	1	5277	3	Y	1448	1437	0			43
							1593	9									
07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	371	1	4881	3	Y	1838	1822	0			59
							2	4	2022	9							
08	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	648	1	6260	3	Y	1115	1136	0			38
							11	4	1227	9							
09	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	475	1	6957	3	Y	1218	1218	0			38
							28	4	1340	9							
*10	6727	X	5427	-0-	-1300	-0-	345	1	3985	3	Y	984	997	0			25
							15	4	1082	9							
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					25

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
*06	8280	X	7423	-0-	-857	-0-	45	1	7109	3	Y	242	243	0			36
							3	4	266	9							
07	8339	X	7085	-0-	-1254	-0-	42	1	6926	3	Y	103	103	0			36
							4	4	113	9							
08	8339	X	5085	-0-	-3254	-0-	35	1	4976	3	Y	67	76	0			27
							74	9									
09	8070	X	7499	-0-	-571	-0-	53	1	7284	3	Y	145	100	0			72
							2	4	160	9							
*10	7657	X	2386	-0-	-5271	-0-	19	1	2312	3	Y	50	92	0			30
							55	9									
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					30

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
*06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	547	1	6708	3	Y	493	499	0			42
							542	9									
07	6448	X	4183	-0-	-2265	-0-	150	1	3720	3	Y	283	300	0			25
							2	4	311	9							
08	6448	X	3020	-0-	-3428	-0-	36	1	2722	3	Y	237	244	0			18
							1	4	261	9							
09	7080	X	1633	-0-	-5447	-0-	29	1	1443	3	Y	145	151	0			12
							1	4	160	9							
*10	7316	X	4124	-0-	-3192	-0-	54	1	3624	3	Y	400	385	0			27
							6	4	440	9							
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	6870	X	6517	-0-	-353	-0-	99	1	5369	3	Y	945	949	0			21
							9	4	1040	9							
07	7006	X	6415	-0-	-591	-0-	133	1	5264	3	Y	921	923	0			19
							5	4	1013	9							
08	7006	X	6760	-0-	-246	-0-	93	1	5642	3	Y	923	922	0			20
							10	4	1015	9							
09	6540	X	5958	-0-	-582	-0-	84	1	4967	3	Y	820	820	0			20
							5	4	902	9							
*10	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	276	1	6187	3	Y	942	760	0	175	1	27
							4	4	1036	9							
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 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
*06	8520	X	7492	-0-	-1028	-0-	120	1	6537	3	Y	749	753	0			20
							11	4	824	9							
07	8370	X	7560	-0-	-810	-0-	167	1	6603	3	Y	713	715	0			18
							6	4	784	9							
08	8370	X	7280	-0-	-1090	-0-	105	1	6397	3	Y	697	697	0			18
							11	4	767	9							
09	7500	X	6520	-0-	-980	-0-	98	1	5790	3	Y	569	570	0			17
							6	4	626	9							
*10	7750	X	7746	-0-	-4	-0-	300	1	6705	3	Y	670	540	0	124	1	23
							4	4	737	9							
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 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
*06	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	107	1	5837	3	Y	578	581	0			12
							10	4	636	9							
07	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	151	1	5934	3	Y	521	524	0			9
							5	4	573	9							
08	7440	X	6375	-0-	-1065	-0-	94	1	5717	3	Y	504	504	0			9
							10	4	554	9							
09	6600	X	5988	-0-	-612	-0-	91	1	5350	3	Y	493	492	0			10
							5	4	542	9							
*10	6820	X	5816	-0-	-1004	-0-	225	1	5020	3	Y	516	417	0	96	1	13
							3	4	568	9							
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	314	1	4495	3	Y	776	774	0			16
							1	4	854	9							
07	11408	X	7387	-0-	-4021	-0-	421	1	6141	3	Y	750	756	0			10
							825	9									
08	11408	X	7788	-0-	-3620	-0-	390	1	6580	3	Y	744	740	0			14
							818	9									
09	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	452	1	7094	3	Y	1055	1053	0			16
							1161	9									
*10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	332	1	6789	3	Y	893	892	0			17
							982	9									
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					17

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
*06	8100	X	7741	-0-	-359	-0-	124	1	6708	3	Y	816	817	0			23
							11	4	898	9							
07	8897	X	8571	-0-	-326	-0-	182	1	7167	3	Y	1105	1100	0			28
							6	4	1216	9							
08	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	118	1	7192	3	Y	1096	1095	0			29
							13	4	1206	9							
09	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	111	1	6528	3	Y	1012	1011	0			30
							6	4	1113	9							
*10	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	311	1	6967	3	Y	1082	874	0	201	1	37
							5	4	1190	9							
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8220	X	7654	-0-	-566	-0-	346	1	5132	3	Y	1978	1976	0			57
							2176	9									
07	8804	X	8315	-0-	-489	-0-	463	1	6084	3	Y	1605	1611	0			51
							2	4	1766	9							
08	8804	X	5610	-0-	-3194	-0-	405	1	3913	3	Y	1168	1180	0			39
							7	4	1285	9							
09	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	375	1	5493	3	Y	1580	1570	0			49
							22	4	1738	9							
*10	8339	X	7204	-0-	-1135	-0-	455	1	5265	3	Y	1331	1347	0			33
							20	4	1464	9							
11	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13500	X	10420	-0-	-3080	-0-	526	1	7806	3	Y	1898	1902	0			56
							2088	9									
07	12958	X	11821	-0-	-1137	-0-	673	1	8857	3	Y	2079	2067	0			68
							4	4	2287	9							
08	12958	X	9465	-0-	-3493	-0-	712	1	6880	3	Y	1692	1701	0			59
							12	4	1861	9							
09	12540	X	10125	-0-	-2415	-0-	524	1	7676	3	Y	1722	1726	0			55
							31	4	1894	9							
*10	12958	X	10408	-0-	-2550	-0-	663	1	7663	3	Y	1866	1874	0			47
							29	4	2053	9							
11	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					47

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10530	X	8797	-0-	-1733	-0-	70	1	8405	3	Y	292	279	0			36
							1	4	321	9							
07	10695	X	8662	-0-	-2033	-0-	57	1	8354	3	Y	228	241	0			23
							251	9									
08	9858	X	8178	-0-	-1680	-0-	44	1	7903	3	Y	209	205	0			27
							1	4	230	9							
09	9540	X	7546	-0-	-1994	-0-	57	1	7276	3	Y	188	190	0			25
							6	4	207	9							
*10	9083	X	8448	-0-	-635	-0-	68	1	8133	3	Y	224	227	0			22
							1	4	246	9							
11	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					22

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
*06	12540	X	10364	-0-	-2176	-0-	83	1	10018	3	Y	237	232	0			26
							2	4	261	9							
07	12710	X	11145	-0-	-1565	-0-	73	1	10787	3	Y	258	263	0			21
							1	4	284	9							
08	12059	X	10295	-0-	-1764	-0-	56	1	9996	3	Y	220	218	0			23
							1	4	242	9							
09	11670	X	9352	-0-	-2318	-0-	72	1	9055	3	Y	198	201	0			20
							7	4	218	9							
*10	11160	X	10056	-0-	-1104	-0-	82	1	9738	3	Y	214	218	0			16
							1	4	235	9							
11	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					16

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 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
*06	7740	X	6452	-0-	-1288	-0-	52	1	6194	3	Y	186	182	0			22
							1	4	205	9							
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	41	1	6031	3	Y	214	216	0			20
							235	9									
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	33	1	5774	3	Y	193	189	0			24
							212	9									
09	5580	X	5386	-0-	-194	-0-	42	1	5165	3	Y	160	164	0			20
							3	4	176	9							
*10	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	50	1	5883	3	Y	165	169	0			16
							182	9									
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					16

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	6621	-0-	-1239	-0-	53	1	6409	3	Y	144	141	0			13
							1	4	158	9							
07	7905	X	6565	-0-	-1340	-0-	43	1	6332	3	Y	173	175	0			11
							190	9									
08	7812	X	6413	-0-	-1399	-0-	36	1	6211	3	Y	151	149	0			13
							166	9									
09	7560	X	5772	-0-	-1788	-0-	45	1	5582	3	Y	129	131	0			11
							3	4	142	9							
*10	6851	X	5265	-0-	-1586	-0-	43	1	5098	3	Y	113	118	0			6
							124	9									
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					6

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 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
*06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	27	1	8133	3	Y	732	748	0			46
							52	4	805	9							
07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	30	1	8269	3	Y	731	726	0			51
							34	4	804	9							
08	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	42	1	8136	3	Y	642	643	0			50
							15	4	706	9							
09	8610	X	8433	-0-	-177	-0-	59	1	7648	3	Y	640	645	0			45
							22	4	704	9							
*10	8649	X	7732	-0-	-917	-0-	38	1	6949	3	Y	668	669	0			44
							10	4	735	9							
11	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					44

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
*06	11190	X	8673	-0-	-2517	-0-	70	1	8353	3	Y	226	221	0			27
							1	4	249	9							
07	10819	X	9912	-0-	-907	-0-	64	1	9576	3	Y	246	251	0			22
							1	4	271	9							
08	10726	X	9531	-0-	-1195	-0-	52	1	9262	3	Y	196	194	0			24
							1	4	216	9							
09	10380	X	8457	-0-	-1923	-0-	65	1	8154	3	Y	211	209	0			26
							6	4	232	9							
*10	9920	X	8446	-0-	-1474	-0-	69	1	8209	3	Y	152	162	0			16
							1	4	167	9							
11	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 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
*06	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	33	1	9693	3	Y	1025	1047	0			66
							62	4	1128	9							
07	11098	X	11083	-0-	-15	-0-	36	1	9883	3	Y	1021	1013	0			74
							41	4	1123	9							
08	11098	X	11004	-0-	-94	-0-	50	1	9862	3	Y	975	971	0			78
							19	4	1073	9							
09	10740	X	10395	-0-	-345	-0-	72	1	9264	3	Y	938	948	0			68
							27	4	1032	9							
*10	11098	X	9473	-0-	-1625	-0-	46	1	8339	3	Y	978	980	0			66
							12	4	1076	9							
11	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					66

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21900	X	19405	-0-	-2495	-0-	348	1	17025	3	Y	1843	1870	0			89
							5	4	2027	9							
07	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	318	1	17425	3	Y	1899	1880	0			108
							10	4	2089	9							
08	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	318	1	17111	3	Y	1891	1910	0			89
							10	4	2080	9							
09	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	377	1	16195	3	Y	1831	1833	0			87
							6	4	2014	9							
*10	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	373	1	15945	3	Y	1849	1847	0			89
							11	4	2034	9							
11	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					89

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18270	X	16710	-0-	-1560	-0-	304	1	14875	3	Y	1388	1407	0			70
							4	4	1527	9							
07	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	283	1	15420	3	Y	1486	1470	0			86
							8	4	1635	9							
08	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	282	1	15179	3	Y	1408	1422	0			72
							9	4	1549	9							
09	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	332	1	14238	3	Y	1395	1396	0			71
							5	4	1535	9							
*10	15903	X	15173	-0-	-730	-0-	314	1	13401	3	Y	1317	1316	0			72
							9	4	1449	9							
11	15390	X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					Y	NO RPT					72

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
*06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	33	1	9799	3	Y	742	758	0			45
							63	4	816	9							
07	11222	X	10718	-0-	-504	-0-	36	1	9875	3	Y	697	694	0			48
							40	4	767	9							
08	11222	X	10836	-0-	-386	-0-	51	1	10008	3	Y	689	685	0			52
							19	4	758	9							
09	10860	X	10238	-0-	-622	-0-	73	1	9375	3	Y	694	698	0			48
							27	4	763	9							
*10	10822	X	9312	-0-	-1510	-0-	47	1	8476	3	Y	706	708	0			46
							12	4	777	9							
11	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					46

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
*06	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	32	1	9553	3	Y	776	791	0			50
							61	4	854	9							
07	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	36	1	9737	3	Y	756	751	0			55
							39	4	832	9							
08	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	51	1	9991	3	Y	755	750	0			60
							19	4	831	9							
09	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	73	1	9515	3	Y	699	709	0			50
							28	4	769	9							
*10	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	46	1	8359	3	Y	738	739	0			49
							12	4	812	9							
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					49

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
*06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	27	1	8150	3	Y	610	623	0			39
							53	4	671	9							
07	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	31	1	8463	3	Y	617	611	0			45
							35	4	679	9							
08	9114	X	9006	-0-	-108	-0-	42	1	8290	3	Y	598	595	0			48
							16	4	658	9							
09	8820	X	8627	-0-	-193	-0-	62	1	7947	3	Y	541	550	0			39
							23	4	595	9							
*10	8914	X	7557	-0-	-1357	-0-	38	1	6894	3	Y	559	560	0			38
							10	4	615	9							
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					38

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
*06	18330	X	17280	-0-	-1050	-0-	147	1	15814	3	Y	1199	1194	0			124
							1319	9									
07	17949	X	17894	-0-	-55	-0-	149	1	16402	3	Y	1221	1234	0			111
							1343	9									
08	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	130	1	16585	3	Y	1176	1165	0			122
							1294	9									
09	17370	X	16502	-0-	-868	-0-	131	1	15135	3	Y	1124	1058	0			188
							1236	9									
*10	17949	X	14528	-0-	-3421	-0-	136	1	13251	3	Y	1037	1117	0			108
							1141	9									
11	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					Y	NO RPT					108

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
*06	14130	X	11804	-0-	-2326	-0-	100	1	10825	3	Y	799	793	0			81
							879	9									
07	12400	X	12096	-0-	-304	-0-	101	1	11116	3	Y	799	807	0			73
							879	9									
08	12400	X	12207	-0-	-193	-0-	88	1	11269	3	Y	773	766	0			80
							850	9									
09	12000	X	11250	-0-	-750	-0-	89	1	10355	3	Y	733	691	0			122
							806	9									
*10	12307	X	10170	-0-	-2137	-0-	95	1	9327	3	Y	680	730	0			72
							748	9									
11	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					72

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
*06	12900	X	12157	-0-	-743	-0-	104	1	11188	3	Y	786	782	0			86
							865	9									
07	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	103	1	11394	3	Y	793	802	0			77
							872	9									
08	12276	X	12242	-0-	-34	-0-	88	1	11316	3	Y	762	755	0			84
							838	9									
09	11880	X	11457	-0-	-423	-0-	91	1	10560	3	Y	733	690	0			127
							806	9									
*10	12276	X	10486	-0-	-1790	-0-	98	1	9614	3	Y	704	757	0			74
							774	9									
11	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					74

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
*06	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	28	1	8374	3	Y	837	854	0			56
							54	4	921	9							
07	9362	X	9229	-0-	-133	-0-	30	1	8279	3	Y	805	800	0			61
							34	4	886	9							
08	9362	X	8700	-0-	-662	-0-	40	1	7776	3	Y	790	785	0			66
							15	4	869	9							
09	9060	X	8361	-0-	-699	-0-	57	1	7420	3	Y	784	790	0			60
							22	4	862	9							
*10	9122	X	8304	-0-	-818	-0-	41	1	7358	3	Y	814	816	0			58
							10	4	895	9							
11	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					58

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
*06	13740	X	11738	-0-	-2002	-0-	99	1	10709	3	Y	845	839	0			84
							930	9									
07	12369	X	11942	-0-	-427	-0-	99	1	10941	3	Y	820	830	0			74
							902	9									
08	12369	X	11945	-0-	-424	-0-	86	1	10991	3	Y	789	782	0			81
							868	9									
09	11910	X	11534	-0-	-376	-0-	91	1	10527	3	Y	833	781	0			133
							916	9									
*10	12307	X	10535	-0-	-1772	-0-	98	1	9586	3	Y	774	829	0			78
							851	9									
11	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					78

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
*06	14010	X	12855	-0-	-1155	-0-	42	1	12005	3	Y	718	716	0			50
							18	4	790	9							
07	12617	X	12432	-0-	-185	-0-	41	1	11629	3	Y	692	731	0			11
							1	4	761	9							
08	12617	X	12439	-0-	-178	-0-	36	1	11707	3	Y	632	595	0			48
							1	4	695	9							
09	12210	X	12190	-0-	-20	-0-	42	1	11400	3	Y	679	692	0			35
							1	4	747	9							
*10	12617	X	11571	-0-	-1046	-0-	46	1	10795	3	Y	663	640	0			58
							1	4	729	9							
11	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					58

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
*06	19860	X	17706	-0-	-2154	-0-	58	1	16351	3	Y	1157	1154	0			86
							24	4	1273	9							
07	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	59	1	16736	3	Y	1153	1214	0			25
							2	4	1268	9							
08	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	51	1	16746	3	Y	1089	1024	0			90
							2	4	1198	9							
09	17530	X	17530	-0-	-0-	-0-	61	1	16328	3	Y	1036	1060	0			66
							1	4	1140	9							
*10	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	71	1	16478	3	Y	1187	1143	0			110
							1	4	1306	9							
11	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					Y	NO RPT					110

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
*06	16440	X	14965	-0-	-1475	-0-	49	1	13906	3	Y	900	897	0			64
							20	4	990	9							
07	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	49	1	14022	3	Y	902	950	0			16
							2	4	992	9							
08	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	42	1	13773	3	Y	836	786	0			66
							1	4	920	9							
09	14220	X	13740	-0-	-480	-0-	47	1	12798	3	Y	813	831	0			48
							1	4	894	9							
*10	14694	X	13904	-0-	-790	-0-	56	1	12930	3	Y	834	804	0			78
							1	4	917	9							
11	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT					78

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
*06	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	48	1	13549	3	Y	868	867	0			69
							20	4	955	9							
07	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	56	1	16027	3	Y	808	857	0			20
							2	4	889	9							
08	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	46	1	15140	3	Y	786	739	0			67
							2	4	865	9							
09	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	52	1	14053	3	Y	881	896	0			52
							1	4	969	9							
*10	14787	X	14501	-0-	-286	-0-	58	1	13412	3	Y	936	903	0			85
							1	4	1030	9							
11	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					85

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
*06	13110	X	11929	-0-	-1181	-0-	40	1	11183	3	Y	627	627	0			52
							16	4	690	9							
07	12276	X	11666	-0-	-610	-0-	39	1	10999	3	Y	570	605	0			17
							1	4	627	9							
08	12276	X	12014	-0-	-262	-0-	35	1	11375	3	Y	548	515	0			50
							1	4	603	9							
09	11880	X	10830	-0-	-1050	-0-	37	1	10167	3	Y	568	580	0			38
							1	4	625	9							
*10	12276	X	12059	-0-	-217	-0-	49	1	11305	3	Y	640	616	0			62
							1	4	704	9							
11	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					62

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
*06	17910	X	15426	-0-	-2484	-0-	50	1	14242	3	Y	1012	1009	0			79
							21	4	1113	9							
07	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	58	1	16605	3	Y	923	980	0			22
							2	4	1015	9							
08	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	47	1	15496	3	Y	874	822	0			74
							2	4	961	9							
09	15540	X	14344	-0-	-1196	-0-	49	1	13327	3	Y	879	898	0			55
							1	4	967	9							
*10	16058	X	15281	-0-	-777	-0-	61	1	14116	3	Y	1003	966	0			92
							1	4	1103	9							
11	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					Y	NO RPT					92

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
*06	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	40	1	11794	3	Y	824	840	0			54
							75	4	906	9							
07	13299	X	12880	-0-	-419	-0-	44	1	11916	3	Y	793	789	0			58
							48	4	872	9							
08	13299	X	12886	-0-	-413	-0-	61	1	11963	3	Y	763	760	0			61
							23	4	839	9							
09	12870	X	11943	-0-	-927	-0-	85	1	11048	3	Y	707	716	0			52
							32	4	778	9							
*10	12771	X	10648	-0-	-2123	-0-	53	1	9726	3	Y	777	777	0			52
							14	4	855	9							
11	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					52

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
*06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	342	1	4194	3	Y	444	446	0			41
							488	9									
07	5177	X	4935	-0-	-242	-0-	172	1	4265	3	Y	451	450	0			42
							2	4	496	9							
08	5177	X	4801	-0-	-376	-0-	57	1	4293	3	Y	409	416	0			35
							1	4	450	9							
09	5040	X	4543	-0-	-497	-0-	78	1	4002	3	Y	417	416	0			36
							4	4	459	9							
*10	5208	X	5024	-0-	-184	-0-	67	1	4459	3	Y	446	447	0			35
							7	4	491	9							
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	6120	X	4656	-0-	-1464	-0-	78	1	3827	3	Y	683	680	0			36
							751	9									
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	85	1	3895	3	Y	701	700	0			37
							771	9									
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	115	1	4803	3	Y	833	839	0			31
							916	9									
09	4560	X	4198	-0-	-362	-0-	80	1	3400	3	Y	653	648	0			36
							718	9									
*10	4712	X	2637	-0-	-2075	-0-	50	1	2008	3	Y	526	533	0			29
							579	9									
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					29

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
*06	4980	X	4199	-0-	-781	-0-	224	1	3327	3	Y	589	621	0			19
							648	9									
07	8773	X	7461	-0-	-1312	-0-	421	1	5530	3	Y	1371	1345	0			45
							2	4	1508	9							
08	8773	X	6942	-0-	-1831	-0-	506	1	4890	3	Y	1397	1393	0			49
							9	4	1537	9							
09	9330	X	6742	-0-	-2588	-0-	338	1	4946	3	Y	1307	1313	0			43
							20	4	1438	9							
*10	9641	X	6422	-0-	-3219	-0-	396	1	4573	3	Y	1305	1314	0			34
							17	4	1436	9							
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					34

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
*06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	429	1	6367	3	Y	1232	1197	0			35
							1355	9									
07	10571	X	7011	-0-	-3560	-0-	389	1	5111	3	Y	1372	1363	0			44
							2	4	1509	9							
08	10571	X	4174	-0-	-6397	-0-	315	1	3041	3	Y	739	757	0			26
							5	4	813	9							
09	10230	X	6618	-0-	-3612	-0-	340	1	4978	3	Y	1164	1153	0			37
							20	4	1280	9							
*10	10168	X	6519	-0-	-3649	-0-	414	1	4781	3	Y	1187	1194	0			30
							18	4	1306	9							
11	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					30

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
*06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	414	1	6133	3	Y	1415	1420	0			44
							1557	9									
07	9114	X	8325	-0-	-789	-0-	469	1	6158	3	Y	1542	1534	0			52
							2	4	1696	9							
08	9114	X	7846	-0-	-1268	-0-	599	1	5788	3	Y	1317	1322	0			47
							10	4	1449	9							
09	9810	X	7850	-0-	-1960	-0-	410	1	5994	3	Y	1293	1297	0			43
							24	4	1422	9							
*10	10137	X	6573	-0-	-3564	-0-	412	1	4759	3	Y	1258	1267	0			34
							18	4	1384	9							
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					34

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
*06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	107	1	5272	3	Y	844	841	0			36
							928	9									
07	6572	X	6224	-0-	-348	-0-	116	1	5271	3	Y	761	761	0			36
							837	9									
08	6572	X	4529	-0-	-2043	-0-	93	1	3893	3	Y	494	505	0			25
							543	9									
09	6360	X	5629	-0-	-731	-0-	111	1	4766	3	Y	684	675	0			34
							752	9									
*10	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	158	1	6449	3	Y	903	906	0			31
							1	4	993	9							
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					31

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

*06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	26	1	7893	3	Y	680	693	0			44
							51	4	748	9							
07	8990	X	8902	-0-	-88	-0-	30	1	8104	3	Y	668	663	0			49
							33	4	735	9							
08	8990	X	8904	-0-	-86	-0-	41	1	8156	3	Y	628	625	0			52
							16	4	691	9							
09	8700	X	8197	-0-	-503	-0-	58	1	7413	3	Y	641	645	0			48
							21	4	705	9							
*10	8990	X	7499	-0-	-1491	-0-	37	1	6772	3	Y	618	623	0			43
							10	4	680	9							
11	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					43

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

*06	10260	X	9429	-0-	-831	-0-	171	1	8331	3	Y	841	854	0			44
							2	4	925	9							
07	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	160	1	8780	3	Y	886	877	0			53
							5	4	975	9							
08	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	158	1	8520	3	Y	840	850	0			43
							5	4	924	9							
09	9180	X	8834	-0-	-346	-0-	182	1	7802	3	Y	770	771	0			42
							3	4	847	9							
*10	9486	X	9161	-0-	-325	-0-	188	1	8036	3	Y	847	846	0			43
							5	4	932	9							
11	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					43

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

*06	9300	X	8395	-0-	-905	-0-	25	1	7588	3	Y	666	679	0			44
							49	4	733	9							
07	8649	X	8452	-0-	-197	-0-	28	1	7677	3	Y	650	646	0			48
							32	4	715	9							
08	8649	X	8540	-0-	-109	-0-	40	1	7797	3	Y	625	622	0			51
							15	4	688	9							
09	8370	X	8236	-0-	-134	-0-	57	1	7464	3	Y	630	636	0			45
							22	4	693	9							
*10	8281	X	7441	-0-	-840	-0-	37	1	6684	3	Y	646	648	0			43
							9	4	711	9							
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					43

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
*06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	449	1	6656	3	Y	1293	1302	0			41
							1422	9									
07	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	469	1	6158	3	Y	1186	1186	0			41
							2	4	1305	9							
08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	571	1	5517	3	Y	1129	1129	0			41
							10	4	1242	9							
09	10320	X	6842	-0-	-3478	-0-	363	1	5320	3	Y	1034	1040	0			35
							22	4	1137	9							
*10	10664	X	6954	-0-	-3710	-0-	449	1	5185	3	Y	1183	1186	0			32
							19	4	1301	9							
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					32

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
*06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	302	1	4473	3	Y	841	847	0			25
							925	9									
07	5952	X	5670	-0-	-282	-0-	325	1	4276	3	Y	970	963	0			32
							2	4	1067	9							
08	5952	X	3733	-0-	-2219	-0-	273	1	2635	3	Y	745	751	0			26
							5	4	820	9							
09	6120	X	3447	-0-	-2673	-0-	167	1	2450	3	Y	745	747	0			24
							10	4	820	9							
*10	6324	X	3977	-0-	-2347	-0-	227	1	2628	3	Y	1011	1009	0			26
							10	4	1112	9							
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					26

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
*06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	57	1	6261	3	Y	606	616	0			7
							20	4	667	9							
07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	73	1	8737	3	Y	699	695	0			11
							4	4	769	9							
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	74	1	5588	3	Y	604	606	0			9
							1	4	664	9							
09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	58	1	4897	3	Y	529	529	0			9
							1	4	582	9							
*10	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	183	1	7853	3	Y	745	732	0			22
							28	4	820	9							
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					22

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
*06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	45	1	4989	3	Y	635	627	0			8
							17	4	699	9							
07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	45	1	5459	3	Y	506	505	0			9
							3	4	557	9							
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	49	1	3776	3	Y	626	625	0			10
							1	4	689	9							
09	4080	X	3886	-0-	-194	-0-	40	1	3337	3	Y	463	464	0			9
							509	9									
*10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	132	1	5668	3	Y	670	658	0			21
							20	4	737	9							
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	360	1	8786	3	Y	1239	1242	0			56
							1363	9									
07	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	479	1	8887	3	Y	1129	1126	0			59
							1	4	1242	9							
08	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	456	1	9017	3	Y	1090	1096	0			53
							1199	9									
09	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	487	1	9234	3	Y	1027	1028	0			52
							1130	9									
*10	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	261	1	9492	3	Y	1124	1110	0			66
							27	4	1236	9							
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					66

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
*06	9960	X	9022	-0-	-938	-0-	158	1	7783	3	Y	983	981	0			48
							1081	9									
07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	182	1	8305	3	Y	1059	1058	0			49
							1165	9									
08	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	203	1	8493	3	Y	949	960	0			38
							1044	9									
09	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	195	1	8371	3	Y	939	929	0			48
							1	4	1033	9							
*10	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	208	1	8472	3	Y	907	914	0			41
							1	4	998	9							
11	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					41

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
*06	6750	X	4450	-0-	-2300	-0-	236	1	3480	3	Y	667	676	0			37
							734	9									
07	4557	X	720	-0-	-3837	-0-	57	1	428	3	Y	212	226	0			22
							2	4	233	9							
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
09	4410	X	49	-0-	-4361	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
*10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	7230	X	1680	-0-	-5550	-0-	85	1	1252	3	Y	312	340	0			21
							343	9									
07	6882	X	2212	-0-	-4670	-0-	225	1	1676	3	Y	277	285	0			29
							6	4	305	9							
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
09	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	1080	N	204	-0-	-876	-0-	2	1	173	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
07	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	33	1	2690	3	Y	854	838	0			16
							939	9									
*10	2604	X	1204	-0-	-1400	-0-	19	1	821	3	Y	328	334	0			10
							3	4	361	9							
11	0	N	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
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	80	1	8916	3	Y	506	510	0			6
							30	4	557	9							
07	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	59	1	7095	3	Y	542	539	0			9
							4	4	596	9							
08	4743	X	4574	-0-	-169	-0-	51	1	3916	3	Y	551	551	0			9
							1	4	606	9							
09	5310	X	3598	-0-	-1712	-0-	38	1	3167	3	Y	357	359	0			7
							393	9									
*10	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 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
*06	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	16	1	1731	3	Y	178	179	0			3
							5	4	196	9							
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	26	1	3191	3	Y	433	428	0			8
							2	4	476	9							
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	43	1	3338	3	Y	585	583	0			10
							1	4	644	9							
09	3810	X	2151	-0-	-1659	-0-	21	1	1742	3	Y	353	356	0			7
							388	9									
*10	3937	X	2533	-0-	-1404	-0-	44	1	1908	3	Y	522	513	0			16
							7	4	574	9							
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					16

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 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
*06	5910	X	4079	-0-	-1831	-0-	281	1	3449	3	Y	317	319	0			23
							349	9									
07	6107	X	2822	-0-	-3285	-0-	101	1	2505	3	Y	195	205	0			13
							1	4	215	9							
08	4712	X	2247	-0-	-2465	-0-	27	1	2051	3	Y	153	158	0			8
							1	4	168	9							
09	4080	X	1739	-0-	-2341	-0-	32	1	1586	3	Y	109	112	0			5
							1	4	120	9							
*10	4216	X	1795	-0-	-2421	-0-	24	1	1628	3	Y	127	127	0			5
							3	4	140	9							
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					5

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
*06	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	213	1	6624	3	Y	1063	1059	0			11
							17	4	1169	9							
07	8928	X	5682	-0-	-3246	-0-	251	1	4511	3	Y	833	837	0			7
							4	4	916	9							
08	8153	X	5286	-0-	-2867	-0-	229	1	4214	3	Y	765	763	0			9
							1	4	842	9							
09	8610	X	7965	-0-	-645	-0-	385	1	6564	3	Y	919	919	0			9
							5	4	1011	9							
*10	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	638	1	10413	3	Y	1074	1073	0			10
							15	4	1181	9							
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-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 #: 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
*06	17806	X	3605	-0-	-14201	-0-	72	1	2250	3	Y	1161	1152	0			13
							6	4	1277	9							
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	122	1	2197	3	Y	1091	1094	0			10
							2	4	1200	9							
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	146	1	2679	3	Y	1134	1129	0			15
							1	4	1247	9							
09	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	262	1	4455	3	Y	1758	1753	0			20
							3	4	1934	9							
*10	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	235	1	3846	3	Y	1498	1502	0			16
							6	4	1648	9							
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					16

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
*06	9390	X	9015	-0-	-375	-0-	317	1	7734	3	Y	876	880	0			50
							964	9									
07	10571	X	9242	-0-	-1329	-0-	423	1	7838	3	Y	892	891	0			51
							981	9									
08	9331	X	9210	-0-	-121	-0-	398	1	7880	3	Y	847	852	0			46
							932	9									
09	9180	X	8192	-0-	-988	-0-	369	1	6992	3	Y	755	756	0			45
							831	9									
*10	9486	X	8450	-0-	-1036	-0-	201	1	7272	3	Y	870	860	0			55
							20	4	957	9							
11	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT					55

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
*06	4980	X	3916	-0-	-1064	-0-	221	1	3257	3	Y	398	401	0			18
							438	9									
07	3100	X	762	-0-	-2338	-0-	73	1	545	3	Y	129	137	0			9
							2	4	142	9							
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	428	1	13275	3	Y	1680	1667	0			18
							34	4	1848	9							
07	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	778	1	13984	3	Y	1669	1673	0			14
							14	4	1836	9							
08	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	507	1	9313	3	Y	1233	1232	0			15
							2	4	1356	9							
09	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	527	1	8972	3	Y	1076	1080	0			11
							6	4	1184	9							
*10	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	499	1	8152	3	Y	1076	1077	0			10
							12	4	1184	9							
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-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 #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 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
*06	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	282	1	8752	3	Y	1767	1754	0			20
							22	4	1944	9							
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	329	1	5913	3	Y	1112	1122	0			10
							6	4	1223	9							
08	6324	X	4750	-0-	-1574	-0-	189	1	3475	3	Y	986	983	0			13
							1	4	1085	9							
09	6120	X	2223	-0-	-3897	-0-	94	1	1604	3	Y	476	483	0			6
							1	4	524	9							
*10	6324	X	1413	-0-	-4911	-0-	63	1	1020	3	Y	299	301	0			4
							1	4	329	9							
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	315	1	5952	3	Y	1980	1972	0			62
							4	4	2178	9							
07	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	302	1	5324	3	Y	1994	1983	0			73
							14	4	2193	9							
08	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	358	1	6026	3	Y	2167	2148	0			92
							21	4	2384	9							
09	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	363	1	6785	3	Y	1612	1632	0			72
							4	4	1773	9							
*10	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	255	1	6261	3	Y	1960	1953	0			79
							4	4	2156	9							
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	323	1	6116	3	Y	1422	1419	0			47
							4	4	1564	9							
07	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	326	1	5753	3	Y	1388	1382	0			53
							15	4	1527	9							
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	323	1	5431	3	Y	1391	1382	0			62
							19	4	1530	9							
09	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	261	1	4871	3	Y	1397	1395	0			64
							3	4	1537	9							
*10	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	210	1	5150	3	Y	1091	1108	0			47
							3	4	1200	9							
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	330	1	4877	3	Y	543	542	0			28
							1	4	597	9							
07	7719	X	1853	-0-	-5866	-0-	147	1	1096	3	Y	551	530	0			47
							4	4	606	9							
08	7719	X	310	-0-	-7409	-0-	11	1	298	3	Y	-0-	47	0			-0-
							1	4									
09	7470	X	397	-0-	-7073	-0-	10	1	386	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-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
*06	8160	X	7518	-0-	-642	-0-	131	1	6482	3	Y	823	821	0			39
							905	9									
07	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	138	1	6271	3	Y	819	818	0			40
							901	9									
08	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	132	1	5522	3	Y	690	700	0			30
							759	9									
09	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	139	1	5940	3	Y	764	755	0			39
							840	9									
*10	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	152	1	6221	3	Y	847	852	0			34
							1	4	932	9							
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					34

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
*06	9390	X	8803	-0-	-587	-0-	157	1	7726	3	Y	836	834	0			36
							920	9									
07	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	161	1	7350	3	Y	814	814	0			36
							895	9									
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	187	1	7798	3	Y	784	793	0			27
							862	9									
09	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	158	1	6744	3	Y	731	724	0			34
							804	9									
*10	7843	X	7788	-0-	-55	-0-	165	1	6754	3	Y	789	795	0			28
							1	4	868	9							
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					28

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
*06	11640	X	9797	-0-	-1843	-0-	179	1	8841	3	Y	706	708	0			43
							777	9									
07	11408	X	10888	-0-	-520	-0-	213	1	9716	3	Y	872	870	0			45
							959	9									
08	11408	X	11362	-0-	-46	-0-	242	1	10097	3	Y	930	938	0			37
							1023	9									
09	11040	X	10421	-0-	-619	-0-	215	1	9227	3	Y	889	880	0			46
							1	4	978	9							
*10	11408	X	10388	-0-	-1020	-0-	225	1	9150	3	Y	920	926	0			40
							1	4	1012	9							
11	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					40

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
*06	12180	X	11256	-0-	-924	-0-	204	1	10053	3	Y	908	906	0			42
							999	9									
07	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	212	1	9680	3	Y	857	856	0			43
							943	9									
08	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	239	1	10007	3	Y	838	847	0			34
							922	9									
09	10230	X	9923	-0-	-307	-0-	208	1	8926	3	Y	716	710	0			40
							1	4	788	9							
*10	10571	X	9579	-0-	-992	-0-	209	1	8516	3	Y	775	780	0			35
							1	4	853	9							
11	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	13170	X	12876	-0-	-294	-0-	227	1	11183	3	Y	1333	1330	0			67
							1466	9									
07	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	255	1	11632	3	Y	1405	1404	0			68
							1546	9									
08	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	291	1	12183	3	Y	1412	1426	0			54
							1553	9									
09	12630	X	12262	-0-	-368	-0-	247	1	10611	3	Y	1275	1264	0			65
							1	4	1403	9							
*10	13051	X	12754	-0-	-297	-0-	269	1	10966	3	Y	1380	1389	0			56
							1	4	1518	9							
11	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					56

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
*06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	303	1	4476	3	Y	163	165	0			5
							1	4	179	9							
07	5456	X	3766	-0-	-1690	-0-	428	1	3194	3	Y	120	117	0			8
							12	4	132	9							
08	5456	X	4623	-0-	-833	-0-	157	1	4120	3	Y	301	308	0			1
							15	4	331	9							
09	6360	X	5737	-0-	-623	-0-	129	1	5121	3	Y	429	430	0			-0-
							15	4	472	9							
*10	6572	X	3110	-0-	-3462	-0-	44	1	2842	3	Y	200	200	0			-0-
							4	4	220	9							
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	262	1	3848	3	Y	531	530	0			27
							584	9									
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	311	1	2322	3	Y	343	339	0			29
							9	4	377	9							
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	46	1	2967	3	Y	270	266	0			4
							4	4	297	9							
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					4

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
*06	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	163	1	8055	3	Y	1121	1119	0			52
							1233	9									
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	192	1	8765	3	Y	1146	1145	0			53
							1261	9									
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	209	1	8734	3	Y	1047	1059	0			41
							1152	9									
09	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	193	1	8257	3	Y	1029	1018	0			52
							1132	9									
*10	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	194	1	7917	3	Y	1028	1036	0			44
							1	4	1131	9							
11	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					44

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
*06	10500	X	9943	-0-	-557	-0-	425	1	8041	3	Y	1337	1336	0			40
							6	4	1471	9							
07	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	427	1	7531	3	Y	1241	1238	0			43
							20	4	1365	9							
08	9052	X	8865	-0-	-187	-0-	430	1	7226	3	Y	1076	1075	0			44
							25	4	1184	9							
09	8760	X	8029	-0-	-731	-0-	345	1	6446	3	Y	1122	1119	0			47
							4	4	1234	9							
*10	9052	X	7918	-0-	-1134	-0-	255	1	6284	3	Y	1250	1249	0			48
							4	4	1375	9							
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					48

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
*06	15240	X	12030	-0-	-3210	-0-	537	1	10165	3	Y	1201	1206	0			35
							7	4	1321	9							
07	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	559	1	9860	3	Y	1213	1206	0			42
							26	4	1334	9							
08	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	585	1	9832	3	Y	1149	1144	0			47
							34	4	1264	9							
09	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	476	1	8897	3	Y	1077	1078	0			46
							6	4	1185	9							
*10	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	399	1	9831	3	Y	905	916	0			35
							7	4	996	9							
11	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	346	1	6535	3	Y	885	887	0			25
							4	4	974	9							
07	8308	X	5483	-0-	-2825	-0-	252	1	4452	3	Y	697	700	0			22
							12	4	767	9							
08	8308	X	4890	-0-	-3418	-0-	233	1	3906	3	Y	671	668	0			25
							13	4	738	9							
09	8040	X	4872	-0-	-3168	-0-	213	1	3992	3	Y	604	606	0			23
							3	4	664	9							
*10	8308	X	4215	-0-	-4093	-0-	138	1	3400	3	Y	614	616	0			21
							2	4	675	9							
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	9150	X	4191	-0-	-4959	-0-	253	1	3717	3	Y	201	203	0			17
							221	9									
07	8773	X	1241	-0-	-7532	-0-	139	1	1039	3	Y	54	59	0			12
							4	4	59	9							
08	8432	X	4442	-0-	-3990	-0-	157	1	4089	3	Y	165	168	0			9
							14	4	182	9							
09	6300	X	5073	-0-	-1227	-0-	119	1	4739	3	Y	183	183	0			9
							14	4	201	9							
*10	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	118	1	7563	3	Y	215	214	0			10
							10	4	237	9							
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-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 #: 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
*06	14610	X	6716	-0-	-7894	-0-	370	1	5466	3	Y	799	806	0			42
							1	4	879	9							
07	13857	X	5442	-0-	-8415	-0-	569	1	4248	3	Y	554	544	0			52
							16	4	609	9							
08	10199	X	4365	-0-	-5834	-0-	146	1	3822	3	Y	348	393	0			7
							14	4	383	9							
09	9870	X	7960	-0-	-1910	-0-	179	1	7086	3	Y	614	613	0			8
							20	4	675	9							
*10	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	151	1	9614	3	Y	615	613	0			10
							12	4	677	9							
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6930	X	4195	-0-	-2735	-0-	93	1	3241	3	Y	779	777	0			38
							4	4	857	9							
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	122	1	3634	3	Y	1193	1184	0			47
							2	4	1312	9							
08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	166	1	4448	3	Y	1414	1430	0			31
							7	4	1555	9							
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	188	1	4736	3	Y	1435	1429	0			37
							2	4	1579	9							
*10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	51	1	4361	3	Y	1071	1063	0			45
							6	4	1178	9							
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					45

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	43	1	4736	3	Y	526	525	0			9
							15	4	579	9							
07	5115	X	3530	-0-	-1585	-0-	26	1	3041	3	Y	420	420	0			9
							1	4	462	9							
08	3410	X	3082	-0-	-328	-0-	33	1	2525	3	Y	475	474	0			10
							1	4	523	9							
09	4950	X	2493	-0-	-2457	-0-	25	1	2062	3	Y	369	370	0			9
							406	9									
*10	5115	X	2527	-0-	-2588	-0-	46	1	1978	3	Y	451	444	0			16
							7	4	496	9							
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 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
*06	6030	X	454	-0-	-5576	-0-	14	1	437	3	Y	2	1	0			2
							1	4	2	9							
07	866	X	866	-0-	-0-	-0-	45	1	816	3	Y	4	4	0			2
							1	4	4	9							
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	321	1	5888	3	Y	1522	1501	0			23
							1	4	1674	9							
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	246	1	4184	3	Y	1003	1011	0			15
							3	4	1103	9							
*10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	213	1	3475	3	Y	821	823	0			13
							5	4	903	9							
11	600	X	NO RPT	-0-	-600	-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 #: 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
*06	7050	X	6398	-0-	-652	-0-	111	1	5454	3	Y	757	755	0			34
							833	9									
07	8060	X	6201	-0-	-1859	-0-	116	1	5273	3	Y	738	737	0			35
							812	9									
08	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	151	1	6309	3	Y	781	788	0			28
							859	9									
09	6900	X	6571	-0-	-329	-0-	132	1	5645	3	Y	722	715	0			35
							794	9									
*10	6696	X	6343	-0-	-353	-0-	133	1	5378	3	Y	756	761	0			30
							832	9									
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					30

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
*06	12870	X	11543	-0-	-1327	-0-	503	1	9528	3	Y	1368	1374	0			44
							7	4	1505	9							
07	11594	X	11480	-0-	-114	-0-	530	1	9346	3	Y	1435	1426	0			53
							25	4	1579	9							
08	11594	X	11108	-0-	-486	-0-	533	1	8967	3	Y	1434	1426	0			61
							31	4	1577	9							
09	11220	X	10099	-0-	-1121	-0-	434	1	8114	3	Y	1405	1404	0			62
							5	4	1546	9							
*10	11594	X	9751	-0-	-1843	-0-	336	1	8246	3	Y	1058	1077	0			43
							5	4	1164	9							
11	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					43

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
*06	9030	X	8460	-0-	-570	-0-	145	1	7163	3	Y	1047	1046	0			46
							1152	9									
07	8897	X	8699	-0-	-198	-0-	162	1	7383	3	Y	1049	1049	0			46
							1154	9									
08	8897	X	8608	-0-	-289	-0-	176	1	7348	3	Y	985	996	0			35
							1084	9									
09	8610	X	8451	-0-	-159	-0-	163	1	6981	3	Y	1188	1174	0			49
							1307	9									
*10	8897	X	8032	-0-	-865	-0-	165	1	6748	3	Y	1016	1026	0			39
							1	4	1118	9							
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					39

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
*06	10860	X	9701	-0-	-1159	-0-	568	1	8371	3	Y	692	696	0			30
							1	4	761	9							
07	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	770	1	5746	3	Y	681	656	0			54
							21	4	749	9							
08	4495	X	4437	-0-	-58	-0-	146	1	3838	3	Y	399	453	0			-0-
							14	4	439	9							
09	4350	X	3999	-0-	-351	-0-	89	1	3507	3	Y	357	357	0			-0-
							10	4	393	9							
*10	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	167	1	10693	3	Y	790	783	0			7
							14	4	869	9							
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-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 #: 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
*06	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	616	1	9075	3	Y	1045	1029	0			55
						1	4	1150	9							
07	T. A.	9154	-0-	9154	9154	962	1	7188	3	Y	888	860	0			80
						27	4	977	9							
08	T. A.	11689	-0-	11689	20843	389	1	10211	3	Y	956	1023	0			13
						37	4	1052	9							
09	31291 X	10448	-0-	-20843	-0-	235	1	9273	3	Y	831	836	0			8
						26	4	914	9							
*10	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	114	1	7279	3	Y	572	572	0			8
						9	4	629	9							
11	11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					8

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
*06	8160 X	6124	-0-	-2036	-0-	105	1	5158	3	Y	783	780	0			35
						861	9									
07	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	103	1	4693	3	Y	665	666	0			34
						732	9									
08	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	141	1	5917	3	Y	806	811	0			29
						887	9									
09	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	138	1	5906	3	Y	919	908	0			40
						1011	9									
*10	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	174	1	7099	3	Y	988	993	0			35
						1	4	1087	9							
11	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	99	1	11024	3	Y	493	494	0			9
						37	4	542	9							
07	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	64	1	7634	3	Y	408	407	0			10
						4	4	449	9							
08	6696 X	5789	-0-	-907	-0-	69	1	5244	3	Y	432	433	0			9
						1	4	475	9							
09	7620 X	4592	-0-	-3028	-0-	50	1	4131	3	Y	374	374	0			9
						411	9									
*10	7874 X	4167	-0-	-3707	-0-	83	1	3557	3	Y	467	460	0			16
						13	4	514	9							
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					16

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
*06	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	460	1	8709	3	Y	1056	1060	0			34
						6	4	1162	9							
07	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	562	1	9916	3	Y	1013	1010	0			37
						26	4	1114	9							
08	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	511	1	8577	3	Y	801	804	0			34
						29	4	881	9							
09	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	456	1	8513	3	Y	891	886	0			39
						5	4	980	9							
*10	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	377	1	9271	3	Y	994	993	0			40
						6	4	1093	9							
11	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-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 #: 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
*06	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	323	1	15936	3	Y	1989	1973	0			101
							2188	9									
07	17825	X	15598	-0-	-2227	-0-	300	1	13694	3	Y	1458	1461	0			98
							1604	9									
08	17825	X	14759	-0-	-3066	-0-	310	1	12969	3	Y	1345	1370	0			73
							1480	9									
09	17250	X	12920	-0-	-4330	-0-	263	1	11307	3	Y	1226	1215	0			84
							1	4	1349	9							
*10	17825	X	12575	-0-	-5250	-0-	269	1	10939	3	Y	1242	1255	0			71
							1	4	1366	9							
11	17250	X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					Y	NO RPT					71

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
*06	13230	X	12128	-0-	-1102	-0-	210	1	10379	3	Y	1399	1394	0			71
							1539	9									
07	11377	X	10617	-0-	-760	-0-	199	1	9089	3	Y	1208	1209	0			70
							1329	9									
08	11377	X	10559	-0-	-818	-0-	217	1	9058	3	Y	1167	1184	0			53
							1284	9									
09	11010	X	10647	-0-	-363	-0-	211	1	9082	3	Y	1230	1217	0			66
							1	4	1353	9							
*10	11377	X	9009	-0-	-2368	-0-	186	1	7602	3	Y	1109	1121	0			54
							1	4	1220	9							
11	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					54

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
*06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	41	1	2039	3	Y	185	196	0			29
							204	9									
07	10943	X	7600	-0-	-3343	-0-	140	1	6392	3	Y	971	964	0			36
							1068	9									
08	7874	X	3883	-0-	-3991	-0-	79	1	3290	3	Y	467	479	0			24
							514	9									
09	7080	X	3449	-0-	-3631	-0-	69	1	2942	3	Y	398	395	0			27
							438	9									
*10	7595	X	7485	-0-	-110	-0-	152	1	6198	3	Y	1031	1029	0			29
							1	4	1134	9							
11	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					29

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
*06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	136	1	6714	3	Y	790	788	0			32
							869	9									
07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	142	1	6465	3	Y	827	826	0			33
							910	9									
08	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	173	1	7214	3	Y	772	779	0			26
							849	9									
09	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	159	1	6822	3	Y	817	808	0			35
							899	9									
*10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	177	1	7242	3	Y	874	878	0			31
							1	4	961	9							
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					31

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
*06	9390	X	7941	-0-	-1449	-0-	134	1	6593	3	Y	1104	1097	0			48
							1214	9									
07	7192	X	7137	-0-	-55	-0-	130	1	5936	3	Y	974	974	0			48
							1071	9									
08	7192	X	3945	-0-	-3247	-0-	78	1	3256	3	Y	555	569	0			34
							611	9									
09	6960	X	3183	-0-	-3777	-0-	59	1	2524	3	Y	545	540	0			39
							600	9									
*10	7192	X	2464	-0-	-4728	-0-	46	1	1866	3	Y	502	509	0			32
							552	9									
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					32

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
*06	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	528	1	7784	3	Y	1476	1448	0			77
							1	4	1624	9							
07	14539	X	7034	-0-	-7505	-0-	696	1	5195	3	Y	1022	1003	0			93
							19	4	1124	9							
08	14539	X	7599	-0-	-6940	-0-	241	1	6322	3	Y	921	1001	0			13
							23	4	1013	9							
09	13710	X	6212	-0-	-7498	-0-	133	1	5258	3	Y	733	739	0			7
							15	4	806	9							
*10	10199	X	7597	-0-	-2602	-0-	104	1	6601	3	Y	804	801	0			10
							8	4	884	9							
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					10

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
*06	17340	X	11588	-0-	-5752	-0-	218	1	10280	3	Y	988	980	0	20	1	28
							3	4	1087	9							
07	13082	X	12400	-0-	-682	-0-	235	1	11025	3	Y	1024	1028	0			25
							14	4	1126	9							
08	13082	X	12044	-0-	-1038	-0-	236	1	10685	3	Y	1013	1008	0			30
							9	4	1114	9							
09	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	263	1	10719	3	Y	974	970	0			34
							80	4	1071	9							
*10	12059	X	11832	-0-	-227	-0-	171	1	10478	3	Y	1050	1047	0			37
							28	4	1155	9							
11	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					37

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
*06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	147	1	7224	3	Y	1176	1174	0			46
							1294	9									
07	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	161	1	7342	3	Y	1084	1084	0			46
							1192	9									
08	7781	X	6775	-0-	-1006	-0-	136	1	5670	3	Y	881	893	0			34
							969	9									
09	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	162	1	6943	3	Y	1092	1078	0			48
							1201	9									
*10	7781	X	7231	-0-	-550	-0-	147	1	5994	3	Y	990	998	0			40
							1	4	1089	9							
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-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 #: 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
*06	6930	X	6439	-0-	-491	-0-	111	1	5464	3	Y	785	785	0			33
							864	9									
07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	122	1	5580	3	Y	789	788	0			34
							868	9									
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	138	1	5786	3	Y	750	758	0			26
							825	9									
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	130	1	5545	3	Y	743	735	0			34
							817	9									
*10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	134	1	5493	3	Y	778	783	0			29
							1	4	856	9							
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	132	1	6501	3	Y	912	910	0			41
							1003	9									
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	151	1	6884	3	Y	905	904	0			42
							996	9									
08	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	169	1	7049	3	Y	868	877	0			33
							955	9									
09	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	157	1	6705	3	Y	835	827	0			41
							919	9									
*10	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	151	1	6152	3	Y	806	812	0			35
							1	4	887	9							
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					35

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3911	-0-	911	4483	386	1	3191	3	Y	303	319	0			55
							1	4	333	9							
07	7892	X	3409	-0-	-4483	-0-	240	1	2838	3	Y	301	304	0			52
							331	9									
08	4185	X	3005	-0-	-1180	-0-	231	1	2468	3	Y	277	293	0			36
							1	4	305	9							
09	4110	X	2962	-0-	-1148	-0-	208	1	2410	3	Y	313	311	0			38
							344	9									
*10	4247	X	3017	-0-	-1230	-0-	240	1	2495	3	Y	256	255	0			39
							282	9									
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	X	6056	-0-	-994	-0-	104	1	5136	3	Y	742	744	0			41
							816	9									
07	6355	X	6278	-0-	-77	-0-	117	1	5325	3	Y	760	760	0			41
							836	9									
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	137	1	5717	3	Y	768	778	0			31
							845	9									
09	6150	X	5701	-0-	-449	-0-	114	1	4884	3	Y	639	634	0			36
							703	9									
*10	6355	X	5353	-0-	-1002	-0-	112	1	4551	3	Y	627	633	0			30
							690	9									
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					30

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
*06	11340	X	7274	-0-	-4066	-0-	140	1	6631	3	Y	455	450	0	9	1	12
							2	4	501	9							
07	9362	X	7910	-0-	-1452	-0-	154	1	7230	3	Y	470	471	0			10
							9	4	517	9							
08	9362	X	7837	-0-	-1525	-0-	158	1	7158	3	Y	468	466	0			12
							6	4	515	9							
09	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	171	1	6966	3	Y	424	423	0			13
							52	4	466	9							
*10	7688	X	7451	-0-	-237	-0-	111	1	6856	3	Y	423	423	0			13
							19	4	465	9							
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 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
*06	9660	X	6454	-0-	-3206	-0-	125	1	5918	3	Y	372	367	0	7	1	10
							2	4	409	9							
07	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	186	1	8735	3	Y	469	469	0			8
							11	4	516	9							
08	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	234	1	10614	3	Y	557	553	0			12
							9	4	613	9							
09	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	179	1	7272	3	Y	406	407	0			11
							54	4	447	9							
*10	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	118	1	7274	3	Y	412	412	0			11
							20	4	453	9							
11	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	1643					Y	-0-	12	0			-0-
07	T. A.		1025	-0-	1025	2668	92	1	687	3	Y	222	203	0			19
							2	4	244	9							
08	T. A.		5612	-0-	5612	8280	173	1	4530	3	Y	812	821	0			10
							16	4	893	9							
09	13491	X	5211	-0-	-8280	-0-	108	1	4282	3	Y	735	738	0			7
							12	4	809	9							
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 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
*06	7680	X	5384	-0-	-2296	-0-	131	1	4856	3	N	360	362	0			8
							1	4	396	9							
07	7688	X	5245	-0-	-2443	-0-	117	1	4754	3	N	338	336	0			10
							2	4	372	9							
08	7502	X	5696	-0-	-1806	-0-	152	1	5135	3	N	370	370	0			10
							2	4	407	9							
09	6540	X	6267	-0-	-273	-0-	141	1	5713	3	N	372	374	0			8
							4	4	409	9							
*10	6758	X	6403	-0-	-355	-0-	116	1	5958	3	N	293	293	0			8
							7	4	322	9							
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
*05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	245	1	3477	3	Y	290	297	0			31
							6	4	319	9							
*06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	246	1	3421	3	Y	264	268	0			22
							2	4	290	9							
07	2325	X	2304	-0-	-21	-0-	154	1	1896	3	Y	230	217	0			40
							1	4	253	9							
08	2325	X	1916	-0-	-409	-0-	130	1	1565	3	Y	200	223	0			17
							1	4	220	9							
09	2250	X	2073	-0-	-177	-0-	244	1	1682	3	Y	133	133	0			17
							1	4	146	9							
*10	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	405	1	2368	3	Y	197	192	0			22
							2	4	217	9							
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					22

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 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
*05	14074	X	5754	-0-	-8320	-0-	56	1	5496	3	Y	184	218	0			11
							202	9									
*06	13620	X	5945	-0-	-7675	-0-	63	1	5735	3	Y	134	137	0			8
							147	9									
*07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	67	1	4924	3	Y	195	194	0			11
							215	9									
*08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	66	1	4868	3	Y	145	147	0			9
							160	9									
*09	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	101	1	7751	3	Y	440	424	0			25
							484	9									
*10	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	186	1	7615	3	Y	1081	1082	0			24
							1189	9									
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					24

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 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
*05	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	175	1	2501	3	Y	338	339	0			36
							5	4	372	9							
*06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	225	1	3133	3	Y	340	340	0			37
							2	4	374	9							
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	214	1	2637	3	Y	345	321	0			59
							2	4	380	9							
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	232	1	2789	3	Y	416	441	0			34
							2	4	458	9							
09	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	414	1	2856	3	Y	406	391	0			49
							2	4	447	9							
*10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	499	1	2922	3	Y	449	447	0			51
							2	4	494	9							
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	984	-0-	-1596	-0-	20	1	947	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
07	3100	N	3972	-0-	872	872	76	1	3548	3	Y	313	307	0			7
							4	4	344	9							
08	3100	N	4517	-0-	1417	2289	94	1	4280	3	Y	126	129	0			4
							4	4	139	9							
09	2830	N	541	-0-	-2289	-0-	12	1	506	3	Y	17	20	0			1
							4	4	19	9							
*10	1364	X	655	-0-	-709	-0-	10	1	622	3	Y	19	19	0			1
							2	4	21	9							
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					1

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
*06	6750	X	4912	-0-	-1838	-0-	92	1	4318	3	Y	455	450	0	9	1	11
							1	4	501	9							
07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	150	1	7059	3	Y	690	688	0			14
							9	4	759	9							
08	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	157	1	7107	3	Y	755	750	0			19
							6	4	831	9							
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	126	1	5134	3	Y	513	516	0			16
							38	4	564	9							
*10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	88	1	5351	3	Y	569	567	0			18
							14	4	626	9							
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	273	1	10056	3	Y	475	475	0			6
							1	4	523	9							
07	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	259	1	10526	3	Y	514	511	0			9
							4	4	565	9							
08	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	315	1	10643	3	Y	488	487	0			10
							4	4	537	9							
09	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	261	1	10549	3	Y	470	473	0			7
							7	4	517	9							
*10	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	166	1	8536	3	Y	412	413	0			6
							10	4	453	9							
11	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10440	X	8193	-0-	-2247	-0-	191	1	7046	3	Y	868	872	0			19
							1	4	955	9							
07	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	184	1	7505	3	Y	881	876	0			24
							3	4	969	9							
08	8525	X	6839	-0-	-1686	-0-	180	1	6062	3	Y	541	543	0			22
							2	4	595	9							
09	8250	X	4585	-0-	-3665	-0-	90	1	3667	3	Y	750	754	0			18
							3	4	825	9							
*10	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	149	1	7692	3	Y	1075	1074	0			19
							9	4	1183	9							
11	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	171	1	6298	3	Y	366	368	0			11
							1	4	403	9							
07	16740	X	6813	-0-	-9927	-0-	152	1	6185	3	Y	431	428	0			14
							2	4	474	9							
08	14415	X	7235	-0-	-7180	-0-	192	1	6505	3	Y	486	486	0			14
							3	4	535	9							
09	10080	X	6292	-0-	-3788	-0-	142	1	5728	3	Y	380	384	0			10
							4	4	418	9							
*10	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	190	1	9758	3	Y	585	584	0			11
							11	4	644	9							
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					11

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
*06	14400	X	8328	-0-	-6072	-0-	202	1	7437	3	Y	625	628	0			13
							1	4	688	9							
07	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	243	1	9878	3	Y	944	938	0			19
							4	4	1038	9							
08	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	303	1	10259	3	Y	908	907	0			20
							4	4	999	9							
09	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	253	1	10226	3	Y	866	871	0			15
							7	4	953	9							
*10	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	199	1	10258	3	Y	898	898	0			15
							12	4	988	9							
11	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					15

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
*06	7380	X	6432	-0-	-948	-0-	141	1	4924	3	Y	1237	1243	0			34
							6	4	1361	9							
07	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	222	1	6608	3	Y	1904	1889	0			49
							4	4	2094	9							
08	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	226	1	6031	3	Y	1791	1810	0			30
							9	4	1970	9							
09	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	219	1	5492	3	Y	1312	1309	0			33
							2	4	1443	9							
*10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	64	1	5407	3	Y	1011	1002	0			42
							7	4	1112	9							
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					42

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
*06	6540	X	5873	-0-	-667	-0-	129	1	4505	3	Y	1122	1119	0			27
							5	4	1234	9							
07	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	204	1	6095	3	Y	2361	2338	0			50
							4	4	2597	9							
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	193	1	5167	3	Y	1538	1561	0			27
							8	4	1692	9							
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	199	1	5006	3	Y	1350	1346	0			31
							2	4	1485	9							
*10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	49	1	4203	3	Y	985	978	0			38
							6	4	1084	9							
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					38

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
*06	18090	X	11576	-0-	-6514	-0-	263	1	9168	3	Y	1941	1939	0			42
							10	4	2135	9							
07	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	393	1	11762	3	Y	3088	3062	0			68
							8	4	3397	9							
08	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	413	1	11010	3	Y	2585	2613	0			40
							16	4	2844	9							
09	12390	X	12371	-0-	-19	-0-	388	1	9734	3	Y	2041	2036	0			45
							4	4	2245	9							
*10	12803	X	11758	-0-	-1045	-0-	113	1	9610	3	Y	1838	1821	0			62
							13	4	2022	9							
11	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT					62

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
*06	10200 X	10096	-0-	-104	-0-	192	1	8995	3	Y	818	810	0			49
						9	4	900	9							
07	DLQ G-10	10441	-0-	10441	10441	202	1	9550	3	Y	616	632	0			33
						11	4	678	9							
08	DLQ G-10	12003	-0-	12003	22444	262	1	10893	3	Y	763	746	0			50
						9	4	839	9							
09	32666 X	10222	-0-	-22444	-0-	211	1	9018	3	Y	897	904	0			43
						6	4	987	9							
*10	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	276	1	8807	3	Y	1012	1016	0			39
						7	4	1113	9							
11	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

*06	8070 X	6606	-0-	-1464	-0-	131	1	6129	3	Y	309	306	0			19
						6	4	340	9							
07	DLQ G-10	6734	-0-	6734	6734	136	1	6342	3	Y	227	233	0			13
						6	4	250	9							
08	DLQ G-10	6661	-0-	6661	13395	150	1	6235	3	Y	246	241	0			18
						5	4	271	9							
09	19771 X	6376	-0-	-13395	-0-	137	1	5853	3	Y	347	349	0			16
						4	4	382	9							
*10	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	187	1	5935	3	Y	399	400	0			15
						4	4	439	9							
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

*06	10050 X	6103	-0-	-3947	-0-	131	1	4546	3	Y	1292	1292	0			37
						5	4	1421	9							
07	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	233	1	6936	3	Y	1962	1946	0			54
						4	4	2158	9							
08	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	259	1	6895	3	Y	1646	1667	0			33
						10	4	1811	9							
09	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	259	1	6490	3	Y	1285	1282	0			36
						2	4	1414	9							
*10	6634 X	6385	-0-	-249	-0-	66	1	5609	3	Y	639	637	0			38
						7	4	703	9							
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					38

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

*06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	432	1	2768	3	Y	504	532	0			81
						39	4	554	9							
07	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	393	1	2669	3	Y	330	340	0			71
						10	4	363	9							
08	3038 X	2637	-0-	-401	-0-	329	1	2088	3	Y	195	229	0			37
						5	4	215	9							
09	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	378	1	2372	3	Y	205	200	0			42
						2	4	226	9							
*10	3038 X	2960	-0-	-78	-0-	374	1	2380	3	Y	187	199	0			30
						206	9									
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					30

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
*06	3870	X	3684	-0-	-186	-0-	440	1	2824	3	Y	345	335	0			51
							40	4	380	9							
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	567	1	3849	3	Y	494	450	0			95
							14	4	543	9							
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	516	1	3275	3	Y	285	327	0			53
							7	4	314	9							
09	3690	X	3293	-0-	-397	-0-	416	1	2607	3	Y	244	245	0			52
							2	4	268	9							
*10	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	545	1	3469	3	Y	349	347	0			54
							384	9									
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					54

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

*06	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	306	1	1963	3	Y	190	197	0			30
							28	4	209	9							
07	2697	X	1816	-0-	-881	-0-	211	1	1433	3	Y	152	150	0			32
							5	4	167	9							
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	177	1	1128	3	Y	126	135	0			23
							3	4	139	9							
09	2490	N	2378	-0-	-112	-0-	291	1	1831	3	Y	231	209	0			45
							2	4	254	9							
*10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	297	1	1892	3	Y	439	418	0			66
							483	9									
11	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

*06	10020	X	8879	-0-	-1141	-0-	171	1	8082	3	Y	561	555	0			32
							9	4	617	9							
07	DLQ G-10		8733	-0-	8733	8733	172	1	8109	3	Y	403	414	0			21
							9	4	443	9							
08	DLQ G-10		8822	-0-	8822	17555	195	1	8101	3	Y	472	461	0			32
							7	4	519	9							
09	26805	X	9250	-0-	-17555	-0-	193	1	8269	3	Y	711	714	0			29
							6	4	782	9							
*10	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	242	1	7689	3	Y	756	758	0			27
							6	4	832	9							
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

*06	10410	X	9986	-0-	-424	-0-	188	1	8802	3	Y	897	887	0			50
							9	4	987	9							
07	DLQ G-10		8730	-0-	8730	8730	169	1	7957	3	Y	541	559	0			32
							9	4	595	9							
08	DLQ G-10		5204	-0-	5204	13934	113	1	4703	3	Y	349	343	0			38
							4	4	384	9							
09	22051	X	8117	-0-	-13934	-0-	166	1	7119	3	Y	752	755	0			35
							5	4	827	9							
*10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	243	1	7737	3	Y	981	983	0			33
							6	4	1079	9							
11	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-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 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
*06	8400	X	7558	-0-	-842	-0-	146	1	6871	3	Y	485	479	0			36
							7	4	534	9							
07	DLQ G-10		7633	-0-	7633	7633	150	1	7075	3	Y	364	374	0			26
							8	4	400	9							
08	DLQ G-10		8188	-0-	8188	15821	181	1	7541	3	Y	417	408	0			35
							7	4	459	9							
09	23314	X	7493	-0-	-15821	-0-	157	1	6725	3	Y	552	556	0			31
							4	4	607	9							
*10	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	207	1	6571	3	Y	643	645	0			29
							5	4	707	9							
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					29

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
*06	8490	X	7353	-0-	-1137	-0-	143	1	6704	3	Y	454	449	0			26
							7	4	499	9							
07	DLQ G-10		7120	-0-	7120	7120	140	1	6618	3	Y	322	330	0			18
							8	4	354	9							
08	DLQ G-10		6605	-0-	6605	13725	147	1	6105	3	Y	316	309	0			25
							5	4	348	9							
09	20023	X	6298	-0-	-13725	-0-	134	1	5689	3	Y	429	433	0			21
							3	4	472	9							
*10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	168	1	5330	3	Y	474	476	0			19
							4	4	521	9							
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					19

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
*06	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	205	1	9643	3	Y	676	668	0			48
							10	4	744	9							
07	DLQ G-10		10356	-0-	10356	10356	203	1	9589	3	Y	503	517	0			34
							11	4	553	9							
08	DLQ G-10		10894	-0-	10894	21250	241	1	10027	3	Y	561	549	0			46
							9	4	617	9							
09	31872	X	10622	-0-	-21250	-0-	221	1	9490	3	Y	822	828	0			40
							7	4	904	9							
*10	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	295	1	9391	3	Y	912	915	0			37
							7	4	1003	9							
11	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					37

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
*06	6300	X	5548	-0-	-752	-0-	108	1	5082	3	Y	321	318	0			18
							5	4	353	9							
07	DLQ G-10		5468	-0-	5468	5468	109	1	5112	3	Y	220	226	0			12
							5	4	242	9							
08	DLQ G-10		5314	-0-	5314	10782	118	1	4916	3	Y	251	246	0			17
							4	4	276	9							
09	16033	X	5251	-0-	-10782	-0-	111	1	4742	3	Y	359	362	0			14
							3	4	395	9							
*10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	147	1	4669	3	Y	417	418	0			13
							3	4	459	9							
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					13

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
*06	11940 X	10023	-0-	-1917	-0-	194	1	9076	3	Y	676	669	0			38
						9	4	744	9							
07	DLQ G-10	9793	-0-	9793	9793	193	1	9066	3	Y	476	489	0			25
						10	4	524	9							
08	DLQ G-10	9472	-0-	9472	19265	208	1	8666	3	Y	536	524	0			37
						8	4	590	9							
09	28624 X	9359	-0-	-19265	-0-	194	1	8309	3	Y	773	778	0			32
						6	4	850	9							
*10	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	266	1	8471	3	Y	863	865	0			30
						7	4	949	9							
11	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					30

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
*06	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	139	1	6505	3	Y	415	410	0			24
						6	4	457	9							
07	DLQ G-10	6998	-0-	6998	6998	139	1	6537	3	Y	286	294	0			16
						7	4	315	9							
08	DLQ G-10	7304	-0-	7304	14302	163	1	6765	3	Y	336	329	0			23
						6	4	370	9							
09	21254 X	6952	-0-	-14302	-0-	147	1	6277	3	Y	476	479	0			20
						4	4	524	9							
*10	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	167	1	5302	3	Y	419	422	0			17
						4	4	461	9							
11	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					17

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
*06	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	326	1	6164	3	Y	1021	1030	0			33
						4	4	1123	9							
07	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	460	1	8119	3	Y	1019	1015	0			37
						22	4	1121	9							
08	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	336	1	5639	3	Y	814	816	0			35
						19	4	895	9							
09	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	367	1	6855	3	Y	948	941	0			42
						4	4	1043	9							
*10	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	306	1	7530	3	Y	1084	1082	0			44
						5	4	1192	9							
11	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					44

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
*06	3120 X	2843	-0-	-277	-0-	328	1	2150	3	Y	332	345	0			52
						365	9									
07	3596 X	2898	-0-	-698	-0-	358	1	2160	3	Y	345	358	0			39
						380	9									
08	3596 X	3211	-0-	-385	-0-	400	1	2409	3	Y	365	360	0			44
						402	9									
09	3360 X	2573	-0-	-787	-0-	310	1	1931	3	Y	302	311	0			35
						332	9									
*10	3472 X	2622	-0-	-850	-0-	313	1	1914	3	Y	359	328	0			66
						395	9									
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-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 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
*06	T. A.	2555	-0-	2555	12749	32	1	2086	3	Y	390	535	1			134
						8	4	429	9							
*07	14668 X	1919	-0-	-12749	-0-	54	1	1406	3	Y	412	406	1			140
						6	4	453	9							
08	1984 X	1937	-0-	-47	-0-	7	1	1496	3	Y	392	415	1			117
						3	4	431	9							
09	1920 X	203	-0-	-1717	-0-	7	1	131	3	Y	59	94	1			82
						65	9									
*10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	35	9	1			108
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					108

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 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
*06	10350 X	7813	-0-	-2537	-0-	190	1	7016	3	N	551	553	0			16
						1	4	606	9							
07	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	179	1	7303	3	N	550	547	0			19
						3	4	605	9							
08	7192 X	4758	-0-	-2434	-0-	127	1	4291	3	N	307	308	0			18
						2	4	338	9							
09	6960 X	4450	-0-	-2510	-0-	99	1	4027	3	N	292	295	0			15
						3	4	321	9							
*10	7192 X	5764	-0-	-1428	-0-	100	1	5164	3	N	449	449	0			15
						6	4	494	9							
11	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14760 X	11368	-0-	-3392	-0-	277	1	10179	3	Y	828	831	0			21
						1	4	911	9							
07	11749 X	11194	-0-	-555	-0-	247	1	10037	3	Y	824	819	0			26
						4	4	906	9							
08	11749 X	11328	-0-	-421	-0-	299	1	10126	3	Y	817	817	0			26
						4	4	899	9							
09	11310 X	10672	-0-	-638	-0-	236	1	9572	3	Y	779	784	0			21
						7	4	857	9							
*10	11687 X	10911	-0-	-776	-0-	189	1	9734	3	Y	888	888	0			21
						11	4	977	9							
11	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 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
*06	11490 X	6905	-0-	-4585	-0-	170	1	6253	3	Y	437	440	0			13
						1	4	481	9							
07	10943 X	5942	-0-	-5001	-0-	133	1	5388	3	Y	381	379	0			15
						2	4	419	9							
08	10943 X	5027	-0-	-5916	-0-	133	1	4506	3	Y	351	352	0			14
						2	4	386	9							
09	9720 X	6025	-0-	-3695	-0-	134	1	5430	3	Y	415	418	0			11
						4	4	457	9							
*10	10044 X	8053	-0-	-1991	-0-	140	1	7181	3	Y	658	657	0			12
						8	4	724	9							
11	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-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 #: 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
*06	5400	X	3062	-0-	-2338	-0-	70	1	2546	3	Y	405	407	0			10
							446	9									
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	56	1	2286	3	Y	335	334	0			11
							1	4	369	9							
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	161	1	5442	3	Y	899	894	0			16
							2	4	989	9							
09	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	105	1	4259	3	Y	761	766	0			11
							3	4	837	9							
*10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	77	1	3964	3	Y	753	753	0			11
							5	4	828	9							
11	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					11

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
*06	6420	X	3221	-0-	-3199	-0-	82	1	3007	3	Y	120	122	0			8
							132	9									
07	3844	X	2752	-0-	-1092	-0-	64	1	2593	3	Y	85	84	0			9
							1	4	94	9							
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	135	1	4579	3	Y	162	162	0			9
							2	4	178	9							
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	116	1	4662	3	Y	544	544	0			9
							3	4	598	9							
*10	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	101	1	5200	3	Y	581	581	0			9
							6	4	639	9							
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					9

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
*06	2730	X	1948	-0-	-782	-0-	214	1	1378	3	Y	305	350	0			56
							20	4	336	9							
07	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	169	1	1146	3	Y	226	231	0			51
							4	4	249	9							
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	256	1	1628	3	Y	288	289	0			50
							4	4	317	9							
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	227	1	1423	3	Y	323	305	0			68
							1	4	355	9							
*10	3100	N	4243	-0-	1143	1143	474	1	3017	3	Y	684	648	0			104
							752	9									
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					104

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
*06	7020	X	6183	-0-	-837	-0-	742	1	4764	3	Y	554	626	0			94
							68	4	609	9							
07	7223	X	5943	-0-	-1280	-0-	681	1	4626	3	Y	563	544	0			113
							17	4	619	9							
08	7223	X	6065	-0-	-1158	-0-	726	1	4606	3	Y	657	663	0			107
							10	4	723	9							
09	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	776	1	4878	3	Y	657	631	0			133
							5	4	723	9							
*10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	801	1	5100	3	Y	596	632	0			97
							656	9									
11	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					97

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
*06	1920	X	769	-0-	-1151	-0-	34	1	579	3	Y	141	83	0	57	1	2
							1	4	155	9							
07	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	121	1	666	3	Y	205	203	0	1	1	4
							2	4	226	9							
08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	344	1	634	3	Y	379	380	0			3
							1	4	417	9							
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	261	1	305	3	Y	433	433	0			3
							476	9									
*10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	82	1	486	3	Y	502	503	0			2
							1	4	552	9							
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

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
*06	3480	X	2695	-0-	-785	-0-	318	1	2040	3	Y	280	288	0			47
							29	4	308	9							
07	4371	X	2873	-0-	-1498	-0-	328	1	2223	3	Y	285	272	0			60
							8	4	314	9							
08	4371	X	2351	-0-	-2020	-0-	279	1	1770	3	Y	271	283	0			48
							4	4	298	9							
09	4230	X	2470	-0-	-1760	-0-	300	1	1884	3	Y	258	251	0			55
							2	4	284	9							
*10	3286	X	2298	-0-	-988	-0-	281	1	1793	3	Y	204	222	0			37
							224	9									
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					37

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
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	109	1	698	3	Y	166	166	0			21
							10	4	183	9							
07	1271	N	857	-0-	-414	-0-	95	1	640	3	Y	109	111	0			19
							2	4	120	9							
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	81	1	511	3	Y	74	83	0			10
							1	4	81	9							
09	990	N	671	-0-	-319	-0-	73	1	457	3	Y	128	117	0			21
							141	9									
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	173	1	1101	3	Y	189	185	0			25
							208	9									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					25

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
*06	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	204	1	1313	3	Y	345	345	0			51
							19	4	380	9							
07	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	223	1	1518	3	Y	358	339	0			70
							6	4	394	9							
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	332	1	2106	3	Y	375	384	0			61
							5	4	413	9							
09	1950	X	1741	-0-	-209	-0-	194	1	1216	3	Y	300	299	0			62
							1	4	330	9							
*10	2139	X	1281	-0-	-858	-0-	137	1	869	3	Y	250	272	0			40
							275	9									
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					40

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
*06	3000	N	3216	-0-	216	216	406	1	2609	3	Y	149	160	0			25
							37	4	164	9							
07	4089	X	3873	-0-	-216	-0-	470	1	3193	3	Y	180	169	0			36
							12	4	198	9							
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	502	1	3184	3	Y	174	180	0			30
							7	4	191	9							
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	483	1	3034	3	Y	150	148	0			32
							3	4	165	9							
*10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	454	1	2895	3	Y	96	110	0			18
							106	9									
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7620	X	5386	-0-	-2234	-0-	130	1	4794	3	Y	419	420	0			11
							1	4	461	9							
07	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	128	1	5218	3	Y	449	446	0			14
							2	4	494	9							
08	6262	X	5920	-0-	-342	-0-	156	1	5291	3	Y	428	428	0			14
							2	4	471	9							
09	6180	X	4901	-0-	-1279	-0-	109	1	4393	3	Y	360	363	0			11
							3	4	396	9							
*10	6386	X	5145	-0-	-1241	-0-	88	1	4517	3	Y	486	486	0			11
							5	4	535	9							
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					11

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	234	1	3323	3	Y	221	223	0			3
							243	9									
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	250	1	3243	3	Y	180	181	0			2
							198	9									
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	207	1	3046	3	Y	203	203	0			2
							223	9									
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	137	1	2805	3	Y	214	213	0			3
							235	9									
*10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	176	1	3456	3	Y	387	380	0			10
							426	9									
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					10

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6360	X	5225	-0-	-1135	-0-	267	1	3792	3	Y	1060	1065	0			27
							1166	9									
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	318	1	4114	3	Y	929	931	0			25
							1022	9									
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	273	1	4022	3	Y	859	863	0			21
							945	9									
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	192	1	3934	3	Y	584	587	0			18
							642	9									
*10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	200	1	3938	3	Y	650	641	0			27
							715	9									
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	8070	X	6614	-0-	-1456	-0-	331	1	4693	3	Y	1445	1441	0			33
							1590	9									
07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	326	1	4224	3	Y	1112	1116	0			29
							1223	9									
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	281	1	4147	3	Y	1184	1187	0			26
							1302	9									
09	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	209	1	4283	3	Y	1130	1129	0			27
							1243	9									
*10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	177	1	3477	3	Y	948	938	0			37
							1043	9									
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					37

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 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
*06	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	508	1	7210	3	Y	2007	1998	0			48
							2208	9									
07	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	415	1	5367	3	Y	1218	1227	0			39
							1340	9									
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	339	1	4994	3	Y	1208	1213	0			34
							1329	9									
09	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	218	1	4465	3	Y	984	985	0			33
							1082	9									
*10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	224	1	4417	3	Y	1032	1018	0			47
							1135	9									
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 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
*06	8190	X	7529	-0-	-661	-0-	180	1	6651	3	Y	634	638	0			23
							1	4	697	9							
07	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	170	1	6917	3	Y	591	588	0			26
							3	4	650	9							
08	7347	X	5073	-0-	-2274	-0-	136	1	4592	3	Y	312	314	0			24
							2	4	343	9							
09	7110	X	5900	-0-	-1210	-0-	128	1	5186	3	Y	529	532	0			21
							4	4	582	9							
*10	7347	X	6673	-0-	-674	-0-	113	1	5834	3	Y	654	654	0			21
							7	4	719	9							
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18060	X	395	-0-	-17665	-0-	10	1	361	3	Y	22	29	0			20
							24	9									
07	13702	X	1	-0-	-13701	-0-	1	3			Y	-0-	1	0			19
08	13702	X	1	-0-	-13701	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			17
09	13260	X	15	-0-	-13245	-0-	14	3	1	9	Y	1	3	0			15
*10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					15
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA 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
*06	13890	X	46	-0-	-13844	-0-	1	1	42	3	Y	3	6	0			10
							3	9									
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	1	0			9
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
07	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-					-0-
08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-					-0-
09	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-					-0-
*10	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	217	1	7999	3	Y	106	107	0			8
							1	4	117	9							
07	8618	X	7781	-0-	-837	-0-	180	1	7345	3	Y	230	228	0			10
							3	4	253	9							
08	8618	X	5463	-0-	-3155	-0-	154	1	5213	3	Y	85	87	0			8
							2	4	94	9							
09	8550	X	5372	-0-	-3178	-0-	126	1	5056	3	Y	170	171	0			7
							3	4	187	9							
*10	8835	X	6252	-0-	-2583	-0-	114	1	5890	3	Y	219	219	0			7
							7	4	241	9							
11	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					7

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
*06	11910	X	8288	-0-	-3622	-0-	209	1	7713	3	Y	332	335	0			10
							1	4	365	9							
07	8711	X	7321	-0-	-1390	-0-	161	1	6566	3	Y	537	533	0			14
							3	4	591	9							
08	8711	X	6661	-0-	-2050	-0-	172	1	5805	3	Y	620	619	0			15
							2	4	682	9							
09	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	177	1	7175	3	Y	1012	1013	0			14
							5	4	1113	9							
*10	8711	X	8102	-0-	-609	-0-	146	1	7533	3	Y	376	379	0			11
							9	4	414	9							
11	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					11

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
*06	10050	X	6988	-0-	-3062	-0-	315	1	6080	3	Y	539	545	0			73
							593	9									
07	9734	X	8612	-0-	-1122	-0-	422	1	7516	3	Y	613	597	0			89
							674	9									
08	9734	X	7865	-0-	-1869	-0-	625	1	6717	3	Y	475	500	0			64
							523	9									
09	9420	X	8392	-0-	-1028	-0-	748	1	7290	3	Y	322	324	0			62
							354	9									
*10	8866	X	8040	-0-	-826	-0-	749	1	6883	3	Y	371	370	0			63
							408	9									
11	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	6360	X	4893	-0-	-1467	-0-	126	1	4657	3	Y	99	101	0			7
							1	4	109	9							
07	5208	X	4756	-0-	-452	-0-	101	1	4133	3	Y	473	469	0			11
							2	4	520	9							
08	5208	X	2642	-0-	-2566	-0-	67	1	2271	3	Y	275	276	0			10
							1	4	303	9							
09	5040	X	1494	-0-	-3546	-0-	32	1	1284	3	Y	161	164	0			7
							1	4	177	9							
*10	5208	X	3030	-0-	-2178	-0-	50	1	2584	3	Y	357	357	0			7
							3	4	393	9							
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					7

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
*06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	457	1	6490	3	Y	838	836	0			37
							922	9									
07	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	583	1	7551	3	Y	2018	2006	0			49
							2220	9									
08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	320	1	4713	3	Y	1941	1947	0			43
							2135	9									
09	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	230	1	4709	3	Y	2267	2261	0			49
							2494	9									
*10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	232	1	4573	3	Y	816	823	0			42
							898	9									
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					42

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
*06	5010	X	1306	-0-	-3704	-0-	70	1	993	3	Y	221	216	0			5
							243	9									
07	9982	X	7998	-0-	-1984	-0-	461	1	6734	3	Y	730	724	0			11
							803	9									
08	8556	X	4774	-0-	-3782	-0-	242	1	4083	3	Y	408	411	0			8
							449	9									
09	2520	X	1016	-0-	-1504	-0-	54	1	849	3	Y	103	109	0			2
							113	9									
*10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*05	12431	X	11666	-0-	-765	-0-	94	1	9165	3	Y	2188	2148	0			106
							2407	9									
*06	12030	X	6697	-0-	-5333	-0-	67	1	6151	3	Y	435	514	0			26
							479	9									
*07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	73	1	5376	3	Y	287	304	0			17
							316	9									
*08	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	87	1	6460	3	Y	335	332	0			20
							369	9									
*09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	84	1	6433	3	Y	639	622	0			37
							703	9									
*10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	143	1	5854	3	Y	774	794	0			17
							851	9									
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-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 #: 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
*06	7050	X	6064	-0-	-986	-0-	146	1	5382	3	Y	486	488	0			11
							1	4	535	9							
07	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	137	1	5569	3	Y	446	443	0			14
							2	4	491	9							
08	6169	X	5080	-0-	-1089	-0-	135	1	4562	3	Y	346	347	0			13
							2	4	381	9							
09	5970	X	5485	-0-	-485	-0-	126	1	5107	3	Y	225	228	0			10
							4	4	248	9							
*10	6169	X	6099	-0-	-70	-0-	111	1	5708	3	Y	249	249	0			10
							6	4	274	9							
11	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					10

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
*06	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	487	1	9204	3	Y	1392	1394	0			45
							6	4	1531	9							
07	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	552	1	9749	3	Y	1321	1316	0			50
							26	4	1453	9							
08	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	559	1	9395	3	Y	1010	1015	0			45
							32	4	1111	9							
09	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	463	1	8668	3	Y	1046	1043	0			48
							6	4	1151	9							
*10	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	370	1	9099	3	Y	1232	1228	0			52
							6	4	1355	9							
11	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					52

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
*06	8520	X	5959	-0-	-2561	-0-	252	1	4766	3	Y	853	859	0			26
							3	4	938	9							
07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	358	1	6320	3	Y	942	935	0			33
							17	4	1036	9							
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	349	1	5864	3	Y	742	745	0			30
							20	4	816	9							
09	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	306	1	5721	3	Y	809	806	0			33
							4	4	890	9							
*10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	218	1	5369	3	Y	858	859	0			32
							4	4	944	9							
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					32

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
*06	18000	X	12661	-0-	-5339	-0-	238	1	11245	3	Y	1068	1056	0	21	1	25
							3	4	1175	9							
07	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	279	1	13091	3	Y	1111	1115	0			22
							16	4	1222	9							
08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	290	1	13110	3	Y	1133	1127	0			28
							11	4	1246	9							
09	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	304	1	12380	3	Y	1031	1028	0			31
							92	4	1134	9							
*10	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	203	1	12424	3	Y	1098	1095	0			34
							33	4	1208	9							
11	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	6540	X	4525	-0-	-2015	-0-	182	1	3442	3	Y	817	817	0			24
							2	4	899	9							
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	253	1	4461	3	Y	740	738	0			26
							12	4	814	9							
08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	419	1	7045	3	Y	820	812	0			34
							24	4	902	9							
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	245	1	4571	3	Y	745	747	0			32
							3	4	820	9							
*10	5084	X	5039	-0-	-45	-0-	166	1	4087	3	Y	712	716	0			28
							3	4	783	9							
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					28

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
*06	11340	X	10638	-0-	-702	-0-	244	1	8523	3	Y	1692	1692	0			28
							10	4	1861	9							
07	11718	X	7301	-0-	-4417	-0-	206	1	6138	3	Y	866	868	0			27
							4	4	953	9							
08	11718	X	9356	-0-	-2362	-0-	284	1	7563	3	Y	1362	1368	0			21
							11	4	1498	9							
09	11340	X	7940	-0-	-3400	-0-	250	1	6254	3	Y	1304	1299	0			26
							2	4	1434	9							
*10	11718	X	7598	-0-	-4120	-0-	73	1	6151	3	Y	1242	1230	0			38
							8	4	1366	9							
11	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					38

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
*06	14130	X	9018	-0-	-5112	-0-	192	1	6708	3	Y	1918	1915	0			38
							8	4	2110	9							
07	14601	X	8498	-0-	-6103	-0-	216	1	6460	3	Y	1653	1646	0			46
							4	4	1818	9							
08	14601	X	3298	-0-	-11303	-0-	95	1	2540	3	Y	599	622	0			23
							4	4	659	9							
09	9660	X	8156	-0-	-1504	-0-	228	1	5706	3	Y	2018	2002	0			39
							2	4	2220	9							
*10	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	109	1	9212	3	Y	1858	1841	0			56
							12	4	2044	9							
11	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					56

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
*06	12870	X	9683	-0-	-3187	-0-	245	1	8535	3	Y	812	811	0			18
							10	4	893	9							
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	330	1	9858	3	Y	708	705	0			21
							6	4	779	9							
08	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	327	1	8739	3	Y	791	797	0			15
							13	4	870	9							
09	7560	X	4079	-0-	-3481	-0-	141	1	3543	3	Y	358	359	0			14
							1	4	394	9							
*10	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	82	1	6982	3	Y	697	688	0			23
							9	4	767	9							
11	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	13740	X	9975	-0-	-3765	-0-	246	1	8599	3	Y	1018	1017	0			22
							10	4	1120	9							
07	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	333	1	9943	3	Y	796	793	0			26
							6	4	876	9							
08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	307	1	8200	3	Y	89	103	0			12
							12	4	98	9							
09	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	363	1	9131	3	Y	439	435	0			16
							4	4	483	9							
*10	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	88	1	7509	3	Y	782	772	0			26
							10	4	860	9							
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					26

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
*06	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	448	1	8479	3	Y	1168	1171	0			38
							6	4	1285	9							
07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	530	1	9348	3	Y	1105	1102	0			41
							25	4	1216	9							
08	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	593	1	9954	3	Y	1021	1018	0			44
							34	4	1123	9							
09	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	489	1	9133	3	Y	1043	1040	0			47
							6	4	1147	9							
*10	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	331	1	8149	3	Y	791	805	0			33
							5	4	870	9							
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					33

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
*06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	99	1	1869	3	Y	424	427	0			12
							1	4	466	9							
07	3441	X	3001	-0-	-440	-0-	136	1	2397	3	Y	420	418	0			14
							6	4	462	9							
08	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	111	1	1866	3	Y	336	337	0			13
							6	4	370	9							
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	108	1	2007	3	Y	375	373	0			15
							1	4	413	9							
*10	3007	X	2197	-0-	-810	-0-	71	1	1751	3	Y	340	343	0			12
							1	4	374	9							
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	14940	X	8387	-0-	-6553	-0-	205	1	7127	3	Y	952	950	0			25
							8	4	1047	9							
07	9765	X	9180	-0-	-585	-0-	276	1	8241	3	Y	598	598	0			25
							5	4	658	9							
08	9765	X	7780	-0-	-1985	-0-	274	1	7307	3	Y	171	180	0			16
							11	4	188	9							
09	9450	X	9412	-0-	-38	-0-	347	1	8710	3	Y	320	318	0			18
							3	4	352	9							
*10	9765	X	6050	-0-	-3715	-0-	66	1	5616	3	Y	327	324	0			21
							8	4	360	9							
11	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	18570	X	14897	-0-	-3673	-0-	312	1	10880	3	Y	3357	3350	0			58
							12	4	3693	9							
07	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	439	1	13109	3	Y	2806	2795	0			70
							8	4	3087	9							
08	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	426	1	11373	3	Y	2653	2679	0			44
							17	4	2918	9							
09	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	399	1	10010	3	Y	2652	2641	0			55
							4	4	2917	9							
*10	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	127	1	10807	3	Y	2750	2722	0			83
							14	4	3025	9							
11	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					83

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
*06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	256	1	9440	3	Y	941	945	0			21
							1	4	1035	9							
07	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	234	1	9538	3	Y	932	927	0			26
							4	4	1025	9							
08	9672	X	8789	-0-	-883	-0-	230	1	7786	3	Y	700	701	0			25
							3	4	770	9							
09	9360	X	8046	-0-	-1314	-0-	176	1	7128	3	Y	670	676	0			19
							5	4	737	9							
*10	9672	X	9057	-0-	-615	-0-	154	1	7946	3	Y	862	861	0			20
							9	4	948	9							
11	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	5880	X	2763	-0-	-3117	-0-	51	1	2433	3	N	253	251	0	5	1	-0-
							1	4	278	9							
07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	112	1	5284	3	N	581	576	0			5
							7	4	639	9							
08	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	136	1	6155	3	N	671	666	0			10
							5	4	738	9							
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	81	1	3287	3	N	346	352	0			4
							24	4	381	9							
*10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	50	1	3061	3	N	378	377	0			5
							8	4	416	9							
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					5

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
*06	12150	X	9813	-0-	-2337	-0-	217	1	7593	3	Y	1813	1807	0			24
							9	4	1994	9							
07	9579	X	9034	-0-	-545	-0-	237	1	7077	3	Y	1559	1553	0			29
							5	4	1715	9							
08	9579	X	6279	-0-	-3300	-0-	180	1	4792	3	Y	1182	1198	0			13
							7	4	1300	9							
09	9270	X	3188	-0-	-6082	-0-	95	1	2380	3	Y	647	647	0			13
							1	4	712	9							
*10	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	98	1	8361	3	Y	1500	1478	0			35
							11	4	1650	9							
11	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*05	12958	X	10274	-0-	-2684	-0-	92	1	8994	3	N	1080	1091	0			54
							1188	9									
*06	10530	X	8457	-0-	-2073	-0-	81	1	7448	3	N	844	853	0			44
							928	9									
*07	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	105	1	7728	3	N	146	195	0			10
							161	9									
08	6851	X	5852	-0-	-999	-0-	76	1	5608	3	N	153	155	0			8
							168	9									
09	6630	X	6292	-0-	-338	-0-	72	1	5498	3	N	656	629	0			35
							722	9									
*10	6851	X	6125	-0-	-726	-0-	116	1	4759	3	N	1136	1147	0			24
							1250	9									
11	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					24

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
*06	4380	X	3116	-0-	-1264	-0-	188	1	2621	3	Y	277	296	0			30
							2	4	305	9							
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	320	1	3933	3	Y	351	322	0			59
							2	4	386	9							
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	293	1	3510	3	Y	308	341	0			26
							2	4	339	9							
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	434	1	3000	3	Y	263	257	0			32
							3	4	289	9							
*10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	503	1	2942	3	Y	294	293	0			33
							2	4	323	9							
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					33

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
*06	9210	X	7871	-0-	-1339	-0-	154	1	7252	3	Y	415	410	0			26
							8	4	457	9							
07	DLQ G-10		7931	-0-	7931	7931	156	1	7407	3	Y	326	334	0			18
							9	4	359	9							
08	DLQ G-10		8009	-0-	8009	15940	178	1	7446	3	Y	344	336	0			26
							7	4	378	9							
09	23344	X	7404	-0-	-15940	-0-	158	1	6733	3	Y	463	466	0			23
							4	4	509	9							
*10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	219	1	6967	3	Y	568	569	0			22
							5	4	625	9							
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					22

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
*06	5550	X	4323	-0-	-1227	-0-	111	1	4108	3	Y	94	95	0			1
							1	4	103	9							
07	5177	X	4237	-0-	-940	-0-	94	1	3806	3	Y	305	303	0			3
							1	4	336	9							
08	5177	X	4544	-0-	-633	-0-	116	1	3951	3	Y	432	431	0			4
							2	4	475	9							
09	5010	X	3489	-0-	-1521	-0-	80	1	3206	3	Y	183	186	0			1
							2	4	201	9							
*10	4433	X	3681	-0-	-752	-0-	65	1	3379	3	Y	212	212	0			1
							4	4	233	9							
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	13380	X	7045	-0-	-6335	-0-	178	1	6579	3	Y	261	262	0			11
							1	4	287	9							
07	10602	X	5679	-0-	-4923	-0-	132	1	5365	3	Y	164	163	0			12
							2	4	180	9							
08	10540	X	6230	-0-	-4310	-0-	172	1	5812	3	Y	222	222	0			12
							2	4	244	9							
09	9390	X	5281	-0-	-4109	-0-	120	1	4839	3	Y	290	292	0			10
							3	4	319	9							
*10	9703	X	3206	-0-	-6497	-0-	58	1	2950	3	Y	177	177	0			10
							3	4	195	9							
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					10

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
*06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	273	1	3880	3	N	543	542	0			15
							597	9									
07	5332	X	4564	-0-	-768	-0-	289	1	3744	3	N	483	483	0			15
							531	9									
08	5332	X	4405	-0-	-927	-0-	246	1	3627	3	N	484	486	0			13
							532	9									
09	5160	X	4206	-0-	-954	-0-	172	1	3536	3	N	453	453	0			13
							498	9									
*10	5332	X	4158	-0-	-1174	-0-	171	1	3370	3	N	561	553	0			21
							617	9									
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					21

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
*06	11880	X	7507	-0-	-4373	-0-	403	1	5722	3	N	1256	1255	0			35
							1382	9									
07	8525	X	7028	-0-	-1497	-0-	413	1	5343	3	N	1156	1158	0			33
							1272	9									
08	8525	X	6652	-0-	-1873	-0-	347	1	5115	3	N	1082	1087	0			28
							1190	9									
09	7890	X	5516	-0-	-2374	-0-	213	1	4366	3	N	852	853	0			27
							937	9									
*10	8153	X	5552	-0-	-2601	-0-	215	1	4237	3	N	1000	986	0			41
							1100	9									
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					41

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
*06	7740	X	7637	-0-	-103	-0-	454	1	6450	3	N	666	666	0			18
							733	9									
07	7936	X	7680	-0-	-256	-0-	508	1	6579	3	N	539	541	0			16
							593	9									
08	7936	X	7238	-0-	-698	-0-	423	1	6244	3	N	519	521	0			14
							571	9									
09	7680	X	5651	-0-	-2029	-0-	242	1	4965	3	N	404	404	0			14
							444	9									
*10	7936	X	5552	-0-	-2384	-0-	235	1	4635	3	N	620	610	0			24
							682	9									
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	13170	X	9038	-0-	-4132	-0-	171	1	8055	3	Y	736	729	0	15	1	17
							2	4	810	9							
07	11997	X	9968	-0-	-2029	-0-	191	1	8944	3	Y	747	750	0			15
							11	4	822	9							
08	11997	X	10412	-0-	-1585	-0-	207	1	9392	3	Y	732	729	0			18
							8	4	805	9							
09	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	239	1	9733	3	Y	814	808	0			24
							73	4	895	9							
*10	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	156	1	9599	3	Y	773	773	0			24
							26	4	850	9							
11	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	14430	X	11016	-0-	-3414	-0-	220	1	10376	3	Y	379	375	0	7	1	14
							3	4	417	9							
07	10695	X	9858	-0-	-837	-0-	199	1	9303	3	Y	314	317	0			10
							11	4	345	9							
08	10695	X	6457	-0-	-4238	-0-	133	1	6013	3	Y	278	278	0			10
							5	4	306	9							
09	10290	X	7949	-0-	-2341	-0-	181	1	7361	3	Y	320	317	0			13
							55	4	352	9							
*10	10633	X	8471	-0-	-2162	-0-	130	1	7954	3	Y	333	332	0			14
							21	4	366	9							
11	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					14

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
*06	8340	X	4804	-0-	-3536	-0-	93	1	4383	3	Y	297	294	0	6	1	4
							1	4	327	9							
07	6913	X	5787	-0-	-1126	-0-	114	1	5348	3	Y	289	291	0			2
							7	4	318	9							
08	6913	X	6058	-0-	-855	-0-	124	1	5618	3	Y	283	282	0			3
							5	4	311	9							
09	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	138	1	5624	3	Y	287	285	0			5
							42	4	316	9							
*10	5611	X	5417	-0-	-194	-0-	82	1	5031	3	Y	264	265	0			4
							14	4	290	9							
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					4

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
*06	14850	X	9860	-0-	-4990	-0-	183	1	8664	3	Y	918	908	0	18	1	25
							3	4	1010	9							
07	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	232	1	10851	3	Y	935	940	0			21
							13	4	1029	9							
08	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	244	1	11031	3	Y	931	927	0			25
							9	4	1024	9							
09	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	213	1	8681	3	Y	756	756	0			25
							65	4	832	9							
*10	11346	X	10151	-0-	-1195	-0-	147	1	9013	3	Y	879	875	0			29
							24	4	967	9							
11	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-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 #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	7709	-0-	-151	-0-	201	1	7408	3	Y	90	92	0			9
							1	4	99	9							
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	159	1	6444	3	Y	300	298	0			11
							2	4	330	9							
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	174	1	5864	3	Y	246	246	0			11
							2	4	271	9							
09	5400	X	2758	-0-	-2642	-0-	61	1	2486	3	Y	190	192	0			9
							2	4	209	9							
*10	5580	X	1144	-0-	-4436	-0-	19	1	997	3	Y	115	115	0			9
							1	4	127	9							
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 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
*06	11280	X	9624	-0-	-1656	-0-	396	1	7943	3	Y	1162	1152	0			20
							7	4	1278	9							
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	362	1	7081	3	Y	1369	1349	0			40
							9	4	1506	9							
08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	398	1	7642	3	Y	1132	1149	0			23
							2	4	1245	9							
09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	431	1	6947	3	Y	940	943	0			20
							13	4	1034	9							
*10	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	399	1	6615	3	Y	1290	1286	0			24
							87	4	1419	9							
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					24

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 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
*06	8040	X	6978	-0-	-1062	-0-	294	1	5890	3	Y	717	713	0			18
							5	4	789	9							
07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	303	1	5928	3	Y	1170	1151	0			37
							7	4	1287	9							
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	271	1	5207	3	Y	928	942	0			23
							1	4	1021	9							
09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	306	1	4935	3	Y	1006	1007	0			22
							10	4	1107	9							
*10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	294	1	4874	3	Y	1233	1230	0			25
							64	4	1356	9							
11	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	9360	X	6997	-0-	-2363	-0-	271	1	5450	3	Y	1155	1147	0			19
							5	4	1271	9							
07	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	355	1	6952	3	Y	1139	1122	0			36
							9	4	1253	9							
08	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	362	1	6952	3	Y	945	961	0			20
							2	4	1040	9							
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	315	1	5078	3	Y	632	635	0			17
							10	4	695	9							
*10	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	357	1	5918	3	Y	825	823	0			19
							78	4	908	9							
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					19

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
*06	8340	X	7817	-0-	-523	-0-	446	1	6334	3	N	943	942	0			23
							1037	9									
07	6975	X	6305	-0-	-670	-0-	399	1	5166	3	N	673	676	0			20
							740	9									
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	400	1	5901	3	N	861	862	0			19
							947	9									
09	6750	X	6543	-0-	-207	-0-	257	1	5275	3	N	919	918	0			20
							1011	9									
*10	6975	X	6763	-0-	-212	-0-	270	1	5310	3	N	1075	1059	0			36
							1183	9									
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					36

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
*06	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	103	1	4854	3	Y	712	707	0	14	1	16
							1	4	783	9							
07	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	177	1	8281	3	Y	1151	1147	0			21
							10	4	1266	9							
08	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	174	1	7911	3	Y	1194	1187	0			28
							7	4	1313	9							
09	5640	X	5634	-0-	-6	-0-	115	1	4681	3	Y	730	737	0			21
							35	4	803	9							
*10	7099	X	4269	-0-	-2830	-0-	57	1	3497	3	Y	642	645	0			18
							9	4	706	9							
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					18

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
*06	10530	X	4556	-0-	-5974	-0-	234	1	3319	3	N	912	925	0			32
							1003	9									
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	472	1	6113	3	N	1859	1850	0			41
							2045	9									
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	370	1	5453	3	N	1671	1677	0			35
							1838	9									
09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	259	1	5316	3	N	1666	1664	0			37
							1833	9									
*10	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	239	1	4699	3	N	1821	1795	0			63
							2003	9									
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					63

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	3187	-0-	-1223	-0-	58	1	2744	3	Y	349	347	0	7	1	6
							1	4	384	9							
07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	125	1	5869	3	Y	808	802	0			13
							7	4	889	9							
08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	129	1	5828	3	Y	896	890	0			19
							5	4	986	9							
09	3480	X	2820	-0-	-660	-0-	54	1	2217	3	Y	484	492	0			11
							17	4	532	9							
*10	3596	X	2940	-0-	-656	-0-	40	1	2486	3	Y	370	373	0			8
							7	4	407	9							
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2440	-0-	-680	-0-	43	1	2041	3	Y	323	322	0	6	1	10
							1	4	355	9							
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	110	1	5160	3	Y	859	851	0			19
							6	4	945	9							
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	124	1	5635	3	Y	834	830	0			23
							5	4	917	9							
09	2970	X	2619	-0-	-351	-0-	54	1	2200	3	Y	317	328	0			12
							16	4	349	9							
*10	3162	X	2481	-0-	-681	-0-	33	1	2011	3	Y	393	391	0			14
							5	4	432	9							
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					14

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
*06	10590	X	6416	-0-	-4174	-0-	63	1	5766	3	Y	534	529	0	4	1	11
							587	9									
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	40	1	7967	3	Y	388	392	0	4	1	3
							25	4	427	9							
08	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	23	1	8070	3	Y	498	499	0			2
							86	4	548	9							
09	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	35	1	7725	3	Y	397	397	0			2
							437	9									
*10	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	40	1	8222	3	Y	398	397	0			3
							438	9									
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					3

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
*06	7290	X	5436	-0-	-1854	-0-	53	1	4867	3	Y	469	468	0	4	1	10
							516	9									
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	31	1	6122	3	Y	304	308	0	3	1	3
							19	4	334	9							
08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	18	1	6239	3	Y	520	521	0			2
							66	4	572	9							
09	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	28	1	6194	3	Y	424	424	0			2
							466	9									
*10	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	35	1	7160	3	Y	403	402	0			3
							443	9									
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	6810	X	6108	-0-	-702	-0-	37	1	5922	3	Y	134	142	0			30
							2	4	147	9							
07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	37	1	5810	3	Y	92	88	0			34
							2	4	101	9							
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	40	1	5697	3	Y	131	132	0			33
							144	9									
09	6120	X	5631	-0-	-489	-0-	40	1	5455	3	Y	123	90	0			66
							1	4	135	9							
*10	6324	X	3582	-0-	-2742	-0-	29	1	3474	3	Y	72	107	0			31
							79	9									
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					31

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

*06	19320	X	15376	-0-	-3944	-0-	95	1	15097	3	Y	162	215	0			79
							6	4	178	9							
07	19871	X	16678	-0-	-3193	-0-	100	1	16148	3	Y	384	343	0			120
							8	4	422	9							
08	19871	X	16601	-0-	-3270	-0-	111	1	15878	3	Y	556	554	0			122
							612	9									
09	19440	X	15450	-0-	-3990	-0-	107	1	14859	3	Y	436	327	0			231
							4	4	480	9							
*10	20088	X	15072	-0-	-5016	-0-	119	1	14489	3	Y	422	536	0			117
							464	9									
11	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT					117

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

*06	21450	X	19658	-0-	-1792	-0-	121	1	19325	3	Y	185	211	0			58
							8	4	204	9							
07	21824	X	19418	-0-	-2406	-0-	117	1	18976	3	Y	286	258	0			86
							10	4	315	9							
08	21824	X	18706	-0-	-3118	-0-	126	1	18180	3	Y	363	366	0			83
							1	4	399	9							
09	19650	X	17493	-0-	-2157	-0-	123	1	17057	3	Y	281	211	0			153
							4	4	309	9							
*10	20305	X	19452	-0-	-853	-0-	155	1	18945	3	Y	320	391	0			82
							352	9									
11	19650	X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					Y	NO RPT					82

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

*06	19320	X	16771	-0-	-2549	-0-	137	1	16304	3	Y	299	297	0			39
							1	4	329	9							
07	19158	X	16789	-0-	-2369	-0-	112	1	16393	3	Y	258	270	0			27
							284	9									
08	19158	X	16232	-0-	-2926	-0-	89	1	15786	3	Y	324	310	0			41
							1	4	356	9							
09	18540	X	15090	-0-	-3450	-0-	117	1	14620	3	Y	312	313	0			40
							10	4	343	9							
*10	19158	X	16005	-0-	-3153	-0-	132	1	15475	3	Y	362	366	0			36
							398	9									
11	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	13410	X	11706	-0-	-1704	-0-	289	1	10679	3	Y	669	671	0			16
							2	4	736	9							
07	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	240	1	9756	3	Y	603	600	0			19
							4	4	663	9							
08	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	296	1	10018	3	Y	611	611	0			19
							4	4	672	9							
09	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	233	1	9459	3	Y	599	603	0			15
							7	4	659	9							
*10	9486	X	8504	-0-	-982	-0-	149	1	7664	3	Y	620	620	0			15
							9	4	682	9							
11	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					15

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
*06	17100	X	6734	-0-	-10366	-0-	163	1	6020	3	Y	500	502	0			13
							1	4	550	9							
07	13826	X	6894	-0-	-6932	-0-	145	1	5905	3	Y	765	759	0			19
							2	4	842	9							
08	13826	X	10254	-0-	-3572	-0-	260	1	8782	3	Y	1099	1096	0			22
							3	4	1209	9							
09	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	204	1	8253	3	Y	756	763	0			15
							6	4	832	9							
*10	7843	X	6277	-0-	-1566	-0-	110	1	5622	3	Y	490	491	0			14
							6	4	539	9							
11	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					14

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
*06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	214	1	3041	3	Y	603	602	0			13
							663	9									
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	232	1	3004	3	Y	362	365	0			10
							398	9									
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	202	1	2979	3	Y	472	472	0			10
							519	9									
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	136	1	2795	3	Y	518	517	0			11
							570	9									
*10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	132	1	2594	3	Y	622	613	0			20
							684	9									
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	22	1	1970	3	Y	423	419	0	3	1	8
							465	9									
07	3100	N	3490	-0-	390	390	16	1	3157	3	Y	279	283	0	3	1	1
							10	4	307	9							
08	3100	N	3834	-0-	734	1124	10	1	3410	3	Y	344	345	0			-0-
							36	4	378	9							
09	3000	N	3536	-0-	536	1660	15	1	3209	3	Y	284	284	0			-0-
							312	9									
*10	4724	X	3064	-0-	-1660	-0-	13	1	2799	3	Y	229	229	0			-0-
							252	9									
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	14370	X	11881	-0-	-2489	-0-	73	1	11602	3	Y	183	204	0			45
							5	4	201	9							
07	13268	X	11677	-0-	-1591	-0-	70	1	11373	3	Y	207	191	0			61
							6	4	228	9							
08	13268	X	11177	-0-	-2091	-0-	75	1	10783	3	Y	290	291	0			60
							319	9									
09	11880	X	10828	-0-	-1052	-0-	75	1	10489	3	Y	237	176	0			121
							3	4	261	9							
*10	12276	X	10560	-0-	-1716	-0-	83	1	10152	3	Y	295	351	0			65
							325	9									
11	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					65

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
*06	11400	X	10107	-0-	-1293	-0-	62	1	9812	3	Y	208	230	0			46
							4	4	229	9							
07	11656	X	9962	-0-	-1694	-0-	59	1	9648	3	Y	227	209	0			64
							5	4	250	9							
08	11656	X	9687	-0-	-1969	-0-	65	1	9344	3	Y	253	259	0			58
							278	9									
09	10110	X	9194	-0-	-916	-0-	64	1	8873	3	Y	232	171	0			119
							2	4	255	9							
*10	10447	X	8048	-0-	-2399	-0-	63	1	7686	3	Y	272	329	0			62
							299	9									
11	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					62

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
*06	3360	X	2978	-0-	-382	-0-	209	1	2565	3	Y	185	186	0			14
							204	9									
07	6138	X	3558	-0-	-2580	-0-	127	1	3131	3	Y	272	266	0			20
							1	4	299	9							
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	72	1	5386	3	Y	376	371	0			25
							1	4	414	9							
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	118	1	5978	3	Y	486	476	0			35
							5	4	535	9							
*10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	94	1	6281	3	Y	560	558	0			37
							10	4	616	9							
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 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
*06	10440	X	7592	-0-	-2848	-0-	182	1	6712	3	Y	634	638	0			16
							1	4	697	9							
07	8587	X	8180	-0-	-407	-0-	180	1	7313	3	Y	622	619	0			19
							3	4	684	9							
08	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	236	1	7974	3	Y	628	628	0			19
							3	4	691	9							
09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	195	1	7886	3	Y	611	615	0			15
							5	4	672	9							
*10	8587	X	7516	-0-	-1071	-0-	130	1	6733	3	Y	586	587	0			14
							8	4	645	9							
11	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-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 #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6210	X	1356	-0-	-4854	-0-	31	1	1136	3	N	172	177	0			13
							189	9									
07	5673	X	615	-0-	-5058	-0-	13	1	521	3	N	74	74	0			13
							81	9									
08	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	133	1	4516	3	N	558	556	0			15
							2	4	614	9							
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	153	1	6189	3	N	647	650	0			12
							4	4	712	9							
*10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	85	1	4382	3	N	609	610	0			11
							5	4	670	9							
11	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					11

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8250	X	4190	-0-	-4060	-0-	294	1	3603	3	Y	266	265	0			22
							293	9									
07	6851	X	2438	-0-	-4413	-0-	87	1	2151	3	Y	181	188	0			15
							1	4	199	9							
08	6851	X	2120	-0-	-4731	-0-	26	1	1917	3	Y	161	164	0			12
							177	9									
09	6630	X	1205	-0-	-5425	-0-	21	1	1084	3	Y	90	94	0			8
							1	4	99	9							
*10	6851	X	2217	-0-	-4634	-0-	30	1	1990	3	Y	176	172	0			12
							3	4	194	9							
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	97	1	8869	3	Y	911	915	0			38
							1002	9									
07	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	135	1	9744	3	Y	807	812	0			33
							888	9									
08	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	547	1	10168	3	Y	719	723	0			29
							791	9									
09	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	429	1	8501	3	Y	724	718	0			35
							796	9									
*10	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	598	1	9559	3	Y	596	601	0			30
							656	9									
11	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					30

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	748	1	4904	3	N	803	763	0			107
							883	9									
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	596	1	3597	3	N	603	646	0			64
							663	9									
08	4619	X	4333	-0-	-286	-0-	527	1	3177	3	N	572	571	0			65
							629	9									
09	6540	X	4418	-0-	-2122	-0-	483	1	3013	3	N	837	817	0			85
							1	4	921	9							
*10	6758	X	3062	-0-	-3696	-0-	364	1	2225	3	N	430	432	0			83
							473	9									
11	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	2861	-0-	-1069	-0-	341	1	2239	3	N	255	269	0			33
							281	9									
07	4061	X	2512	-0-	-1549	-0-	317	1	1917	3	N	253	264	0			22
							278	9									
08	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	369	1	2221	3	N	297	290	0			29
							327	9									
09	3270	X	3162	-0-	-108	-0-	399	1	2480	3	N	257	263	0			23
							283	9									
*10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	495	1	3037	3	N	329	299	0			53
							1	4	362	9							
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					53

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6990	X	4797	-0-	-2193	-0-	104	1	4164	3	Y	478	473	0	6	1	5
							3	4	526	9							
07	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	164	1	8176	3	Y	831	830	0			6
							40	4	914	9							
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	123	1	6334	3	Y	570	570	0			6
							23	4	627	9							
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	102	1	4982	3	Y	556	557	0			5
							1	4	612	9							
*10	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	101	1	6619	3	Y	654	653	0			6
							43	4	719	9							
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					6

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
*06	15060	X	10160	-0-	-4900	-0-	251	1	9241	3	Y	606	608	0			12
							1	4	667	9							
07	17670	X	11098	-0-	-6572	-0-	249	1	10123	3	Y	656	652	0			16
							4	4	722	9							
08	16895	X	11583	-0-	-5312	-0-	313	1	10574	3	Y	629	629	0			16
							4	4	692	9							
09	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	294	1	11898	3	Y	496	501	0			11
							8	4	546	9							
*10	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	256	1	13192	3	Y	353	354	0			10
							15	4	388	9							
11	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					10

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
*06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	306	1	11294	3	Y	606	606	0			2
							2	4	667	9							
07	9331	X	6018	-0-	-3313	-0-	138	1	5605	3	Y	248	249	0			1
							2	4	273	9							
08	9331	X	7592	-0-	-1739	-0-	202	1	6830	3	Y	506	503	0			4
							3	4	557	9							
09	9750	X	1212	-0-	-8538	-0-	27	1	1104	3	Y	73	75	0			2
							1	4	80	9							
*10	10075	X	5864	-0-	-4211	-0-	105	1	5421	3	Y	302	301	0			3
							6	4	332	9							
11	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	11490	X	10151	-0-	-1339	-0-	101	1	9213	3	Y	761	756	0	6	1	19
							837	9									
07	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	56	1	11019	3	Y	515	521	0	6	1	7
							34	4	567	9							
08	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	31	1	10947	3	Y	635	637	0			5
							117	4	699	9							
09	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	43	1	9441	3	Y	494	494	0			5
							543	9									
*10	10199	X	8572	-0-	-1627	-0-	39	1	8113	3	Y	382	381	0			6
							420	9									
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					6

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
*06	7980	X	5634	-0-	-2346	-0-	124	1	4992	3	Y	467	462	0	4	1	6
							4	4	514	9							
07	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	149	1	7411	3	Y	794	793	0			7
							36	4	873	9							
08	6820	X	5695	-0-	-1125	-0-	86	1	4440	3	Y	1048	1047	0			8
							16	4	1153	9							
09	6600	X	743	-0-	-5857	-0-	15	1	727	3	Y	1	1	0			8
							1	9									
*10	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	121	1	7942	3	Y	1048	1045	0			11
							51	4	1153	9							
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					11

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
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	8	1	717	3	Y	196	192	0	2	1	4
							216	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1420	3	Y	126	128	0	1	1	1
							4	4	139	9							
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	5	1	1964	3	Y	143	144	0			-0-
							21	4	157	9							
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	8	1	1839	3	Y	107	107	0			-0-
							118	9									
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	7	1	1520	3	Y	106	106	0			-0-
							117	9									
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	11100	X	7180	-0-	-3920	-0-	175	1	6448	3	Y	505	505	0			2
							1	4	556	9							
07	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	263	1	10684	3	Y	621	617	0			6
							4	4	683	9							
08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	266	1	8974	3	Y	446	446	0			6
							3	4	491	9							
09	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	233	1	9439	3	Y	478	479	0			5
							7	4	526	9							
*10	11625	X	6094	-0-	-5531	-0-	109	1	5602	3	Y	343	344	0			4
							6	4	377	9							
11	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-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 #: 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
*06	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	68	1	2752	3	Y	286	283	0	3	1	2
							2	4	315	9							
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	62	1	3089	3	Y	322	323	0			1
							15	4	354	9							
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	56	1	2902	3	Y	312	313	0			-0-
							11	4	343	9							
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	57	1	2795	3	Y	305	305	0			-0-
							1	4	336	9							
*10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	44	1	2890	3	Y	315	315	0			-0-
							19	4	347	9							
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	667	1	8186	3	Y	506	508	0			40
							557	9									
07	9331	X	9027	-0-	-304	-0-	331	1	8212	3	Y	436	441	0			35
							4	4	480	9							
08	9331	X	7635	-0-	-1696	-0-	94	1	7147	3	Y	356	366	0			25
							2	4	392	9							
09	9420	X	6702	-0-	-2718	-0-	120	1	6161	3	Y	377	375	0			27
							6	4	415	9							
*10	9734	X	7762	-0-	-1972	-0-	105	1	7080	3	Y	514	507	0			34
							12	4	565	9							
11	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					34

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
*06	2430	X	1262	-0-	-1168	-0-	135	1	884	3	Y	221	222	0			35
							243	9									
07	2449	X	892	-0-	-1557	-0-	100	1	602	3	Y	173	185	0			23
							190	9									
08	2449	X	841	-0-	-1608	-0-	94	1	567	3	Y	164	164	0			23
							180	9									
09	2370	X	1765	-0-	-605	-0-	197	1	1225	3	Y	312	299	0			36
							343	9									
*10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	409	1	2503	3	Y	376	341	0			71
							414	9									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					71

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
*06	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	104	1	9438	3	Y	830	821	0	7	1	18
							913	9									
07	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	57	1	11377	3	Y	555	562	0	6	1	5
							36	4	611	9							
08	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	34	1	11770	3	Y	724	725	0			4
							125	4	796	9							
09	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	48	1	10605	3	Y	557	557	0			4
							613	9									
*10	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	54	1	11120	3	Y	501	499	0			6
							551	9									
11	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-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 #: 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
*06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	166	1	6121	3	Y	735	734	0			3
							1	4	809	9							
07	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	161	1	6576	3	Y	703	699	0			7
							3	4	773	9							
08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	223	1	7536	3	Y	837	833	0			11
							3	4	921	9							
09	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	163	1	6625	3	Y	606	610	0			7
							5	4	667	9							
*10	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	134	1	6903	3	Y	685	685	0			7
							8	4	754	9							
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					7

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
*06	20940	X	18721	-0-	-2219	-0-	180	1	15627	3	Y	2628	2582	0			125
							23	4	2891	9							
07	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	308	1	14315	3	Y	2254	2311	0			68
							1	4	2479	9							
08	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	386	1	16015	3	Y	2204	2199	0			73
							1	4	2424	9							
09	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	346	1	12997	3	Y	2155	2153	0			75
							2371	9									
*10	15035	X	14953	-0-	-82	-0-	677	1	12031	3	Y	2024	2014	0			85
							19	4	2226	9							
11	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT					85

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
*06	17490	X	13590	-0-	-3900	-0-	131	1	11350	3	Y	1903	1868	0			85
							16	4	2093	9							
07	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	253	1	11787	3	Y	1866	1901	0			50
							1	4	2053	9							
08	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	323	1	13363	3	Y	1863	1857	0			56
							2049	9									
09	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	309	1	11581	3	Y	1938	1932	0			62
							2132	9									
*10	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	535	1	9498	3	Y	1853	1843	0			72
							15	4	2038	9							
11	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	136	1	11759	3	Y	1904	1877	0			93
							17	4	2094	9							
07	15779	X	14240	-0-	-1539	-0-	257	1	11946	3	Y	1851	1886	0			58
							1	4	2036	9							
08	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	329	1	13683	3	Y	1910	1902	0			66
							1	4	2101	9							
09	15270	X	14186	-0-	-1084	-0-	314	1	11806	3	Y	1878	1876	0			68
							2066	9									
*10	15779	X	13194	-0-	-2585	-0-	600	1	10643	3	Y	1759	1751	0			76
							16	4	1935	9							
11	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	323	1	6456	3	Y	915	908	0			14
							5	4	1007	9							
07	5921	X	5547	-0-	-374	-0-	228	1	4446	3	Y	789	778	0			25
							5	4	868	9							
08	5921	X	5642	-0-	-279	-0-	242	1	4651	3	Y	680	691	0			14
							1	4	748	9							
09	5730	X	5541	-0-	-189	-0-	276	1	4460	3	Y	724	726	0			12
							9	4	796	9							
*10	5921	X	5203	-0-	-718	-0-	254	1	4226	3	Y	606	604	0			14
							56	4	667	9							
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 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
*06	8220	X	5772	-0-	-2448	-0-	233	1	4675	3	Y	782	776	0			9
							4	4	860	9							
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	251	1	4908	3	Y	790	778	0			21
							6	4	869	9							
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	289	1	5553	3	Y	763	773	0			11
							1	4	839	9							
09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	336	1	5403	3	Y	786	787	0			10
							10	4	865	9							
*10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	336	1	5589	3	Y	663	662	0			11
							74	4	729	9							
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					11

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
*06	10890	X	6411	-0-	-4479	-0-	252	1	5052	3	Y	1003	995	0			17
							4	4	1103	9							
07	DLQ G-10		8338	-0-	8338	8338	350	1	6830	3	Y	1045	1029	0			33
							8	4	1150	9							
08	DLQ G-10		7536	-0-	7536	15874	331	1	6347	3	Y	779	793	0			19
							1	4	857	9							
09	22943	X	7069	-0-	-15874	-0-	356	1	5731	3	Y	883	884	0			18
							11	4	971	9							
*10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	359	1	5946	3	Y	832	830	0			20
							78	4	915	9							
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	290	1	5810	3	N	1053	1046	0			17
							5	4	1158	9							
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	274	1	5362	3	N	1045	1030	0			32
							7	4	1150	9							
08	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	293	1	5613	3	N	829	843	0			18
							1	4	912	9							
09	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	280	1	4516	3	N	786	788	0			16
							9	4	865	9							
*10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	254	1	4228	3	N	641	639	0			18
							56	4	705	9							
11	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 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
*06	23670	X	16527	-0-	-7143	-0-	737	1	14762	3	Y	924	918	0			15
							12	4	1016	9							
07	DLQ G-10		8239	-0-	8239	8239	366	1	7169	3	Y	632	623	0			24
							9	4	695	9							
08	DLQ G-10		7624	-0-	7624	15863	337	1	6466	3	Y	745	755	0			14
							1	4	820	9							
09	22726	X	6863	-0-	-15863	-0-	354	1	5708	3	Y	718	719	0			13
							11	4	790	9							
*10	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	315	1	5234	3	Y	577	576	0			14
							69	4	635	9							
11	16530	X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					Y	NO RPT					14

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
*06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	223	1	1460	3	Y	315	315	0			43
							347	9									
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	251	1	1516	3	Y	331	341	0			33
							364	9									
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	226	1	1364	3	Y	292	293	0			32
							321	9									
09	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	228	1	1417	3	Y	289	292	0			29
							318	9									
*10	2139	N	1132	-0-	-1007	-0-	139	1	851	3	Y	129	134	0			24
							142	9									
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					24

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
*06	3420	X	3095	-0-	-325	-0-	346	1	2272	3	Y	434	438	0			63
							477	9									
07	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	378	1	2284	3	Y	411	430	0			44
							452	9									
08	3131	X	2683	-0-	-448	-0-	325	1	1961	3	Y	361	363	0			42
							397	9									
09	3360	X	2618	-0-	-742	-0-	306	1	1903	3	Y	372	375	0			39
							409	9									
*10	3472	X	2828	-0-	-644	-0-	334	1	2043	3	Y	410	377	0			72
							451	9									
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					72

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
*06	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	275	1	1804	3	Y	172	174	0			28
							189	9									
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	489	1	2955	3	Y	298	293	0			33
							328	9									
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	510	1	3074	3	Y	306	301	0			38
							337	9									
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	538	1	3350	3	Y	299	302	0			35
							1	4	329	9							
*10	3782	X	2959	-0-	-823	-0-	380	1	2324	3	Y	232	221	0			46
							255	9									
11	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	3240	X	2990	-0-	-250	-0-	335	1	2198	3	Y	415	422	0			61
							457	9									
07	3348	X	3133	-0-	-215	-0-	398	1	2402	3	Y	303	330	0			34
							333	9									
08	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	410	1	2467	3	Y	281	282	0			33
							309	9									
09	3300	X	3021	-0-	-279	-0-	372	1	2317	3	Y	302	303	0			32
							332	9									
*10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	517	1	3167	3	Y	477	426	0			83
							525	9									
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					83

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
*06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	63	1	5729	3	Y	998	976	0			51
							1098	9									
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	75	1	5527	3	Y	1314	1309	0			74
							1445	9									
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	86	1	6389	3	Y	1609	1589	0			94
							1770	9									
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	54	1	4165	3	Y	1359	1373	0			80
							1495	9									
*10	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	109	1	4482	3	Y	1204	1257	0			27
							1324	9									
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	260	1	1702	3	Y	254	261	0			38
							279	9									
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	283	1	1706	3	Y	412	408	0			42
							453	9									
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	267	1	1606	3	Y	344	346	0			40
							378	9									
09	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	261	1	1624	3	Y	294	302	0			32
							323	9									
*10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	312	1	1907	3	Y	427	384	0			75
							470	9									
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					75

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
*06	27090	X	25010	-0-	-2080	-0-	204	1	24419	3	Y	349	347	0			43
							3	4	384	9							
07	26753	X	24403	-0-	-2350	-0-	162	1	23918	3	Y	293	307	0			29
							1	4	322	9							
08	26753	X	23591	-0-	-3162	-0-	130	1	23067	3	Y	356	342	0			43
							2	4	392	9							
09	26700	X	21949	-0-	-4751	-0-	171	1	21370	3	Y	358	357	0			44
							14	4	394	9							
*10	27590	X	21997	-0-	-5593	-0-	180	1	21405	3	Y	373	381	0			36
							2	4	410	9							
11	25020	X	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	23340	X	19187	-0-	-4153	-0-	158	1	18763	3	Y	241	241	0			30
							1	4	265	9							
07	21948	X	19061	-0-	-2887	-0-	128	1	18696	3	Y	215	224	0			21
							237	9									
08	21948	X	18806	-0-	-3142	-0-	104	1	18407	3	Y	267	256	0			32
							1	4	294	9							
09	21240	X	17253	-0-	-3987	-0-	135	1	16824	3	Y	257	258	0			31
							11	4	283	9							
*10	21948	X	17235	-0-	-4713	-0-	142	1	16789	3	Y	275	280	0			26
							1	4	303	9							
11	19200	X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					Y	NO RPT					26

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
*06	1950	N	1519	-0-	-431	-0-	97	1	1196	3	Y	205	210	0			18
							226	9									
07	2015	X	1923	-0-	-92	-0-	66	1	1635	3	Y	201	201	0			18
							1	4	221	9							
08	2015	X	1320	-0-	-695	-0-	16	1	1177	3	Y	115	123	0			10
							127	9									
09	2340	X	782	-0-	-1558	-0-	13	1	685	3	Y	75	78	0			7
							1	4	83	9							
*10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	51	1	3469	3	Y	393	373	0			27
							6	4	432	9							
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	8940	X	8218	-0-	-722	-0-	587	1	7203	3	Y	389	410	0			33
							428	9									
07	9238	X	8877	-0-	-361	-0-	324	1	8027	3	Y	475	470	0			38
							3	4	523	9							
08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	117	1	8836	3	Y	438	444	0			32
							2	4	482	9							
09	9090	X	8287	-0-	-803	-0-	150	1	7633	3	Y	452	450	0			34
							7	4	497	9							
*10	9393	X	8143	-0-	-1250	-0-	112	1	7499	3	Y	473	475	0			32
							12	4	520	9							
11	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					32

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
*06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	48	1	4345	3	Y	860	858	0			44
							946	9									
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	68	1	4856	3	Y	895	896	0			41
							985	9									
08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	276	1	5125	3	Y	950	952	0			39
							1045	9									
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	216	1	4276	3	Y	663	662	0			40
							729	9									
*10	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	380	1	6077	3	Y	1032	1028	0			44
							1135	9									
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	52	1	4713	3	Y	1226	1215	0			64
							1349	9									
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	69	1	4990	3	Y	1154	1176	0			59
							1269	9									
08	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	246	1	4581	3	Y	1020	1026	0			53
							1122	9									
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	287	1	5683	3	Y	881	876	0			58
							969	9									
*10	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	470	1	7509	3	Y	1350	1345	0			63
							1485	9									
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					63

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
*06	6360	X	5349	-0-	-1011	-0-	127	1	4697	3	Y	476	479	0			7
							1	4	524	9							
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	146	1	5935	3	Y	581	577	0			11
							2	4	639	9							
08	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	190	1	6457	3	Y	574	573	0			12
							3	4	631	9							
09	7200	X	6132	-0-	-1068	-0-	134	1	5410	3	Y	531	534	0			9
							4	4	584	9							
*10	7440	X	6123	-0-	-1317	-0-	104	1	5366	3	Y	588	588	0			9
							6	4	647	9							
11	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					9

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
*06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	406	1	3521	3	Y	885	896	0			55
							974	9									
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	431	1	3876	3	Y	901	897	0			59
							1	4	991	9							
08	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	462	1	4319	3	Y	990	981	0			68
							1089	9									
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	411	1	3914	3	Y	794	819	0			43
							873	9									
*10	5301	X	4955	-0-	-346	-0-	395	1	3699	3	Y	783	740	0			86
							861	9									
11	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					86

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
*06	16680	X	11547	-0-	-5133	-0-	284	1	10506	3	Y	686	689	0			21
							2	4	755	9							
07	15004	X	11900	-0-	-3104	-0-	267	1	10850	3	Y	708	703	0			26
							4	4	779	9							
08	13175	X	11119	-0-	-2056	-0-	299	1	10102	3	Y	649	650	0			25
							4	4	714	9							
09	11970	X	10836	-0-	-1134	-0-	246	1	9954	3	Y	572	577	0			20
							7	4	629	9							
*10	12369	X	10891	-0-	-1478	-0-	193	1	9905	3	Y	711	710	0			21
							11	4	782	9							
11	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	41	1	4597	3	Y	482	478	0			8
							16	4	530	9							
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	42	1	4983	3	Y	422	420	0			10
							2	4	464	9							
08	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	33	1	2552	3	Y	363	364	0			9
							1	4	399	9							
09	3120	X	2452	-0-	-668	-0-	25	1	2022	3	Y	368	367	0			10
							405	9									
*10	3224	X	2222	-0-	-1002	-0-	43	1	1811	3	Y	329	326	0			13
							6	4	362	9							
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					13

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
*06	6750	X	5214	-0-	-1536	-0-	43	1	3916	3	Y	1141	1139	0			79
							1255	9									
07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	59	1	4257	3	Y	1189	1191	0			73
							1308	9									
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	303	1	5639	3	Y	1515	1516	0			72
							1667	9									
09	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	235	1	4665	3	Y	1006	1007	0			71
							1107	9									
*10	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	419	1	6685	3	Y	1947	1934	0			84
							2142	9									
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					84

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
*06	5460	X	3477	-0-	-1983	-0-	181	1	3079	3	Y	191	114	0	78	1	-0-
							7	4	210	9							
07	6262	X	5540	-0-	-722	-0-	392	1	4949	3	Y	170	169	0	1	1	1
							12	4	187	9							
08	6262	X	5925	-0-	-337	-0-	371	1	5342	3	Y	188	188	0			1
							5	4	207	9							
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	787	1	5450	3	Y	167	167	0			1
							7	4	184	9							
*10	6262	X	1081	-0-	-5181	-0-	151	1	883	3	Y	42	43	0			-0-
							1	4	46	9							
11	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	31	1	1977	3	Y	227	311	1			79
							7	4	250	9							
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	85	1	2191	3	Y	241	236	1			84
							9	4	265	9							
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	8	1	1879	3	Y	223	238	1			69
							4	4	245	9							
09	1320	X	942	-0-	-378	-0-	37	1	729	3	Y	159	120	1			108
							1	4	175	9							
*10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	108	1			-0-
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	9684	X	1479	-0-	-8205	-0-	21	1	1181	3	Y	252	254	1			77
							277	9									
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	34	95	1			16
							37	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	80	1	501	3	Y	185	169	1			32
							204	9									
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	596	3	Y	204	192	1			44
							224	9									
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	257	225	1			76
							283	9									
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					76

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
*06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	444	1	3854	3	Y	632	637	0			39
							695	9									
07	5053	X	4847	-0-	-206	-0-	418	1	3764	3	Y	604	603	0			40
							1	4	664	9							
08	5053	X	4719	-0-	-334	-0-	386	1	3605	3	Y	662	656	0			46
							728	9									
09	4980	X	4039	-0-	-941	-0-	326	1	3101	3	Y	556	572	0			30
							612	9									
*10	5146	X	4058	-0-	-1088	-0-	330	1	3091	3	Y	579	547	0			62
							637	9									
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					62

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
*06	7140	X	3590	-0-	-3550	-0-	97	1	2640	3	Y	491	490	0			8
							313	4	540	9							
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	90	1	2722	3	Y	545	545	0			8
							361	4	600	9							
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	94	1	2473	3	Y	530	529	0			9
							256	4	583	9							
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	160	1	2510	3	Y	610	609	0			10
							322	4	671	9							
*10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	196	1	2900	3	Y	891	887	0			14
							548	4	980	9							
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					14

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
*06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	125	1	3371	3	Y	361	361	0			3
							398	4	397	9							
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	137	1	4140	3	Y	377	377	0			3
							549	4	415	9							
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	123	1	3248	3	Y	312	312	0			3
							336	4	343	9							
09	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	207	1	3258	3	Y	342	342	0			3
							418	4	376	9							
*10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	200	1	2951	3	Y	475	473	0			5
							557	4	523	9							
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	655	1	8042	3	Y	470	463	0			37
							517	9									
07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	336	1	8350	3	Y	517	513	0			41
							4	4	569	9							
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	108	1	8167	3	Y	460	468	0			33
							2	4	506	9							
09	9210	X	8264	-0-	-946	-0-	148	1	7567	3	Y	493	489	0			37
							7	4	542	9							
*10	9517	X	7492	-0-	-2025	-0-	102	1	6853	3	Y	478	482	0			33
							11	4	526	9							
11	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					33

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
*06	6060	X	4274	-0-	-1786	-0-	301	1	3698	3	Y	250	247	0			17
							275	9									
07	5208	X	3738	-0-	-1470	-0-	135	1	3325	3	Y	252	252	0			17
							1	4	277	9							
08	5208	X	3589	-0-	-1619	-0-	43	1	3285	3	Y	236	239	0			14
							1	4	260	9							
09	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	83	1	4214	3	Y	258	256	0			16
							4	4	284	9							
*10	4588	X	4524	-0-	-64	-0-	63	1	4222	3	Y	211	216	0			11
							7	4	232	9							
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					11

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
*06	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	336	1	2918	3	Y	731	742	0			46
							804	9									
07	5332	X	4389	-0-	-943	-0-	369	1	3318	3	Y	638	639	0			45
							702	9									
08	5332	X	4293	-0-	-1039	-0-	354	1	3306	3	Y	575	573	0			47
							633	9									
09	4110	X	3616	-0-	-494	-0-	296	1	2822	3	Y	453	471	0			29
							498	9									
*10	4402	X	3628	-0-	-774	-0-	287	1	2684	3	Y	597	561	0			65
							657	9									
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					65

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
*06	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	789	1	11207	3	Y	2260	2221	0			39
							2486	9									
07	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	651	1	8427	3	Y	964	977	0			26
							1060	9									
08	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	578	1	8533	3	Y	741	746	0			21
							815	9									
09	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	396	1	8125	3	Y	575	576	0			20
							633	9									
*10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	400	1	7863	3	Y	987	969	0			38
							1086	9									
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	1050	N	609	-0-	-441	-0-	67	1	436	3	Y	96	98	0			14
							106	9									
07	2108	N	720	-0-	-1388	-0-	86	1	520	3	Y	104	107	0			11
							114	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	97	1	585	3	Y	186	176	0			21
							205	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	96	1	598	3	Y	179	181	0			19
							197	9									
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	150	1	921	3	Y	255	230	0			44
							281	9									
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					44

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
*06	2760	X	2461	-0-	-299	-0-	254	1	1666	3	Y	492	477	0			64
							541	9									
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	320	1	1931	3	Y	553	563	0			54
							608	9									
08	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	294	1	1774	3	Y	484	485	0			53
							532	9									
09	2460	X	2272	-0-	-188	-0-	257	1	1596	3	Y	381	396	0			38
							419	9									
*10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	368	1	2253	3	Y	559	504	0			93
							615	9									
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					93

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
*06	18180	X	13720	-0-	-4460	-0-	113	1	13385	3	Y	201	201	0			24
							1	4	221	9							
07	17856	X	13496	-0-	-4360	-0-	90	1	13217	3	Y	172	180	0			16
							189	9									
08	17856	X	13080	-0-	-4776	-0-	73	1	12759	3	Y	225	215	0			26
							248	9									
09	15840	X	12884	-0-	-2956	-0-	100	1	12548	3	Y	206	208	0			24
							9	4	227	9							
*10	16368	X	13598	-0-	-2770	-0-	113	1	13239	3	Y	224	228	0			20
							246	9									
11	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT					20

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 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
*06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	125	1	2138	3	Y	89	52	0	36	1	3
							5	4	98	9							
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	149	1	1887	3	Y	83	82	0			4
							5	4	91	9							
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	204	1	2941	3	Y	111	111	0			4
							3	4	122	9							
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	227	1	1573	3	Y	102	103	0			3
							2	4	112	9							
*10	1643	X	1023	-0-	-620	-0-	136	1	799	3	Y	79	79	0			3
							1	4	87	9							
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	47	-0-	47	47	3	1	26	3	Y	16	14	0	2	1	-0-
						18	9									
*02	T. A.	2807	-0-	2807	2854	73	1	2608	3	Y	75	22	0	52	1	1
						43	4	83	9							
*03	T. A.	434	-0-	434	3288	9	1	365	3	Y	51	12	0	39	1	1
						4	4	56	9							
*04	T. A.	1329	-0-	1329	4617	36	1	1037	3	Y	232	150	0	80	1	3
						1	4	255	9							
*05	9067 X	4450	-0-	-4617	-0-	142	1	4193	3	Y	99	68	0	32	1	2
						6	4	109	9							
*06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	146	1	2488	3	Y	74	44	0	30	1	-0-
						6	4	81	9							
07	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	207	1	2622	3	Y	152	151	0			2
						7	4	167	9							
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	122	1	1761	3	Y	112	112	0			2
						2	4	123	9							
09	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	290	1	2010	3	Y	112	112	0			2
						3	4	123	9							
*10	1984 X	728	-0-	-1256	-0-	100	1	590	3	Y	34	35	0			1
						1	4	37	9							
11	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-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

*06	4290 X	1763	-0-	-2527	-0-	92	1	1577	3	Y	82	49	0	33	1	-0-
						4	4	90	9							
07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	210	1	2657	3	Y	177	175	0	1	1	2
						7	4	195	9							
08	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	222	1	3202	3	Y	165	166	0			1
						3	4	182	9							
09	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	462	1	3200	3	Y	174	174	0			1
						4	4	191	9							
*10	2387 X	808	-0-	-1579	-0-	110	1	646	3	Y	46	47	0			-0-
						1	4	51	9							
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

*06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	237	1	4041	3	Y	316	188	0	131	1	5
						10	4	348	9							
07	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	372	1	4700	3	Y	204	203	0	2	1	3
						12	4	224	9							
08	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	382	1	5503	3	Y	252	252	0			3
						5	4	277	9							
09	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	818	1	5664	3	Y	273	273	0			3
						7	4	300	9							
*10	4712 X	1672	-0-	-3040	-0-	231	1	1355	3	Y	76	78	0			1
						2	4	84	9							
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	420 618	1 9	8111	3	Y	562	570	0			58
07	9176	X	8050	-0-	-1126	-0-	392 679	1 9	6979	3	Y	617	601	0			74
08	9176	X	8172	-0-	-1004	-0-	643 626	1 9	6903	3	Y	569	589	0			54
09	9660	X	7692	-0-	-1968	-0-	659 607	1 9	6426	3	Y	552	548	0			58
*10	9982	X	7396	-0-	-2586	-0-	666 607	1 9	6123	3	Y	552	552	0			58
11	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					58

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
*06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	16 721	1 9	1469	3	Y	655	644	0			12
07	T. A.		2011	-0-	2011	2011	15 915	1 9	1081	3	Y	832	828	0			15
08	T. A.		1949	-0-	1949	3960	63 722	1 9	1164	3	Y	656	659	0			12
09	5660	X	1700	-0-	-3960	-0-	47 713	1 9	940	3	Y	648	644	0			16
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	4770	X	4350	-0-	-420	-0-	115 372	1 4	3137 726	3 9	Y	660	659	0			12
07	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	143 573	1 4	4322 875	3 9	Y	795	795	0			12
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	121 331	1 4	3199 835	3 9	Y	759	758	0			13
09	3750	X	3272	-0-	-478	-0-	135 273	1 4	2125 739	3 9	Y	672	672	0			13
*10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	205 575	1 4	3040 1114	3 9	Y	1013	1009	0			17
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					17

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
*06	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	896 532	1 9	11003	3	Y	484	483	0			39
07	12679	X	12293	-0-	-386	-0-	453 5	1 4	11233 602	3 9	Y	547	542	0			44
08	12617	X	11753	-0-	-864	-0-	146 3	1 4	11024 580	3 9	Y	527	532	0			39
09	12450	X	10957	-0-	-1493	-0-	200 9	1 4	10167 581	3 9	Y	528	527	0			40
*10	12865	X	11824	-0-	-1041	-0-	164 18	1 4	10998 644	3 9	Y	585	585	0			40
11	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	3990	X	3984	-0-	-6	-0-	119	1	3222	3	Y	238	238	0			4
							381	4	262	9							
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	109	1	3289	3	Y	221	222	0			3
							436	4	243	9							
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	113	1	2971	3	Y	265	264	0			4
							307	4	292	9							
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	176	1	2756	3	Y	305	304	0			5
							353	4	336	9							
*10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	170	1	2511	3	Y	357	357	0			5
							474	4	393	9							
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					5

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
*06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	483	1	4186	3	Y	591	593	0			21
							650	9									
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	430	1	3875	3	Y	542	542	0			21
							1	4	596	9							
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	400	1	3737	3	Y	529	526	0			24
							582	9									
09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	445	1	4237	3	Y	610	616	0			18
							671	9									
*10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	388	1	3630	3	Y	555	526	0			47
							611	9									
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					47

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
*06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	219	1	1895	3	Y	320	322	0			20
							352	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	181	1	1628	3	Y	302	301	0			21
							332	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	85	1	790	3	Y	245	245	0			21
							270	9									
09	2460	N	1184	-0-	-1276	-0-	88	1	842	3	Y	231	239	0			13
							254	9									
*10	2139	N	792	-0-	-1347	-0-	60	1	556	3	Y	160	153	0			20
							176	9									
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	437	1	5367	3	Y	304	313	0			28
							334	9									
07	7223	X	5869	-0-	-1354	-0-	214	1	5290	3	Y	330	329	0			29
							2	4	363	9							
08	7223	X	5903	-0-	-1320	-0-	73	1	5464	3	Y	332	335	0			26
							1	4	365	9							
09	6990	X	5668	-0-	-1322	-0-	102	1	5198	3	Y	330	331	0			25
							5	4	363	9							
*10	6851	X	5789	-0-	-1062	-0-	79	1	5316	3	Y	350	351	0			24
							9	4	385	9							
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	224	1	6974	3	Y	896	889	0			10
							18	4	986	9							
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	320	1	5757	3	Y	833	836	0			7
							6	4	916	9							
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	386	1	7092	3	Y	1113	1106	0			14
							2	4	1224	9							
09	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	454	1	7716	3	Y	1145	1146	0			13
							5	4	1260	9							
*10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	532	1	8689	3	Y	1455	1452	0			16
							13	4	1601	9							
11	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-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
*06	4920	X	3414	-0-	-1506	-0-	68	1	2732	3	Y	556	549	0	6	1	9
							2	4	612	9							
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	116	1	5794	3	Y	1195	1194	0			10
							29	4	1315	9							
08	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	117	1	6013	3	Y	1181	1180	0			11
							22	4	1299	9							
09	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	117	1	5690	3	Y	1105	1104	0			12
							1	4	1216	9							
*10	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	78	1	5117	3	Y	771	771	0			12
							33	4	848	9							
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	448	1	6637	3	Y	2289	2289	0			69
							2518	9									
07	9207	X	7772	-0-	-1435	-0-	428	1	5630	3	Y	1556	1572	0			53
							2	4	1712	9							
08	9207	X	8516	-0-	-691	-0-	632	1	6102	3	Y	1610	1607	0			56
							11	4	1771	9							
09	8370	X	7214	-0-	-1156	-0-	364	1	5332	3	Y	1360	1371	0			45
							22	4	1496	9							
*10	8649	X	5057	-0-	-3592	-0-	297	1	3437	3	Y	1191	1204	0			32
							13	4	1310	9							
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					32

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
*06	7680	X	7253	-0-	-427	-0-	322	1	4779	3	Y	1956	1961	0			55
							2152	9									
07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	477	1	6279	3	Y	1860	1857	0			58
							3	4	2046	9							
08	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	646	1	6244	3	Y	1746	1747	0			57
							11	4	1921	9							
09	7710	X	7650	-0-	-60	-0-	389	1	5698	3	Y	1400	1415	0			42
							23	4	1540	9							
*10	8804	X	8735	-0-	-69	-0-	549	1	6339	3	Y	1657	1659	0			40
							24	4	1823	9							
11	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	788	1	6162	3	Y	1225	1213	0			47
							1	4	1348	9							
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	737	1	5021	3	Y	792	795	0			44
							1	4	871	9							
08	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	917	1	5853	3	Y	950	938	0			56
							3	4	1045	9							
09	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	743	1	5372	3	Y	910	918	0			48
							8	4	1001	9							
*10	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	750	1	5273	3	Y	826	800	0			74
							13	4	909	9							
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

*06	10290	X	5667	-0-	-4623	-0-	155	1	4804	3	Y	633	628	0			7
							12	4	696	9							
07	14167	X	1212	-0-	-12955	-0-	53	1	951	3	Y	188	194	0			1
							1	4	207	9							
08	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					-0-
*10	8897	X	1359	-0-	-7538	-0-	66	1	1085	3	Y	187	185	0			2
							2	4	206	9							
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					2

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

*06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	560	1	6879	3	Y	771	761	0			66
							848	9									
07	8928	X	8691	-0-	-237	-0-	297	1	7372	3	Y	926	914	0			78
							3	4	1019	9							
08	8928	X	7886	-0-	-1042	-0-	92	1	7001	3	Y	719	740	0			57
							2	4	791	9							
09	8640	X	7761	-0-	-879	-0-	142	1	7204	3	Y	372	396	0			33
							6	4	409	9							
*10	8680	X	7433	-0-	-1247	-0-	103	1	6897	3	Y	384	388	0			29
							11	4	422	9							
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					29

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

*06	15810	X	4196	-0-	-11614	-0-	244	1	2998	3	Y	867	881	0			71
							954	9									
07	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	111	1	2750	3	Y	892	890	0			73
							1	4	981	9							
08	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	35	1	2644	3	Y	857	867	0			63
							1	4	943	9							
09	3960	X	3088	-0-	-872	-0-	51	1	2562	3	Y	430	459	0			34
							2	4	473	9							
*10	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	52	1	3503	3	Y	285	299	0			20
							6	4	314	9							
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	252	1	3510	3	Y	338	342	0			35
							3	4	372	9							
07	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	217	1	2678	3	Y	308	290	0			53
							2	4	339	9							
08	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	224	1	2694	3	Y	275	305	0			23
							2	4	303	9							
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	418	1	2890	3	Y	294	282	0			35
							3	4	323	9							
*10	3472	X	2404	-0-	-1068	-0-	313	1	1828	3	Y	238	246	0			27
							1	4	262	9							
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					27

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
*06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	74	1	8235	3	Y	715	716	0			6
							28	4	787	9							
07	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	62	1	7460	3	Y	600	599	0			7
							4	4	660	9							
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	50	1	3822	3	Y	571	572	0			6
							1	4	628	9							
09	4800	X	4250	-0-	-550	-0-	43	1	3554	3	Y	594	592	0			8
							653	9									
*10	4960	X	3734	-0-	-1226	-0-	70	1	2990	3	Y	604	597	0			15
							10	4	664	9							
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					15

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
*04	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	516	1	7241	3	Y	750	711	0			79
							20	4	825	9							
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	236	1	3359	3	Y	378	414	0			43
							6	4	416	9							
*06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	242	1	3360	3	Y	305	316	0			33
							2	4	336	9							
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	262	1	3229	3	Y	339	314	0			57
							2	4	373	9							
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	253	1	3030	3	Y	245	281	0			21
							2	4	270	9							
09	3360	X	3348	-0-	-12	-0-	390	1	2695	3	Y	237	229	0			29
							2	4	261	9							
*10	3472	X	2836	-0-	-636	-0-	378	1	2216	3	Y	218	222	0			25
							2	4	240	9							
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					25

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
*06	3480	X	2600	-0-	-880	-0-	157	1	2195	3	Y	224	231	0			24
							2	4	246	9							
07	3565	X	3073	-0-	-492	-0-	204	1	2513	3	Y	322	292	0			54
							2	4	354	9							
08	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	238	1	2863	3	Y	364	388	0			30
							2	4	400	9							
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	467	1	3231	3	Y	356	343	0			43
							3	4	392	9							
*10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	556	1	3250	3	Y	435	429	0			49
							2	4	479	9							
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10200	X	6165	-0-	-4035	-0-	345	1	5095	3	Y	658	646	0			38
							1	4	724	9							
07	5890	X	409	-0-	-5481	-0-	38	1	286	3	Y	76	100	0			12
							1	4	84	9							
08	5890	X	273	-0-	-5617	-0-	10	1	262	3	Y	-0-	12	0			-0-
							1	4									
09	5700	X	434	-0-	-5266	-0-	11	1	422	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	5890	X	1872	-0-	-4018	-0-	7	1	471	3	Y	1266	1250	0			16
							1	4	1393	9							
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					16

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

*06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	910	3	205	9	N	186	360	1			272
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	659	3	487	9	N	443	546	1			169
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	932	3	358	9	N	325	182	1			312
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	915	3	365	9	N	332	509	1			135
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	960	3	378	9	N	344	169	1			310
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					310

FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

*04	3960	X	1827	-0-	-2133	-0-	110	1	1542	3	Y	155	160	0			18
							4	4	171	9							
*05	4092	X	3172	-0-	-920	-0-	185	1	2642	3	Y	309	296	0			31
							5	4	340	9							
*06	3960	X	2368	-0-	-1592	-0-	143	1	1984	3	Y	218	226	0			24
							1	4	240	9							
07	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	211	1	2609	3	Y	307	279	0			51
							2	4	338	9							
08	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	216	1	2583	3	Y	214	246	0			19
							1	4	235	9							
09	3150	X	2889	-0-	-261	-0-	338	1	2339	3	Y	191	187	0			23
							2	4	210	9							
*10	3596	X	2900	-0-	-696	-0-	391	1	2286	3	Y	201	201	0			23
							2	4	221	9							
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					23

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

*06	3390	X	2708	-0-	-682	-0-	193	1	2121	3	Y	358	379	0			22
							394	9									
07	3193	X	1884	-0-	-1309	-0-	165	1	1411	3	Y	280	286	0			16
							308	9									
08	2914	X	2467	-0-	-447	-0-	185	1	1647	3	Y	577	554	0			39
							635	9									
09	3090	X	2407	-0-	-683	-0-	183	1	1639	3	Y	532	541	0			30
							585	9									
*10	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	263	1	2171	3	Y	625	596	0			59
							688	9									
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					59

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
*06	10530	X	8800	-0-	-1730	-0-	72	1	8592	3	Y	123	123	0			13
							1	4	135	9							
07	10137	X	8829	-0-	-1308	-0-	59	1	8653	3	Y	106	111	0			8
							117	9									
08	10137	X	8467	-0-	-1670	-0-	47	1	8275	3	Y	132	126	0			14
							145	9									
09	9810	X	8551	-0-	-1259	-0-	67	1	8328	3	Y	137	136	0			15
							5	4	151	9							
*10	10137	X	7894	-0-	-2243	-0-	65	1	7676	3	Y	139	143	0			11
							153	9									
11	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					11

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
*06	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	607	1	7449	3	Y	323	320	0			27
							355	9									
07	8897	X	7583	-0-	-1314	-0-	280	1	6952	3	Y	316	316	0			27
							3	4	348	9							
08	8711	X	7599	-0-	-1112	-0-	95	1	7188	3	Y	285	290	0			22
							2	4	314	9							
09	8430	X	7258	-0-	-1172	-0-	133	1	6768	3	Y	319	316	0			25
							6	4	351	9							
*10	8711	X	7152	-0-	-1559	-0-	100	1	6727	3	Y	285	289	0			21
							11	4	314	9							
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	11490	X	293	-0-	-11197	-0-	16	1	208	3	Y	63	63	0			28
							69	9									
07	6200	X	1669	-0-	-4531	-0-	67	1	1083	3	Y	472	454	0			46
							519	9									
08	5518	X	4047	-0-	-1471	-0-	98	1	3277	3	Y	609	617	0			38
							2	4	670	9							
09	6000	X	2427	-0-	-3573	-0-	21	1	1913	3	Y	448	447	0			39
							493	9									
*10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	87	1	6612	3	Y	887	875	0			51
							2	4	976	9							
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					51

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
*06	4140	X	3691	-0-	-449	-0-	222	1	3081	3	Y	351	356	0			36
							2	4	386	9							
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	257	1	3168	3	Y	370	343	0			63
							2	4	407	9							
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	276	1	3308	3	Y	346	380	0			29
							2	4	381	9							
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	417	1	2882	3	Y	356	342	0			43
							3	4	392	9							
*10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	498	1	2914	3	Y	382	382	0			43
							2	4	420	9							
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					43

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
*06	10624	X	-0-	-0-	-10624	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	34	1	541	3	Y	672	480	0	179	1	13
							739	9									
09	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	178	1	4916	3	Y	2570	756	0	1782	1	45
							1	4	2827	9							
*10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	177	1	4129	3	Y	1291	146	0	1156	1	34
							1420	9									
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					34

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
*06	7419	X	1258	-0-	-6161	-0-	67	1	846	3	Y	313	7	0	302	1	4
							1	4	344	9							
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	365	1	3839	3	Y	2075	1132	0	920	1	27
							2	4	2283	9							
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	180	1	2910	3	Y	1237	886	0	351	1	27
							1361	9									
09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	116	1	3182	3	Y	1311	388	0	926	1	24
							1442	9									
*10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	132	1	3074	3	Y	1240	139	0	1092	1	33
							1364	9									
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					33

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
*06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	128	1	3962	3	Y	838	832	0			12
							10	4	922	9							
07	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	706	1	12674	3	Y	1949	1941	0			20
							12	4	2144	9							
08	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	852	1	15648	3	Y	2051	2042	0			29
							4	4	2256	9							
09	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	859	1	14611	3	Y	1800	1807	0			22
							10	4	1980	9							
*10	16541	X	16541	-0-	-0-	-0-	846	1	13825	3	Y	1682	1684	0			20
							20	4	1850	9							
11	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	690	1	10238	3	Y	1932	1921	0			57
							2125	9									
07	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	663	1	8716	3	Y	1648	1651	0			54
							3	4	1813	9							
08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	887	1	8567	3	Y	1881	1871	0			64
							15	4	2069	9							
09	10860	X	10622	-0-	-238	-0-	549	1	8046	3	Y	1813	1819	0			58
							33	4	1994	9							
*10	11222	X	8863	-0-	-2359	-0-	561	1	6477	3	Y	1637	1653	0			42
							24	4	1801	9							
11	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					42

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
*06	10050	X	8020	-0-	-2030	-0-	413	1	6122	3	Y	1350	1369	0			43
							1485	9									
07	9765	X	7768	-0-	-1997	-0-	392	1	5149	3	Y	2023	1998	0			68
							2	4	2225	9							
08	9765	X	7563	-0-	-2202	-0-	526	1	5080	3	Y	1771	1776	0			63
							9	4	1948	9							
09	9450	X	7695	-0-	-1755	-0-	379	1	5541	3	Y	1594	1604	0			53
							22	4	1753	9							
*10	9765	X	7391	-0-	-2374	-0-	444	1	5121	3	Y	1643	1652	0			44
							19	4	1807	9							
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					44

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
*06	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	344	1	5108	3	Y	928	933	0			25
							1021	9									
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	486	1	6393	3	Y	945	942	0			28
							3	4	1040	9							
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	483	1	4664	3	Y	843	844	0			27
							8	4	927	9							
09	4440	X	3735	-0-	-705	-0-	181	1	2660	3	Y	803	806	0			24
							11	4	883	9							
*10	4588	X	3153	-0-	-1435	-0-	190	1	2197	3	Y	689	697	0			16
							8	4	758	9							
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					16

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
*06	2922	N	2667	-0-	-255	-0-	83	1	2558	3	Y	18	18	0			-0-
							6	4	20	9							
07	3100	N	5682	-0-	2582	2582	297	1	5340	3	Y	36	35	0			1
							5	4	40	9							
08	3100	N	7905	-0-	4805	7387	404	1	7431	3	Y	62	61	0			2
							2	4	68	9							
09	3000	N	7708	-0-	4708	12095	319	1	5434	3	Y	1774	1754	0			22
							4	4	1951	9							
*10	16293	X	4198	-0-	-12095	-0-	153	1	2508	3	Y	1394	1399	0			17
							4	4	1533	9							
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					17

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
*06	4650	X	4056	-0-	-594	-0-	400	1	3303	3	Y	320	349	0			134
							1	4	352	9							
07	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	523	1	6193	3	Y	582	564	0			152
							1	4	640	9							
08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	610	1	6519	3	Y	473	526	0			99
							3	4	520	9							
09	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	542	1	6278	3	Y	519	519	0			99
							571	9									
*10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	438	1	4547	3	Y	471	468	0			102
							518	9									
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					102

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
*06	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	577	1	4759	3	Y	659	641	0			134
							1	4	725	9							
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	330	1	3894	3	Y	500	516	0			118
							550	9									
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	310	1	3322	3	Y	460	499	0			79
							2	4	506	9							
09	4740	X	2959	-0-	-1781	-0-	196	1	2276	3	Y	443	447	0			75
							487	9									
*10	4898	X	3642	-0-	-1256	-0-	279	1	2894	3	Y	426	422	0			79
							469	9									
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

*06	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	199	1	6171	3	Y	1608	1596	0			21
							16	4	1769	9							
07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	340	1	6102	3	Y	1555	1559	0			17
							6	4	1711	9							
08	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	292	1	5364	3	Y	1619	1612	0			24
							1	4	1781	9							
09	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	301	1	5104	3	Y	1395	1400	0			19
							3	4	1535	9							
*10	7006	X	6065	-0-	-941	-0-	276	1	4519	3	Y	1148	1151	0			16
							7	4	1263	9							
11	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

*06	10470	X	7335	-0-	-3135	-0-	204	1	6322	3	Y	721	718	0			6
							16	4	793	9							
07	9641	X	9031	-0-	-610	-0-	408	1	7332	3	Y	1167	1165	0			8
							7	4	1284	9							
08	8897	X	6719	-0-	-2178	-0-	299	1	5487	3	Y	847	846	0			9
							1	4	932	9							
09	7410	X	4835	-0-	-2575	-0-	230	1	3921	3	Y	619	623	0			5
							3	4	681	9							
*10	9052	X	5304	-0-	-3748	-0-	261	1	4263	3	Y	704	704	0			5
							6	4	774	9							
11	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

*06	14460	X	12830	-0-	-1630	-0-	11821	3	1009	9	Y	917	911	0			9
07	17298	X	11216	-0-	-6082	-0-	9887	3	1329	9	Y	1208	1207	0			10
08	17298	X	11234	-0-	-6064	-0-	9934	3	1300	9	Y	1182	1178	0			14
09	14640	X	12130	-0-	-2510	-0-	10879	3	1251	9	Y	1137	1140	0			11
*10	13361	X	11815	-0-	-1546	-0-	11047	3	768	9	Y	698	703	0			6
11	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					6

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
*06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	858	1	1801	3	Y	239	215	0			162
							263	9									
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	926	1	1222	3	Y	113	152	0			123
							1	4	124	9							
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	421	1	1	4	Y	36	20	0			139
							40	9									
09	3000	N	4322	-0-	1322	1322	138	1	3282	3	Y	784	810	0			113
							40	4	862	9							
*10	3100	N	2271	-0-	-829	493	42	1	1732	3	Y	429	430	0			112
							25	4	472	9							
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	43					Y	NO RPT					112

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
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
08	4774	X	4016	-0-	-758	-0-	259	1	2508	3	Y	1131	1093	0			38
							5	4	1244	9							
09	3270	X	1107	-0-	-2163	-0-	46	1	682	3	Y	342	367	0			13
							3	4	376	9							
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	62	1	1921	3	Y	321	320	0			3
							5	4	353	9							
07	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	598	1	10731	3	Y	1281	1273	0			11
							10	4	1409	9							
08	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	533	1	9778	3	Y	1035	1033	0			13
							2	4	1139	9							
09	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	597	1	10157	3	Y	1045	1047	0			11
							7	4	1150	9							
*10	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	549	1	8963	3	Y	739	742	0			8
							13	4	813	9							
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					8

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
*06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	X	802	-0-	-1058	-0-	139	1	255	3	Y	371	370	0			1
							408	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	313	1	366	3	Y	580	579	0			2
							638	9									
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	140	1	822	3	Y	679	678	0			3
							1	4	747	9							
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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 #: 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
*06	3780	X	3609	-0-	-171	-0-	209	1	3070	3	Y	300	295	0			17
							330	9									
07	3193	X	200	-0-	-2993	-0-	19	1	140	3	Y	37	47	0			6
							41	9									
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3193	X	264	-0-	-2929	-0-	3	1	215	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	9840	X	2545	-0-	-7295	-0-	56	1	1718	3	Y	697	698	0			6
							4	4	767	9							
07	8742	X	2767	-0-	-5975	-0-	100	1	1810	3	Y	777	777	0			6
							2	4	855	9							
08	6386	X	3983	-0-	-2403	-0-	136	1	2501	3	Y	1223	1214	0			15
							1	4	1345	9							
09	6180	X	5001	-0-	-1179	-0-	202	1	3426	3	Y	1246	1247	0			14
							2	4	1371	9							
*10	5890	X	4360	-0-	-1530	-0-	185	1	3018	3	Y	1048	1050	0			12
							4	4	1153	9							
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-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
*06	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	429	1	13315	3	Y	1780	1768	0			20
							34	4	1958	9							
07	19313	X	15860	-0-	-3453	-0-	725	1	13025	3	Y	1906	1909	0			17
							13	4	2097	9							
08	15903	X	12829	-0-	-3074	-0-	622	1	11437	3	Y	697	705	0			9
							3	4	767	9							
09	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	837	1	14239	3	Y	815	815	0			9
							10	4	897	9							
*10	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	969	1	15832	3	Y	895	895	0			9
							23	4	985	9							
11	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-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
*06	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	218	1	5052	3	Y	1844	1847	0			20
							3	4	2028	9							
07	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	299	1	5522	3	Y	1649	1588	0	63	1	18
							2	4	1814	9							
08	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	444	1	8485	3	Y	2000	1912	0	79	1	27
							24	4	2200	9							
09	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	327	1	7956	3	Y	1561	1571	0			17
							62	4	1717	9							
*10	9331	X	9220	-0-	-111	-0-	313	1	7135	3	Y	1607	1595	0			29
							4	4	1768	9							
11	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					29

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
*06	14340	X	9370	-0-	-4970	-0-	280	1	8675	3	Y	357	355	0			6
							22	4	393	9							
07	17546	X	11642	-0-	-5904	-0-	587	1	10535	3	Y	464	464	0			6
							10	4	510	9							
08	14787	X	9708	-0-	-5079	-0-	465	1	8544	3	Y	634	629	0			11
							2	4	697	9							
09	14310	X	6682	-0-	-7628	-0-	336	1	5719	3	Y	566	568	0			9
							4	4	623	9							
*10	11966	X	9821	-0-	-2145	-0-	524	1	8549	3	Y	669	668	0			10
							12	4	736	9							
11	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 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
*06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	176	1	5472	3	Y	355	354	0			5
							14	4	391	9							
07	11594	X	930	-0-	-10664	-0-	46	1	826	3	Y	52	55	0			2
							1	4	57	9							
08	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	11220	X	3345	-0-	-7875	-0-	136	1	2325	3	Y	802	793	0			9
							2	4	882	9							
*10	8029	X	5314	-0-	-2715	-0-	280	1	4583	3	Y	404	409	0			4
							7	4	444	9							
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					4

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	572	1	7952	3	Y	1510	1471	0			151
							5	4	1661	9							
07	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	577	1	7093	3	Y	1244	1178	0			216
							4	4	1368	9							
08	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	570	1	6832	3	Y	1133	1253	0			96
							4	4	1246	9							
09	6720	X	6184	-0-	-536	-0-	647	1	4471	3	Y	965	943	0			118
							4	4	1062	9							
*10	6944	X	6432	-0-	-512	-0-	785	1	4593	3	Y	955	963	0			110
							3	4	1051	9							
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 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
*06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	458	1	6784	3	Y	1802	1800	0			50
							1982	9									
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	586	1	7702	3	Y	2281	2260	0			71
							3	4	2509	9							
08	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	724	1	7000	3	Y	1658	1674	0			55
							13	4	1824	9							
09	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	495	1	7239	3	Y	1794	1795	0			54
							29	4	1973	9							
*10	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	703	1	8127	3	Y	1999	2005	0			48
							31	4	2199	9							
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					48

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
*06	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	355	1	11008	3	Y	2249	2231	0			24
							28	4	2474	9							
07	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	675	1	12133	3	Y	2131	2137	0			18
							12	4	2344	9							
08	11749	X	10421	-0-	-1328	-0-	462	1	8488	3	Y	1335	1337	0			16
							2	4	1469	9							
09	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	587	1	9990	3	Y	1713	1711	0			18
							7	4	1884	9							
*10	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	691	1	11287	3	Y	2199	2194	0			23
							16	4	2419	9							
11	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					23

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 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
*06	3930	X	1933	-0-	-1997	-0-	141	1	1551	3	Y	219	228	0			14
							241	9									
07	3968	X	2232	-0-	-1736	-0-	198	1	1690	3	Y	313	310	0			17
							344	9									
08	3968	X	1714	-0-	-2254	-0-	137	1	1224	3	Y	321	316	0			22
							353	9									
09	3840	X	2067	-0-	-1773	-0-	162	1	1445	3	Y	418	417	0			23
							460	9									
*10	2108	X	482	-0-	-1626	-0-	38	1	315	3	Y	117	128	0			12
							129	9									
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 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
*06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					-0-
08	10602	X	689	-0-	-9913	-0-	27	1	494	3	Y	153	151	0			2
							168	9									
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*10	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	498	1	8145	3	Y	2858	2827	0			31
							12	4	3144	9							
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	387	1	5535	3	Y	682	682	0			17
							1	4	750	9							
07	10850	X	7857	-0-	-2993	-0-	455	1	6644	3	Y	689	694	0			12
							758	9									
08	10850	X	7874	-0-	-2976	-0-	395	1	6663	3	Y	742	737	0			17
							816	9									
09	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	435	1	6835	3	Y	717	720	0			14
							789	9									
*10	7843	X	6967	-0-	-876	-0-	295	1	6033	3	Y	581	581	0			14
							639	9									
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-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 #: 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
*06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	204	1	6334	3	Y	1627	1614	0			17
							16	4	1790	9							
07	10292	X	8254	-0-	-2038	-0-	353	1	6331	3	Y	1422	1427	0			12
							6	4	1564	9							
08	10292	X	6456	-0-	-3836	-0-	289	1	5301	3	Y	786	789	0			9
							1	4	865	9							
09	9960	X	5813	-0-	-4147	-0-	280	1	4759	3	Y	701	704	0			6
							3	4	771	9							
*10	8897	X	914	-0-	-7983	-0-	46	1	750	3	Y	106	112	0			-0-
							1	4	117	9							
11	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	22022	X	6100	-0-	-15922	-0-	344	1	4929	3	N	751	753	0			15
							1	4	826	9							
07	10292	X	5408	-0-	-4884	-0-	304	1	4436	3	N	607	615	0			7
							668	9									
08	10292	X	7315	-0-	-2977	-0-	368	1	6211	3	N	669	664	0			12
							736	9									
09	8100	X	7025	-0-	-1075	-0-	380	1	5957	3	N	625	628	0			9
							688	9									
*10	7068	X	5227	-0-	-1841	-0-	221	1	4512	3	N	449	450	0			8
							494	9									
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					8

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
*06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	398	1	5695	3	N	848	847	0			17
							1	4	933	9							
07	10416	X	7773	-0-	-2643	-0-	460	1	6726	3	N	533	543	0			7
							1	4	586	9							
08	10416	X	8090	-0-	-2326	-0-	419	1	7069	3	N	547	543	0			11
							602	9									
09	8790	X	7293	-0-	-1497	-0-	394	1	6177	3	N	656	656	0			11
							722	9									
*10	8680	X	6982	-0-	-1698	-0-	296	1	6046	3	N	582	581	0			12
							640	9									
11	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					12

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
*06	5040	X	4998	-0-	-42	-0-	166	1	3840	3	Y	900	903	0			7
							2	4	990	9							
07	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	406	1	7476	3	Y	1588	1522	0	61	1	12
							2	4	1747	9							
08	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	421	1	8033	3	Y	1720	1645	0	68	1	19
							23	4	1892	9							
09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	296	1	7202	3	Y	1460	1467	0			12
							56	4	1606	9							
*10	9548	X	9512	-0-	-36	-0-	323	1	7372	3	Y	1647	1633	0			26
							5	4	1812	9							
11	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					26

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
*06	13290	X	7692	-0-	-5598	-0-	290	1	5814	3	N	1439	1429	0			24
							5	4	1583	9							
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	331	1	6474	3	N	1589	1565	0			48
							8	4	1748	9							
08	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	349	1	6722	3	N	1372	1393	0			27
							2	4	1509	9							
09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	427	1	6886	3	N	1389	1392	0			24
							13	4	1528	9							
*10	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	397	1	6590	3	N	1263	1261	0			26
							87	4	1389	9							
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

*06	12330	X	9523	-0-	-2807	-0-	136	1	8990	3	Y	359	370	0			26
							2	4	395	9							
07	15159	X	9049	-0-	-6110	-0-	167	1	8610	3	Y	247	245	0			28
							272	9									
08	15159	X	4852	-0-	-10307	-0-	97	1	4439	3	Y	287	292	0			23
							316	9									
09	13620	X	11165	-0-	-2455	-0-	135	1	10348	3	Y	617	619	0			21
							3	4	679	9							
*10	9889	X	8960	-0-	-929	-0-	33	1	8282	3	Y	549	550	0			20
							41	4	604	9							
11	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

*06	1950	X	1	-0-	-1949	-0-	1	3			Y	-0-	3	0			-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	X	11	-0-	-609	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1922	X	2	-0-	-1920	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

*06	22380	X	16990	-0-	-5390	-0-	220	1	14497	3	Y	2064	2100	0			70
							3	4	2270	9							
07	17112	X	13580	-0-	-3532	-0-	223	1	11502	3	Y	1686	1671	0			85
							1855	9									
08	17112	X	5669	-0-	-11443	-0-	107	1	4899	3	Y	603	634	0			54
							663	9									
09	16560	X	4557	-0-	-12003	-0-	52	1	3997	3	Y	461	473	0			42
							1	4	507	9							
*10	17112	X	20	-0-	-17092	-0-	18	3	2	9	Y	2	6	0			38
11	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

*06	1650	X	1451	-0-	-199	-0-	34	1	1174	3	Y	220	221	0			9
							1	4	242	9							
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	76	1	2286	3	Y	484	479	0			14
							2	4	532	9							
08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	87	1	2298	3	Y	431	435	0			10
							3	4	474	9							
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	90	1	2253	3	Y	365	364	0			11
							1	4	402	9							
*10	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	22	1	1820	3	Y	221	220	0			12
							2	4	243	9							
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-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 #: 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
*06	21091	X	21091	-0-	-0-	-0-	300	1	19840	3	Y	861	873	0			23
							4	4	947	9							
07	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	293	1	15140	3	Y	606	601	0			28
							667	9									
08	14353	X	8379	-0-	-5974	-0-	173	1	7919	3	Y	261	270	0			19
							287	9									
09	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	242	1	18417	3	Y	725	726	0			18
							4	4	798	9							
*10	19103	X	19103	-0-	-0-	-0-	72	1	17952	3	Y	900	900	0			18
							89	4	990	9							
11	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					18

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
*06	1710	X	1696	-0-	-14	-0-	29	1	1377	3	Y	264	261	0	5	1	4
							290	9									
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	44	1	2067	3	Y	236	238	0			1
							3	4	260	9							
08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	41	1	1837	3	Y	212	211	0			2
							1	4	233	9							
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	51	1	2094	3	Y	254	252	0			4
							16	4	279	9							
*10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	33	1	2062	3	Y	235	235	0			4
							6	4	259	9							
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-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
*06	4230	X	3298	-0-	-932	-0-	59	1	2814	3	Y	385	382	0	8	1	11
							1	4	424	9							
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	72	1	3389	3	Y	331	334	0			9
							4	4	364	9							
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	81	1	3639	3	Y	384	381	0			12
							3	4	422	9							
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	90	1	3691	3	Y	372	370	0			14
							28	4	409	9							
*10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	58	1	3578	3	Y	368	368	0			14
							10	4	405	9							
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					14

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
*06	14310	X	9811	-0-	-4499	-0-	139	1	9161	3	Y	463	470	0			19
							2	4	509	9							
07	11129	X	8027	-0-	-3102	-0-	144	1	7428	3	Y	414	410	0			23
							455	9									
08	11129	X	6885	-0-	-4244	-0-	140	1	6409	3	Y	305	309	0			19
							336	9									
09	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	139	1	10636	3	Y	399	404	0			14
							3	4	439	9							
*10	11129	X	10225	-0-	-904	-0-	39	1	9673	3	Y	423	423	0			14
							48	4	465	9							
11	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	22200	X	17478	-0-	-4722	-0-	240	1	15853	3	Y	1256	1275	0			42
							3	4	1382	9							
07	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	291	1	15029	3	Y	1152	1140	0			54
							1267	9									
08	15717	X	5632	-0-	-10085	-0-	112	1	5107	3	Y	375	396	0			33
							413	9									
09	15210	X	-0-	-0-	-15210	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
*10	15717	X	69	-0-	-15648	-0-	62	3	1	4	Y	5	4	0			1
							6	9									
11	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					1

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
*06	15120	X	12278	-0-	-2842	-0-	181	1	11953	3	Y	129	141	0			15
							2	4	142	9							
07	12958	X	11033	-0-	-1925	-0-	207	1	10697	3	Y	117	115	0			17
							129	9									
08	12958	X	7689	-0-	-5269	-0-	163	1	7450	3	Y	69	74	0			12
							76	9									
09	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	228	1	17354	3	Y	548	546	0			14
							4	4	603	9							
*10	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	79	1	19519	3	Y	1113	1109	0			18
							97	4	1224	9							
11	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					18

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
*06	12210	X	9991	-0-	-2219	-0-	124	1	8228	3	Y	1488	1510	0			48
							2	4	1637	9							
07	8432	X	7639	-0-	-793	-0-	120	1	6229	3	Y	1173	1163	0			58
							1290	9									
08	8432	X	2437	-0-	-5995	-0-	45	1	2052	3	Y	309	333	0			34
							340	9									
09	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	171	1	12997	3	Y	1725	1721	0			38
							3	4	1898	9							
*10	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	41	1	10129	3	Y	1419	1422	0			35
							50	4	1561	9							
11	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					35

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
*06	16710	X	13468	-0-	-3242	-0-	170	1	11198	3	Y	1907	1935	0			61
							2	4	2098	9							
07	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	208	1	10744	3	Y	1850	1829	0			82
							2035	9									
08	11656	X	5146	-0-	-6510	-0-	95	1	4356	3	Y	632	662	0			52
							695	9									
09	11280	X	1	-0-	-11279	-0-	1	3			Y	-0-	16	0			36
*10	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					36
11	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	18690	X	12176	-0-	-6514	-0-	161	1	10602	3	Y	1283	1301	0			46
							2	4	1411	9							
07	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	215	1	11124	3	Y	1409	1391	0			64
							1550	9									
08	12400	X	4721	-0-	-7679	-0-	91	1	4161	3	Y	426	449	0			41
							469	9									
09	12000	X	261	-0-	-11739	-0-	3	1	235	3	Y	21	31	0			31
							23	9									
*10	12400	X	1644	-0-	-10756	-0-	6	1	1467	3	Y	149	148	0			32
							7	4	164	9							
11	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-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
*06	9030	X	7815	-0-	-1215	-0-	93	1	6106	3	Y	1468	1486	0			41
							1	4	1615	9							
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	119	1	6151	3	Y	1485	1468	0			58
							1634	9									
08	5952	X	2741	-0-	-3211	-0-	48	1	2200	3	Y	448	470	0			36
							493	9									
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
*10	5952	X	18	-0-	-5934	-0-	15	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	150	1	9933	3	Y	629	637	0			17
							2	4	692	9							
07	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	185	1	9580	3	Y	636	629	0			24
							700	9									
08	7719	X	4948	-0-	-2771	-0-	101	1	4612	3	Y	214	223	0			15
							235	9									
09	7470	X	2	-0-	-7468	-0-	2	3			Y	-0-	5	0			10
*10	7719	X	1947	-0-	-5772	-0-	7	1	1845	3	Y	77	76	0			11
							10	4	85	9							
11	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					11

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
*06	21210	X	5877	-0-	-15333	-0-	82	1	5431	3	Y	330	343	0			27
							1	4	363	9							
07	13330	X	5461	-0-	-7869	-0-	96	1	4965	3	Y	364	360	0			31
							400	9									
08	13330	X	2336	-0-	-10994	-0-	47	1	2150	3	Y	126	138	0			19
							139	9									
09	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	171	1	12982	3	Y	663	662	0			20
							3	4	729	9							
*10	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	73	1	18093	3	Y	1055	1052	0			23
							90	4	1161	9							
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11640	X	8319	-0-	-3321	-0-	113	1	7442	3	Y	694	704	0			19
							1	4	763	9							
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	139	1	7186	3	Y	676	668	0			27
							744	9									
08	7781	X	2782	-0-	-4999	-0-	55	1	2511	3	Y	196	207	0			16
							216	9									
09	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
*10	7781	X	69	-0-	-7712	-0-	62	3	1	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11040	X	8259	-0-	-2781	-0-	115	1	7576	3	Y	515	524	0			20
							1	4	567	9							
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	160	1	8288	3	Y	564	557	0			27
							620	9									
08	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	410	1	18784	3	Y	706	704	0			29
							777	9									
09	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	120	1	9162	3	Y	303	317	0			15
							2	4	333	9							
*10	8680	X	8278	-0-	-402	-0-	32	1	7849	3	Y	325	325	0			15
							39	4	358	9							
11	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 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
*06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	169	1	11140	3	Y	1032	1040	0			11
							2	4	1135	9							
07	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	190	1	9845	3	Y	836	828	0			19
							920	9									
08	22845	X	22845	-0-	-0-	-0-	466	1	21373	3	Y	914	907	0			26
							1	4	1005	9							
09	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	183	1	13874	3	Y	761	776	0			11
							3	4	837	9							
*10	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	52	1	12682	3	Y	791	791	0			11
							62	4	870	9							
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					11

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
*06	20160	X	17586	-0-	-2574	-0-	501	1	15520	3	Y	1387	1377	0			22
							39	4	1526	9							
07	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	875	1	15726	3	Y	1416	1418	0			20
							15	4	1558	9							
08	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	899	1	16513	3	Y	1560	1552	0			28
							4	4	1716	9							
09	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	892	1	15164	3	Y	1251	1257	0			22
							10	4	1376	9							
*10	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	939	1	15344	3	Y	1289	1289	0			22
							22	4	1418	9							
11	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-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 #: 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
*06	28980	X	19995	-0-	-8985	-0-	595	1	18449	3	Y	822	816	0			8
							47	4	904	9							
07	21018	X	20886	-0-	-132	-0-	1053	1	18922	3	Y	812	814	0			6
							18	4	893	9							
08	21018	X	19512	-0-	-1506	-0-	966	1	17731	3	Y	737	735	0			8
							4	4	811	9							
09	20340	X	19703	-0-	-637	-0-	1048	1	17819	3	Y	749	751	0			6
							12	4	824	9							
*10	20925	X	20158	-0-	-767	-0-	1116	1	18244	3	Y	701	702	0			5
							27	4	771	9							
11	20220	X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT					5

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
*06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	74	1	2572	3	Y	520	519	0			19
							3	4	572	9							
07	4588	X	4535	-0-	-53	-0-	118	1	3527	3	Y	807	800	0			25
							2	4	888	9							
08	4588	X	3523	-0-	-1065	-0-	101	1	2693	3	Y	659	668	0			16
							4	4	725	9							
09	4440	X	3103	-0-	-1337	-0-	98	1	2462	3	Y	493	492	0			17
							1	4	542	9							
*10	4154	X	3021	-0-	-1133	-0-	30	1	2539	3	Y	408	405	0			20
							3	4	449	9							
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					20

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
*06	8040	X	1792	-0-	-6248	-0-	17	1	1515	3	Y	236	235	0	2	1	6
							260	9									
07	6572	X	171	-0-	-6401	-0-	159	3	1	4	Y	10	15	0			1
							11	9									
08	6572	X	43	-0-	-6529	-0-	42	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
09	6360	X	106	-0-	-6254	-0-	92	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*10	2728	X	160	-0-	-2568	-0-	1	1	140	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	6750	X	4213	-0-	-2537	-0-	111	1	3441	3	Y	593	589	0			6
							9	4	652	9							
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	209	1	3762	3	Y	550	552	0			4
							4	4	605	9							
08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	404	1	7419	3	Y	1147	1136	0			15
							2	4	1262	9							
09	3690	X	3140	-0-	-550	-0-	144	1	2462	3	Y	484	493	0			6
							2	4	532	9							
*10	3813	X	2135	-0-	-1678	-0-	101	1	1638	3	Y	358	360	0			4
							2	4	394	9							
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 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
*06	22260	X	13632	-0-	-8628	-0-	130	1	11798	3	Y	1549	1506	0	12	1	33
							1704	9									
07	21204	X	13865	-0-	-7339	-0-	65	1	12636	3	Y	1023	1036	0	11	1	9
							39	4	1125	9							
08	21204	X	12343	-0-	-8861	-0-	31	1	10974	3	Y	1110	1115	0			4
							117	4	1221	9							
09	22139	X	22139	-0-	-0-	-0-	93	1	20513	3	Y	1394	1392	0			6
							1533	9									
*10	15190	X	8840	-0-	-6350	-0-	40	1	8357	3	Y	403	406	0			3
							443	9									
11	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

*06	17850	X	15142	-0-	-2708	-0-	143	1	12971	3	Y	1844	1824	0	15	1	39
							2028	9									
07	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	69	1	13706	3	Y	1145	1163	0	13	1	8
							43	4	1260	9							
08	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	37	1	12947	3	Y	1631	1635	0			4
							137	4	1794	9							
09	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	60	1	13240	3	Y	1154	1155	0			3
							1269	9									
*10	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	65	1	13471	3	Y	1173	1170	0			6
							1290	9									
11	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

*06	26790	X	4026	-0-	-22764	-0-	40	1	3675	3	Y	283	333	0	3	1	7
							311	9									
07	21855	X	17787	-0-	-4068	-0-	83	1	16276	3	Y	1252	1236	0	14	1	9
							51	4	1377	9							
08	21855	X	14648	-0-	-7207	-0-	38	1	13275	3	Y	1085	1091	0			3
							141	4	1194	9							
09	21150	X	1861	-0-	-19289	-0-	9	1	1852	3	Y	-0-	3	0			-0-
*10	21855	X	8249	-0-	-13606	-0-	27	1	5575	3	Y	2406	2388	0			18
							2647	9									
11	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	39600	X	26442	-0-	-13158	-0-	259	1	23587	3	Y	2360	2337	0	19	1	52
							2596	9									
07	30096	X	30096	-0-	-0-	-0-	143	1	28193	3	Y	1520	1543	0	17	1	12
							88	4	1672	9							
08	29156	X	29156	-0-	-0-	-0-	77	1	26830	3	Y	1785	1791	0			6
							285	4	1964	9							
09	26610	X	25332	-0-	-1278	-0-	107	1	23638	3	Y	1443	1443	0			6
							1587	9									
*10	27497	X	18790	-0-	-8707	-0-	86	1	17806	3	Y	816	817	0			5
							898	9									
11	26610	X	NO RPT	-0-	-26610	-0-					Y	NO RPT					5

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
*06	5130	X	1101	-0-	-4029	-0-	10	1	961	3	Y	118	117	0	1	1	1
							130	9									
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	11	1	2247	3	Y	168	167	0	2	1	-0-
							7	4	185	9							
08	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	5	1	1618	3	Y	186	186	0			-0-
							17	4	205	9							
09	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	8	1	1812	3	Y	154	154	0			-0-
							169	9									
*10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	23	1	4696	3	Y	361	359	0			2
							397	9									
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					2

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
*06	26460	X	20146	-0-	-6314	-0-	203	1	18461	3	Y	1347	1348	0	11	1	30
							1482	9									
07	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	99	1	19328	3	Y	834	848	0	9	1	7
							60	4	917	9							
08	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	48	1	16923	3	Y	703	707	0			3
							180	4	773	9							
09	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	73	1	16159	3	Y	960	958	0			5
							1056	9									
*10	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	83	1	17042	3	Y	819	817	0			7
							901	9									
11	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					7

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
*06	31800	X	27909	-0-	-3891	-0-	258	1	23437	3	Y	3831	3766	0	31	1	83
							4214	9									
07	30090	X	30090	-0-	-0-	-0-	143	1	28002	3	Y	1689	1739	0	19	1	14
							87	4	1858	9							
08	26302	X	26302	-0-	-0-	-0-	69	1	24301	3	Y	1521	1529	0			6
							259	4	1673	9							
09	27132	X	27132	-0-	-0-	-0-	111	1	24375	3	Y	2405	2400	0			11
							2646	9									
*10	26082	X	26082	-0-	-0-	-0-	117	1	24056	3	Y	1735	1733	0			13
							1909	9									
11	24900	X	NO RPT	-0-	-24900	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
*06	22290	X	14534	-0-	-7756	-0-	141	1	12862	3	Y	1392	1386	0	11	1	32
							1531	9									
07	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	72	1	14284	3	Y	844	860	0	9	1	7
							45	4	928	9							
08	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	38	1	13463	3	Y	990	994	0			3
							143	4	1089	9							
09	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	64	1	13979	3	Y	839	838	0			4
							923	9									
*10	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	68	1	13952	3	Y	731	729	0			6
							804	9									
11	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					6

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
*06	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	144	1	13061	3	Y	1773	1770	0	15	1	41
							1950	9									
07	21173	X	17813	-0-	-3360	-0-	84	1	16406	3	Y	1156	1173	0	13	1	11
							51	4	1272	9							
08	21173	X	17684	-0-	-3489	-0-	45	1	15910	3	Y	1418	1422	0			7
							169	4	1560	9							
09	20490	X	18419	-0-	-2071	-0-	77	1	17020	3	Y	1202	1202	0			7
							1322	9									
*10	21173	X	17635	-0-	-3538	-0-	80	1	16548	3	Y	915	914	0			8
							1007	9									
11	17250	X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					Y	NO RPT					8

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 284449 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 7292 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 03/05/2019

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
*06	17610	X	15308	-0-	-2302	-0-	303	1	13971	3	Y	940	920	1			87
							1034	9									
07	18104	X	15703	-0-	-2401	-0-	507	1	14167	3	Y	935	929	1			93
							1029	9									
08	18104	X	9778	-0-	-8326	-0-	338	1	8490	3	Y	864	884	1			73
							950	9									
09	16590	X	7881	-0-	-8709	-0-	341	1	6614	3	Y	842	791	1			124
							926	9									
*10	16244	X	13756	-0-	-2488	-0-	524	1	12259	3	Y	884	893	1			115
							1	4	972	9							
11	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					115

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
*06	12210	X	7731	-0-	-4479	-0-	151	1	6965	3	Y	559	547	1			52
							615	9									
07	8401	X	7030	-0-	-1371	-0-	221	1	6194	3	Y	559	556	1			55
							615	9									
08	8401	X	5809	-0-	-2592	-0-	203	1	5097	3	Y	463	479	1			39
							509	9									
09	8130	X	7476	-0-	-654	-0-	338	1	6574	3	Y	513	478	1			74
							564	9									
*10	8401	X	7195	-0-	-1206	-0-	271	1	6323	3	Y	546	550	1			70
							601	9									
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	22200	X	15188	-0-	-7012	-0-	293	1	13511	3	Y	1258	1227	1			121
							1384	9									
07	16337	X	15401	-0-	-936	-0-	483	1	13514	3	Y	1276	1266	1			131
							1404	9									
08	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	584	1	14642	3	Y	1034	1071	1			94
							1137	9									
09	15810	X	15765	-0-	-45	-0-	718	1	13950	3	Y	996	937	1			153
							1	4	1096	9							
*10	15841	X	14399	-0-	-1442	-0-	527	1	12343	3	Y	1389	1360	1			182
							1	4	1528	9							
11	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					182

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
*06	8250	X	6352	-0-	-1898	-0-	126	1	5812	3	Y	376	368	1			31
							414	9									
07	8246	X	6093	-0-	-2153	-0-	196	1	5492	3	Y	368	367	1			32
							405	9									
08	8246	X	6538	-0-	-1708	-0-	238	1	5962	3	Y	307	318	1			21
							338	9									
09	7950	X	6238	-0-	-1712	-0-	289	1	5616	3	Y	303	286	1			38
							333	9									
*10	8215	X	5285	-0-	-2930	-0-	204	1	4766	3	Y	286	293	1			31
							315	9									
11	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					31

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
*06	19290	X	640	-0-	-18650	-0-	9	1	583	3	Y	44	52	0			21
							48	9									
07	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-	2	0			19
08	16833	X	1	-0-	-16832	-0-	1	3			Y	-0-	7	0			12
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	16	1	3705	3	Y	226	224	0			2
							17	4	249	9							
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					2

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
*06	32850	X	17431	-0-	-15419	-0-	167	1	15173	3	Y	1901	1889	0	15	1	44
							2091	9									
07	23994	X	18953	-0-	-5041	-0-	87	1	17094	3	Y	1563	1575	0	17	1	15
							53	4	1719	9							
08	23994	X	18828	-0-	-5166	-0-	46	1	16370	3	Y	2034	2040	0			9
							175	4	2237	9							
09	23220	X	18039	-0-	-5181	-0-	73	1	16088	3	Y	1707	1706	0			10
							1878	9									
*10	21948	X	18530	-0-	-3418	-0-	81	1	16800	3	Y	1499	1495	0			14
							1649	9									
11	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	28260	X	20092	-0-	-8168	-0-	190	1	17254	3	Y	2407	2381	0	20	1	52
							2648	9									
07	21328	X	19860	-0-	-1468	-0-	92	1	18201	3	Y	1373	1399	0	15	1	11
							57	4	1510	9							
08	21328	X	18588	-0-	-2740	-0-	47	1	16540	3	Y	1659	1664	0			6
							176	4	1825	9							
09	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	74	1	16181	3	Y	1344	1344	0			6
							1478	9									
*10	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	78	1	16065	3	Y	1071	1069	0			8
							1178	9									
11	20100	X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					Y	NO RPT					8

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 284499 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 01/26/2019

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 284500 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 02/28/2019

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

*06	2820	X	2538	-0-	-282	-0-	37	1	1710	3	Y	719	710	0	14	1	18
							791	9									
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	47	1	2214	3	Y	588	594	0			11
							3	4	647	9							
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	57	1	2567	3	Y	584	581	0			14
							2	4	642	9							
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	76	1	3095	3	Y	674	667	0			21
							23	4	741	9							
*10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	42	1	2570	3	Y	539	543	0			17
							7	4	593	9							
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					17

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HX RRCID -> 284630 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19705 02/16/2018

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	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
*06	17340	X	12954	-0-	-4386	-0-	265	1	12512	3	Y	157	184	0	4	1	7
							4	4	173	9							
07	14322	X	5729	-0-	-8593	-0-	100	1	4704	3	Y	835	824	0			17
							6	4	919	9							
08	14322	X	9619	-0-	-4703	-0-	183	1	8283	3	Y	1042	1032	0			27
							7	4	1146	9							
09	13860	X	10095	-0-	-3765	-0-	214	1	8720	3	Y	996	992	0			31
							65	4	1096	9							
*10	14322	X	7667	-0-	-6655	-0-	106	1	6532	3	Y	919	920	0			30
							18	4	1011	9							
11	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 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
*04	26460	X	17054	-0-	-9406	-0-	412	1	15936	3	Y	621	624	0	2	1	3
							23	4	683	9							
05	27342	X	21326	-0-	-6016	-0-	489	1	20021	3	Y	705	705	0			3
							40	4	776	9							
*06	26460	X	21459	-0-	-5001	-0-	635	1	19693	3	Y	983	975	0			11
							50	4	1081	9							
07	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	897	1	16121	3	Y	731	735	0			7
							16	4	804	9							
08	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	819	1	15042	3	Y	641	639	0			9
							3	4	705	9							
09	17766	X	17766	-0-	-0-	-0-	944	1	16068	3	Y	675	676	0			8
							11	4	743	9							
*10	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	954	1	15586	3	Y	664	665	0			7
							23	4	730	9							
11	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 284706 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 7174 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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 04/18/2019

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	3043	-0-	-1517	-0-	54	1	2545	3	Y	403	398	0	8	1	13
							1	4	443	9							
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	65	1	3079	3	Y	367	369	0			11
							4	4	404	9							
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	71	1	3223	3	Y	462	458	0			15
							3	4	508	9							
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	83	1	3390	3	Y	356	356	0			15
							25	4	392	9							
*10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	55	1	3351	3	Y	392	390	0			17
							9	4	431	9							
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 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
*04	SHUT IN		24942	-0-	24942	92784	54	1	20235	3	Y	4226	3676	0	583	1	46
							4	4	4649	9							
*05	122769	X	29985	-0-	-92784	-0-	62	1	23861	3	Y	5486	5474	0			58
							27	4	6035	9							
*06	35880	X	35880	-0-	-0-	-0-	81	1	28684	3	Y	6391	6047	0	342	1	60
							85	4	7030	9							
07	37654	X	37654	-0-	-0-	-0-	74	1	30833	3	Y	6133	6104	0			89
							1	4	6746	9							
08	33772	X	33772	-0-	-0-	-0-	56	1	28263	3	Y	4947	4974	0			62
							11	4	5442	9							
09	25140	X	21579	-0-	-3561	-0-	32	1	18238	3	Y	3007	3024	0			45
							1	4	3308	9							
*10	25978	X	11923	-0-	-14055	-0-	14	1	8937	3	Y	2702	2689	0			58
							2972	9									
11	25140	X	NO RPT	-0-	-25140	-0-					Y	NO RPT					58

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 284960 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A-COND		41696	-0-	41696	41696	86	1	30822	3	N	9724	9216	0	566	1	98
							92	4	10696	9							
07	0		-0-	-0-	-0-	41696					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 01/26/2019

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

*06	47130	X	34094	-0-	-13036	-0-	621	1	29354	3	Y	3736	3691	0	73	1	90
							9	4	4110	9							
07	37231	X	29275	-0-	-7956	-0-	539	1	25277	3	Y	3116	3144	0			61
							31	4	3428	9							
08	37231	X	29468	-0-	-7763	-0-	564	1	25485	3	Y	3089	3074	0			76
							21	4	3398	9							
09	36030	X	28649	-0-	-7381	-0-	608	1	24767	3	Y	2808	2800	0			84
							185	4	3089	9							
*10	37014	X	27401	-0-	-9613	-0-	388	1	23819	3	Y	2845	2842	0			87
							64	4	3130	9							
11	33750	X	NO RPT	-0-	-33750	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

*06	44610	X	36471	-0-	-8139	-0-	677	1	31934	3	Y	3501	3459	0	69	1	83
							9	4	3851	9							
07	38254	X	32009	-0-	-6245	-0-	600	1	28188	3	Y	2896	2923	0			56
							35	4	3186	9							
08	38254	X	31644	-0-	-6610	-0-	615	1	27827	3	Y	2890	2876	0			70
							23	4	3179	9							
09	37020	X	32571	-0-	-4449	-0-	704	1	28647	3	Y	2734	2723	0			81
							213	4	3007	9							
*10	38254	X	32457	-0-	-5797	-0-	468	1	28682	3	Y	2936	2927	0			90
							77	4	3230	9							
11	36090	X	NO RPT	-0-	-36090	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*06	45600	X	32513	-0-	-13087	-0-	583	1	27518	3	Y	4004	3957	0	79	1	99
							8	4	4404	9							
07	32767	X	28359	-0-	-4408	-0-	514	1	24150	3	Y	3332	3363	0			67
							30	4	3665	9							
08	32767	X	27994	-0-	-4773	-0-	527	1	23866	3	Y	3255	3240	0			82
							20	4	3581	9							
09	31710	X	29752	-0-	-1958	-0-	623	1	25361	3	Y	3254	3236	0			100
							189	4	3579	9							
*10	32767	X	28933	-0-	-3834	-0-	406	1	24906	3	Y	3231	3228	0			103
							67	4	3554	9							
11	31710	X	NO RPT	-0-	-31710	-0-					Y	NO RPT					103

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
*06	40757	X	40757	-0-	-0-	-0-	854	1	32858	3	Y	6387	5034	0	1367	1	102
							19	4	7026	9							
07	48567	X	48567	-0-	-0-	-0-	921	1	39322	3	Y	7422	7394	0			130
							160	4	8164	9							
08	47378	X	47378	-0-	-0-	-0-	892	1	39758	3	Y	6057	5973	0	102	1	112
							65	4	6663	9							
09	42594	X	42594	-0-	-0-	-0-	790	1	35568	3	Y	5631	5628	0			115
							42	4	6194	9							
*10	35815	X	35815	-0-	-0-	-0-	652	1	29424	3	Y	5204	5223	0			96
							15	4	5724	9							
11	31500	X	NO RPT	-0-	-31500	-0-					Y	NO RPT					96

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
*06	36352	X	36352	-0-	-0-	-0-	759	1	29260	3	Y	5741	4521	0	1229	1	90
							18	4	6315	9							
07	43286	X	43286	-0-	-0-	-0-	822	1	35166	3	Y	6504	6482	0			112
							144	4	7154	9							
08	41140	X	41140	-0-	-0-	-0-	777	1	34568	3	Y	5217	5147	0	87	1	95
							56	4	5739	9							
09	35388	X	35388	-0-	-0-	-0-	658	1	29569	3	Y	4661	4662	0			94
							34	4	5127	9							
*10	32735	X	32735	-0-	-0-	-0-	604	1	27216	3	Y	4456	4469	0			81
							13	4	4902	9							
11	24810	X	NO RPT	-0-	-24810	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46602	X	46602	-0-	-0-	-0-	1345	1	38814	3	Y	5781	5786	0			83
							84	4	6359	9							
*05	47170	X	47170	-0-	-0-	-0-	1075	1	40033	3	Y	5493	5492	0			84
							20	4	6042	9							
*06	39293	X	39293	-0-	-0-	-0-	866	1	33369	3	Y	4580	3610	0	981	1	73
							20	4	5038	9							
*07	42196	X	42196	-0-	-0-	-0-	854	1	36504	3	Y	4263	4261	0			75
							149	4	4689	9							
*08	42893	X	42893	-0-	-0-	-0-	850	1	37854	3	Y	3752	3695	0	63	1	69
							62	4	4127	9							
*09	38356	X	38356	-0-	-0-	-0-	751	1	33814	3	Y	3410	3409	0			70
							40	4	3751	9							
*10	37469	X	37469	-0-	-0-	-0-	730	1	32875	3	Y	3498	3503	0			65
							16	4	3848	9							
11	33540	X	NO RPT	-0-	-33540	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54139	X	54139	-0-	-0-	-0-	1558	1	44962	3	Y	6837	6848	0			98
							98	4	7521	9							
05	55319	X	55319	-0-	-0-	-0-	1260	1	46869	3	Y	6515	6513	0			100
							23	4	7167	9							
*06	46792	X	46792	-0-	-0-	-0-	1049	1	40371	3	Y	4862	3840	0	1043	1	79
							24	4	5348	9							
07	47711	X	47711	-0-	-0-	-0-	980	1	41863	3	Y	4270	4273	0			76
							171	4	4697	9							
08	43282	X	43282	-0-	-0-	-0-	865	1	38545	3	Y	3463	3415	0	58	1	66
							63	4	3809	9							
09	38610	X	37598	-0-	-1012	-0-	740	1	33281	3	Y	3216	3214	0			68
							39	4	3538	9							
*10	39897	X	35948	-0-	-3949	-0-	696	1	31345	3	Y	3538	3538	0			68
							15	4	3892	9							
11	38610	X	NO RPT	-0-	-38610	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13710	X	6750	-0-	-6960	-0-	219	1	5087	3	Y	1310	1305	0			12
							3	4	1441	9							
07	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	451	1	8313	3	Y	2069	1983	0	79	1	19
							2	4	2276	9							
08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	405	1	7737	3	Y	1891	1812	0	75	1	23
							22	4	2080	9							
09	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	323	1	7866	3	Y	1602	1610	0			15
							61	4	1762	9							
*10	10943	X	8496	-0-	-2447	-0-	278	1	6340	3	Y	1704	1690	0			29
							4	4	1874	9							
11	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					29

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
*06	41067	X	41067	-0-	-0-	-0-	859	1	33031	3	Y	6507	5118	0	1391	1	104
							19	4	7158	9							
07	43601	X	43601	-0-	-0-	-0-	837	1	35780	3	Y	6216	6210	0			110
							146	4	6838	9							
08	41711	X	41711	-0-	-0-	-0-	792	1	35303	3	Y	5053	4984	0	85	1	94
							58	4	5558	9							
09	38229	X	38229	-0-	-0-	-0-	720	1	32356	3	Y	4651	4649	0			96
							37	4	5116	9							
*10	37605	X	37605	-0-	-0-	-0-	696	1	31328	3	Y	5060	5061	0			95
							15	4	5566	9							
11	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					Y	NO RPT					95

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
*04	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	67	1	12192	3	Y	613	616	0			24
							674	9									
*05	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	87	1	15767	3	Y	1010	1004	0			30
							1111	9									
*06	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	71	1	13443	3	Y	1150	1153	0			27
							24	4	1265	9							
07	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	57	1	11285	3	Y	1037	1034	0			31
							21	4	1141	9							
08	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	7	1	1865	3	Y	106	118	0			19
							117	9									
09	719	X	719	-0-	-0-	-0-	1	1	647	3	Y	63	63	0			19
							2	4	69	9							
*10	161	X	161	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	17	18	0			18
							19	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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 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
*04	55110	X	11483	-0-	-43627	-0-	59	1	10754	3	Y	609	611	0			17
							670	9									
05	56947	X	13348	-0-	-43599	-0-	70	1	12676	3	Y	547	545	0			20
							602	9									
06	55110	X	9326	-0-	-45784	-0-	47	1	8765	3	Y	454	457	0			17
							15	4	499	9							
07	56947	X	9291	-0-	-47656	-0-	44	1	8782	3	Y	407	406	0			18
							17	4	448	9							
08	12648	X	10353	-0-	-2295	-0-	38	1	9837	3	Y	433	436	0			15
							2	4	476	9							
09	13080	X	9088	-0-	-3992	-0-	20	1	8616	3	Y	388	388	0			15
							25	4	427	9							
10	13516	X	9302	-0-	-4214	-0-	42	1	8738	3	Y	460	458	0			17
							16	4	506	9							
11	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					17

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
*04	49260	X	13224	-0-	-36036	-0-	67	1	12232	3	Y	841	843	0			24
							925	9									
*05	50902	X	13475	-0-	-37427	-0-	68	1	12371	3	Y	942	937	0			29
							1036	9									
06	49260	X	11279	-0-	-37981	-0-	56	1	10423	3	Y	711	717	0			23
							18	4	782	9							
07	50902	X	10618	-0-	-40284	-0-	50	1	9879	3	Y	610	608	0			25
							18	4	671	9							
08	14291	X	11494	-0-	-2797	-0-	42	1	10843	3	Y	552	557	0			20
							2	4	607	9							
09	13560	X	8020	-0-	-5540	-0-	17	1	7414	3	Y	516	515	0			21
							21	4	568	9							
10	13361	X	6924	-0-	-6437	-0-	30	1	6280	3	Y	548	547	0			22
							11	4	603	9							
11	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					22

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
*04	182121	X	6711	-0-	-175410	-0-	35	1	6386	3	Y	264	264	0			10
							290	9									
*05	53816	X	7817	-0-	-45999	-0-	41	1	7377	3	Y	363	361	0			12
							399	9									
06	52080	X	7508	-0-	-44572	-0-	38	1	7117	3	Y	310	312	0			9
							12	4	341	9							
07	53816	X	6799	-0-	-47017	-0-	32	1	6448	3	Y	279	278	0			10
							12	4	307	9							
08	53816	X	6211	-0-	-47605	-0-	23	1	5879	3	Y	280	282	0			8
							1	4	308	9							
09	7500	X	5744	-0-	-1756	-0-	12	1	5440	3	Y	251	251	0			8
							16	4	276	9							
10	7750	X	5635	-0-	-2115	-0-	26	1	5337	3	Y	239	238	0			9
							9	4	263	9							
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-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 #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 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
*04	0		15032	-0-	15032	254464	77	1	14068	3	Y	806	808	0			23
							887	9									
*05	270249	X	15785	-0-	-254464	-0-	83	1	15001	3	Y	637	635	0			25
							701	9									
06	59700	X	14502	-0-	-45198	-0-	73	1	13549	3	Y	778	781	0			22
							24	4	856	9							
07	61690	X	15583	-0-	-46107	-0-	75	1	14758	3	Y	657	655	0			24
							27	4	723	9							
08	61690	X	17897	-0-	-43793	-0-	66	1	17148	3	Y	617	622	0			19
							4	4	679	9							
09	59700	X	14363	-0-	-45337	-0-	31	1	13541	3	Y	684	682	0			21
							39	4	752	9							
10	16027	X	12838	-0-	-3189	-0-	57	1	11824	3	Y	851	848	0			24
							21	4	936	9							
11	17310	X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39780	X	17836	-0-	-21944	-0-	92	1	16813	3	Y	846	849	0			27
							931	9									
*05	41106	X	18892	-0-	-22214	-0-	99	1	17891	3	Y	820	817	0			30
							902	9									
06	39780	X	7918	-0-	-31862	-0-	41	1	7673	3	Y	174	183	0			22
							13	4	191	9							
07	41106	X	13568	-0-	-27538	-0-	62	1	12315	3	Y	1062	1052	0			32
							23	4	1168	9							
08	21979	X	12304	-0-	-9675	-0-	43	1	11182	3	Y	979	985	0			26
							2	4	1077	9							
09	18090	X	11533	-0-	-6557	-0-	24	1	10491	3	Y	898	896	0			28
							30	4	988	9							
10	18569	X	11107	-0-	-7462	-0-	49	1	10044	3	Y	906	905	0			29
							17	4	997	9							
11	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		20489	-0-	20489	281600	104	1	18979	3	Y	1278	1281	0			39
							1406	9									
*05	300320	X	18720	-0-	-281600	-0-	96	1	17302	3	Y	1202	1198	0			43
							1322	9									
06	53190	X	15435	-0-	-37755	-0-	76	1	14259	3	Y	977	984	0			36
							25	4	1075	9							
07	54963	X	14899	-0-	-40064	-0-	69	1	13779	3	Y	933	930	0			39
							25	4	1026	9							
08	54963	X	9041	-0-	-45922	-0-	32	1	8398	3	Y	554	564	0			29
							2	4	609	9							
09	53190	X	10189	-0-	-43001	-0-	21	1	9130	3	Y	920	915	0			34
							26	4	1012	9							
10	18538	X	13683	-0-	-4855	-0-	62	1	12835	3	Y	694	695	0			33
							23	4	763	9							
11	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					33

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
*04	0		13704	-0-	13704	255942	71	1	12925	3	Y	644	646	0			19
							708	9									
*05	268386	X	12444	-0-	-255942	-0-	65	1	11807	3	Y	520	518	0			21
							572	9									
06	58260	X	11697	-0-	-46563	-0-	59	1	11088	3	Y	483	487	0			18
							19	4	531	9							
07	60202	X	10478	-0-	-49724	-0-	50	1	9926	3	Y	440	439	0			19
							18	4	484	9							
08	60202	X	10606	-0-	-49596	-0-	40	1	10277	3	Y	261	265	0			15
							2	4	287	9							
09	58260	X	10293	-0-	-47967	-0-	23	1	9950	3	Y	265	265	0			15
							28	4	292	9							
10	12214	X	7746	-0-	-4468	-0-	37	1	7514	3	Y	165	166	0			14
							13	4	182	9							
11	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					14

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
*04	18180	X	17601	-0-	-579	-0-	78	1	14180	3	Y	3039	3043	0			84
							3343	9									
*05	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	91	1	16518	3	Y	3683	3663	0			104
							4051	9									
*06	18180	X	17334	-0-	-846	-0-	78	1	14515	3	Y	2469	2490	0			83
							25	4	2716	9							
07	18786	X	17538	-0-	-1248	-0-	76	1	15102	3	Y	2120	2115	0			86
							28	4	2332	9							
08	18786	X	15642	-0-	-3144	-0-	54	1	13951	3	Y	1485	1505	0			66
							3	4	1634	9							
09	18180	X	14516	-0-	-3664	-0-	29	1	12924	3	Y	1386	1384	0			68
							38	4	1525	9							
10	18786	X	12686	-0-	-6100	-0-	54	1	11213	3	Y	1272	1271	0			69
							20	4	1399	9							
11	17460	X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					Y	NO RPT					69

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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	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 #: 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
*04	0		31811	-0-	31811	296262	150	1	27380	3	Y	3892	3903	0			120
							4281	9									
*05	327382	X	31120	-0-	-296262	-0-	148	1	26752	3	Y	3836	3819	0			137
							4220	9									
*06	28061	X	28061	-0-	-0-	-0-	128	1	24022	3	Y	3517	3539	0			115
							42	4	3869	9							
07	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-	126	1	25036	3	Y	4169	4149	0			135
							46	4	4586	9							
08	25279	X	25279	-0-	-0-	-0-	84	1	21865	3	Y	3023	3053	0			105
							5	4	3325	9							
09	23130	X	22922	-0-	-208	-0-	45	1	19911	3	Y	2644	2641	0			108
							58	4	2908	9							
10	23901	X	23239	-0-	-662	-0-	98	1	20220	3	Y	2623	2620	0			111
							36	4	2885	9							
11	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49170	X	10003	-0-	-39167	-0-	52	1	9436	3	Y	468	470	0			16
							515	9									
*05	50809	X	3865	-0-	-46944	-0-	20	1	3637	3	Y	189	190	0			15
							208	9									
*06	49170	X	9853	-0-	-39317	-0-	48	1	9020	3	Y	699	698	0			16
							16	4	769	9							
07	50809	X	8876	-0-	-41933	-0-	40	1	7985	3	Y	760	756	0			20
							15	4	836	9							
08	50809	X	9809	-0-	-41000	-0-	30	1	7871	3	Y	1733	1729	0			24
							2	4	1906	9							
09	49170	X	7164	-0-	-42006	-0-	13	1	5852	3	Y	1165	1166	0			23
							17	4	1282	9							
10	10261	X	7685	-0-	-2576	-0-	28	1	5825	3	Y	1655	1648	0			30
							11	4	1821	9							
11	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 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
*04	0		15151	-0-	15151	246422	78	1	14191	3	Y	802	804	0			23
							882	9									
*05	261980	X	15558	-0-	-246422	-0-	81	1	14606	3	Y	792	788	0			27
							871	9									
*06	54690	X	5109	-0-	-49581	-0-	26	1	4796	3	Y	254	262	0			19
							8	4	279	9							
07	56513	X	10803	-0-	-45710	-0-	52	1	10362	3	Y	336	335	0			21
							19	4	370	9							
08	56513	X	307	-0-	-56206	-0-	1	1	305	3	Y	1	7	0			15
							1	9									
09	54690	X	34	-0-	-54656	-0-	34	3			Y	-0-					15
10	15345	X	158	-0-	-15187	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					15
11	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-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 #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		32019	-0-	32019	355945	515	1	25868	3	Y	5096	5189	0			120
							30	4	5606	9							
*05	389606	X	33661	-0-	-355945	-0-	560	1	24736	3	Y	7600	6917	0	576	1	227
							5	4	8360	9							
*06	34753	X	34753	-0-	-0-	-0-	491	1	26676	3	Y	6856	6915	0			168
							44	4	7542	9							
07	34145	X	34145	-0-	-0-	-0-	667	1	26343	3	Y	6465	6488	0			145
							23	4	7112	9							
08	32816	X	32816	-0-	-0-	-0-	419	1	25609	3	Y	6129	6132	0			142
							46	4	6742	9							
09	31230	X	30421	-0-	-809	-0-	403	1	23830	3	Y	5604	5601	0			145
							24	4	6164	9							
*10	32271	X	29940	-0-	-2331	-0-	1020	1	22976	3	Y	5390	4366	0	1003	1	166
							15	4	5929	9							
11	31230	X	NO RPT	-0-	-31230	-0-					Y	NO RPT					166

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

*04	0		34860	-0-	34860	365203	29114	3	34	4	Y	5193	5265	0			122
							5712	9									
*05	0		37263	-0-	37263	402466	29626	3	5	4	Y	6938	6326	0	527	1	207
							7632	9									
*06	434364	X	31898	-0-	-402466	-0-	25113	3	41	4	Y	6131	6189	0			149
							6744	9									
07	29691	X	29691	-0-	-0-	-0-	23578	3	21	4	Y	5538	5565	0			124
							6092	9									
08	29202	X	27481	-0-	-1721	-0-	21766	3	39	4	Y	5160	5164	0			120
							5676	9									
09	28260	X	24048	-0-	-4212	-0-	18866	3	19	4	Y	4694	4693	0			121
							5163	9									
*10	29202	X	23093	-0-	-6109	-0-	18266	3	12	4	Y	4377	3548	0	815	1	135
							4815	9									
11	28260	X	NO RPT	-0-	-28260	-0-					Y	NO RPT					135

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

*04	0		18200	-0-	18200	195783	82	1	15036	3	Y	2802	2809	0			86
							3082	9									
*05	0		10179	-0-	10179	205962	48	1	8661	3	Y	1336	1339	0			83
							1470	9									
*06	216560	X	10598	-0-	-205962	-0-	48	1	8815	3	Y	1564	1576	0			71
							15	4	1720	9							
07	27249	X	1619	-0-	-25630	-0-	7	1	1305	3	Y	277	285	0			63
							2	4	305	9							
08	27249	X	20088	-0-	-7161	-0-	66	1	17169	3	Y	2590	2587	0			66
							4	4	2849	9							
09	26370	X	11050	-0-	-15320	-0-	20	1	8988	3	Y	1833	1834	0			65
							26	4	2016	9							
*10	27249	X	10453	-0-	-16796	-0-	41	1	8407	3	Y	1809	1806	0			68
							15	4	1990	9							
11	19440	X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*04	0		12854	-0-	12854	207802	65	1	11965	3	Y	749	751	0			21
							824	9									
*05	0		7291	-0-	7291	215093	38	1	6880	3	Y	339	340	0			20
							373	9									
*06	228430	X	13337	-0-	-215093	-0-	67	1	12503	3	Y	677	679	0			18
							22	4	745	9							
07	49290	X	10840	-0-	-38450	-0-	50	1	9928	3	Y	767	763	0			24
							18	4	844	9							
08	49290	X	11185	-0-	-38105	-0-	41	1	10478	3	Y	604	609	0			19
							2	4	664	9							
09	47700	X	9802	-0-	-37898	-0-	21	1	9222	3	Y	484	484	0			19
							27	4	532	9							
*10	49290	X	9732	-0-	-39558	-0-	44	1	9176	3	Y	451	451	0			19
							16	4	496	9							
11	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					19

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
*04	0		57711	-0-	57711	287143	123	1	45562	3	Y	10925	9502	0	1483	1	119
							8	4	12018	9							
*05	0		59533	-0-	59533	346676	122	1	47060	3	Y	11179	11162	0			136
							54	4	12297	9							
*06	395537	X	48861	-0-	-346676	-0-	110	1	39380	3	Y	8412	7977	0	488	1	83
							118	4	9253	9							
07	46965	X	46965	-0-	-0-	-0-	94	1	39096	3	Y	7067	7038	0			112
							1	4	7774	9							
08	43369	X	40371	-0-	-2998	-0-	70	1	34865	3	Y	4930	4970	0			72
							13	4	5423	9							
09	41970	X	31873	-0-	-10097	-0-	49	1	28225	3	Y	3270	3287	0			55
							2	4	3597	9							
*10	43369	X	27459	-0-	-15910	-0-	37	1	24410	3	Y	2737	2725	0			67
							1	4	3011	9							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

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
*04	0		39567	-0-	39567	382935	33771	3	39	4	Y	5234	5314	0			125
							5757	9									
*05	422533	X	39598	-0-	-382935	-0-	32369	3	6	4	Y	6566	5993	0	499	1	199
							7223	9									
*06	34726	X	34726	-0-	-0-	-0-	28089	3	46	4	Y	5992	6042	0			149
							6591	9									
07	34906	X	31747	-0-	-3159	-0-	25727	3	23	4	Y	5452	5476	0			125
							5997	9									
08	34906	X	31110	-0-	-3796	-0-	25386	3	45	4	Y	5163	5166	0			122
							5679	9									
09	33780	X	29101	-0-	-4679	-0-	23901	3	24	4	Y	4705	4703	0			124
							5176	9									
*10	34906	X	29351	-0-	-5555	-0-	24672	3	16	4	Y	4239	3440	0	791	1	132
							4663	9									
11	33780	X	NO RPT	-0-	-33780	-0-					Y	NO RPT					132

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
06	220	X	11	-0-	-209	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	31	X	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	18	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	41	1	1000	3	Y	84	83	0			2
							1	4	92	9							
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	40	1	912	3	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
08	1085	N	937	-0-	-148	-0-	37	1	819	3	Y	74	74	0			2
							81	9									
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	69	69	0			2
							76	9									
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	48	1	962	3	Y	86	87	0			1
							1	4	95	9							
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	101	1	2428	3	Y	169	168	0			7
							8	4	186	9							
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	109	1	2509	3	Y	168	168	0			7
							9	4	185	9							
08	2666	N	2490	-0-	-176	-0-	104	1	2222	3	Y	145	145	0			7
							4	4	160	9							
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	102	1	2109	3	Y	144	143	0			8
							4	4	158	9							
10	2728	N	2480	-0-	-248	-0-	109	1	2201	3	Y	151	152	0			7
							4	4	166	9							
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
09	14B2	EXT	43	-0-	43	43	1	1	41	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	14B2	EXT	39	-0-	39	82	1	1	37	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					-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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	505	-0-	505	505	21	1	474	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
09	T. A.	96	-0-	96	601	6	1	88	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
10	14B2 EXT	58	-0-	58	659	2	1	55	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	659					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

06	7530 X	7070	-0-	-460	-0-	273	1	6550	3	Y	206	206	0			-0-
						20	4	227	9							
07	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	293	1	6780	3	Y	134	134	0			-0-
						25	4	147	9							
08	7099 X	6827	-0-	-272	-0-	293	1	6376	3	Y	131	131	0			-0-
						14	4	144	9							
09	6870 X	6795	-0-	-75	-0-	305	1	6342	3	Y	120	120	0			-0-
						16	4	132	9							
10	7099 X	6980	-0-	-119	-0-	320	1	6515	3	Y	120	119	0			1
						13	4	132	9							
11	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	151	1	3660	3	Y	259	260	0			5
						12	4	285	9							
07	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	164	1	3803	3	Y	219	219	0			5
						13	4	241	9							
08	4061 X	3944	-0-	-117	-0-	162	1	3532	3	Y	219	219	0			5
						9	4	241	9							
09	3930 X	3664	-0-	-266	-0-	156	1	3267	3	Y	212	212	0			5
						8	4	233	9							
10	4061 X	3811	-0-	-250	-0-	168	1	3415	3	Y	202	203	0			4
						6	4	222	9							
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	157	1	3768	3	Y	159	160	0			8
						12	4	175	9							
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	167	1	3879	3	Y	162	162	0			8
						14	4	178	9							
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	169	1	3680	3	Y	163	163	0			8
						9	4	179	9							
09	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	178	1	3681	3	Y	37	39	0			6
						9	4	41	9							
*10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	184	1	3760	3	Y	44	43	0			7
						7	4	48	9							
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

06	T. A.	279	-0-	279	292	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	4	-0-	4	296	4	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
*10	296 X	-0-	-0-	-296	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //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
06	3300	X	2803	-0-	-497	-0-	109	1	2580	3	Y	96	96	0			6
							8	4	106	9							
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	117	1	2699	3	Y	94	94	0			6
							9	4	103	9							
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	130	1	2838	3	Y	102	102	0			6
							6	4	112	9							
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	142	1	2973	3	Y	123	123	0			6
							8	4	135	9							
*10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	144	1	2914	3	Y	129	129	0			6
							6	4	142	9							
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	7467	X	1210	-0-	-6257	-0-	46	1	1101	3	Y	55	54	0			9
							2	4	61	9							
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	3	Y	62	61	0			10
							1	4	68	9							
08	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	47	1	1059	3	Y	67	67	0			10
							74	9									
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	47	1	992	3	Y	62	63	0			9
							2	4	68	9							
10	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	51	1	1052	3	Y	67	66	0			10
							1	4	74	9							
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	39	1	915	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	33	1	779	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	42	1	916	3	Y	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	927	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5010	X	4627	-0-	-383	-0-	176	1	4223	3	Y	195	196	0			7
							13	4	215	9							
07	T. A.		3886	-0-	3886	3886	152	1	3540	3	Y	165	166	0			6
							12	4	182	9							
08	T. A.		4543	-0-	4543	8429	189	1	4121	3	Y	204	202	0			8
							9	4	224	9							
09	T. A.		4316	-0-	4316	12745	189	1	3918	3	Y	181	181	0			8
							10	4	199	9							
*10	17197	X	4452	-0-	-12745	-0-	198	1	4041	3	Y	186	186	0			8
							8	4	205	9							
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	820	3	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	38	1	835	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	39	1	801	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	941	3	Y	207	208	0			4
							1	4	228	9							
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	3	Y	216	216	0			4
							1	4	238	9							
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	44	1	943	3	Y	209	208	0			5
							230	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	44	1	917	3	Y	258	257	0			6
							1	4	284	9							
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	Y	234	234	0			6
							1	4	257	9							
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	38	1	905	3	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	40	1	912	3	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	40	1	871	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	878	3	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	44	1	894	3	Y	41	42	0			1
							1	4	45	9							
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	5370	X	1169	-0-	-4201	-0-	46	1	1097	3	Y	22	23	0			2
							2	4	24	9							
07	5239	X	795	-0-	-4444	-0-	32	1	745	3	Y	15	15	0			2
							1	4	17	9							
08	5239	X	1045	-0-	-4194	-0-	45	1	977	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
09	5070	X	181	-0-	-4889	-0-	8	1	169	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
10	5239	X	399	-0-	-4840	-0-	18	1	372	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
11	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN 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
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	133	1	3173	3	Y	184	184	0			9
							10	4	202	9							
07	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	135	1	3121	3	Y	182	182	0			9
							12	4	200	9							
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	141	1	3072	3	Y	284	283	0			10
							7	4	312	9							
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	143	1	2991	3	Y	304	303	0			11
							8	4	334	9							
*10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	156	1	3174	3	Y	311	310	0			12
							6	4	342	9							
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	4650	X	4402	-0-	-248	-0-	166	1	3982	3	Y	219	219	0			3
							13	4	241	9							
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	175	1	4058	3	Y	225	225	0			3
							15	4	248	9							
08	4464	X	4239	-0-	-225	-0-	175	1	3809	3	Y	224	224	0			3
							9	4	246	9							
09	4320	X	3517	-0-	-803	-0-	152	1	3156	3	Y	183	183	0			3
							8	4	201	9							
10	4464	X	3373	-0-	-1091	-0-	149	1	3024	3	Y	176	175	0			4
							6	4	194	9							
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	73	1	1787	3	Y	26	26	0			2
							5	4	29	9							
07	2139	N	1963	-0-	-176	-0-	79	1	1847	3	Y	27	27	0			2
							7	4	30	9							
08	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	78	1	1711	3	Y	26	27	0			1
							4	4	29	9							
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	81	1	1679	3	Y	26	25	0			2
							4	4	29	9							
10	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	78	1	1598	3	Y	25	24	0			3
							3	4	28	9							
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	73	1	1759	3	Y	364	363	0			12
							5	4	400	9							
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	77	1	1746	3	Y	341	340	0			13
							6	4	375	9							
08	3100	N	3171	-0-	71	71	114	1	2490	3	Y	512	509	0			16
							4	4	563	9							
09	2074	N	2003	-0-	-71	-0-	77	1	1571	3	Y	319	321	0			14
							4	4	351	9							
*10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	76	1	1543	3	Y	316	315	0			15
							3	4	348	9							
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					15

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
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	138	1	3334	3	Y	195	196	0			5
							11	4	215	9							
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	145	1	3402	3	Y	215	215	0			5
							12	4	237	9							
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	149	1	3218	3	Y	212	211	0			6
							7	4	233	9							
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	155	1	3203	3	Y	207	207	0			6
							8	4	228	9							
*10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	159	1	3218	3	Y	218	217	0			7
							6	4	240	9							
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	723	3	Y	27	28	0			3
							1	4	30	9							
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	64	1	1468	3	Y	56	56	0			3
							4	4	62	9							
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	125	1	2729	3	Y	110	110	0			3
							5	4	121	9							
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	62	1	1293	3	Y	51	52	0			2
							4	4	56	9							
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	908	3	Y	36	37	0			1
							1	4	40	9							
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	360	-0-	-270	-0-	14	1	312	3	Y	31	31	0			3
							34	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	11	1	277	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	Y	28	28	0			3
							31	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	14	1	260	3	Y	27	28	0			2
							30	9									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 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
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	86	1	2080	3	Y	46	46	0			6
							5	4	51	9							
07	2480	N	2225	-0-	-255	-0-	90	1	2075	3	Y	46	46	0			6
							9	4	51	9							
08	2418	N	2043	-0-	-375	-0-	87	1	1902	3	Y	45	45	0			6
							4	4	50	9							
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2029	3	Y	47	47	0			6
							4	4	52	9							
10	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	96	1	1957	3	Y	46	47	0			5
							4	4	51	9							
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	77	1	1854	3	Y	51	51	0			14
							5	4	56	9							
07	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	62	1	1433	3	Y	40	41	0			13
							4	4	44	9							
08	1705	X	1430	-0-	-275	-0-	60	1	1324	3	Y	40	40	0			13
							2	4	44	9							
09	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	79	1	1637	3	Y	48	48	0			13
							4	4	53	9							
10	1705	X	1614	-0-	-91	-0-	73	1	1491	3	Y	44	45	0			12
							2	4	48	9							
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	4620	X	4426	-0-	-194	-0-	174	1	4191	3	Y	44	44	0			17
							13	4	48	9							
07	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	184	1	4279	3	Y	46	45	0			18
							15	4	51	9							
08	4588	X	4444	-0-	-144	-0-	194	1	4188	3	Y	48	47	0			19
							9	4	53	9							
09	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	194	1	4014	3	Y	45	45	0			19
							11	4	50	9							
10	4588	X	4278	-0-	-310	-0-	197	1	4023	3	Y	45	45	0			19
							8	4	50	9							
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	14B2	EXT	30	-0-	30	30	24	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	14B2	EXT	30	-0-	30	60	24	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	14B2	EXT	30	-0-	30	90	24	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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
06	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	73	1	1774	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	79	1	1840	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
08	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	77	1	1694	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	77	1	1569	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
10	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	82	1	1655	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	68	1	1620	3	Y	29	29	0			4
							5	4	32	9							
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	77	1	1785	3	Y	26	27	0			3
							6	4	29	9							
08	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	74	1	1623	3	Y	25	25	0			3
							4	4	28	9							
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	3	Y	28	28	0			3
							4	4	31	9							
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	87	1	1758	3	Y	39	40	0			2
							4	4	43	9							
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	6480	X	6194	-0-	-286	-0-	240	1	5771	3	Y	149	150	0			3
							19	4	164	9							
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	261	1	6096	3	Y	77	78	0			2
							21	4	85	9							
08	6324	X	5980	-0-	-344	-0-	258	1	5632	3	Y	70	70	0			2
							13	4	77	9							
09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	278	1	5761	3	Y	68	68	0			2
							13	4	75	9							
10	6324	X	6259	-0-	-65	-0-	289	1	5891	3	Y	61	61	0			2
							12	4	67	9							
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	2490	X	1086	-0-	-1404	-0-	40	1	964	3	Y	74	73	0			6
							1	4	81	9							
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	992	3	Y	68	68	0			6
							1	4	75	9							
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	953	3	Y	77	76	0			7
							85	9									
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	853	3	Y	59	60	0			6
							1	4	65	9							
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	54	1	1079	3	Y	49	49	0			6
							1	4	54	9							
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	136	1	3284	3	Y	200	199	0			11
							11	4	220	9							
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	143	1	3337	3	Y	259	259	0			11
							12	4	285	9							
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	144	1	3143	3	Y	191	191	0			11
							7	4	210	9							
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	150	1	3120	3	Y	182	182	0			11
							8	4	200	9							
*10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	163	1	3324	3	Y	197	198	0			10
							6	4	217	9							
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	41	1	996	3	Y	35	36	0			-0-
							1	4	39	9							
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	864	3	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3780	X	3426	-0-	-354	-0-	129	1	3109	3	Y	162	163	0			10
							10	4	178	9							
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	140	1	3221	3	Y	172	172	0			10
							12	4	189	9							
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	149	1	3202	3	Y	195	193	0			12
							7	4	215	9							
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	155	1	3202	3	Y	192	192	0			12
							8	4	211	9							
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	160	1	3276	3	Y	198	198	0			12
							6	4	218	9							
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN 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
06	4140	X	3398	-0-	-742	-0-	128	1	3067	3	Y	175	175	0			15
							10	4	193	9							
07	4030	X	3362	-0-	-668	-0-	130	1	3031	3	Y	174	175	0			14
							10	4	191	9							
08	4030	X	3232	-0-	-798	-0-	133	1	2899	3	Y	176	176	0			14
							6	4	194	9							
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	156	1	3263	3	Y	196	195	0			15
							8	4	216	9							
10	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	149	1	3040	3	Y	183	183	0			15
							6	4	201	9							
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	3914	-0-	-436	-0-	153	1	3683	3	Y	60	59	0			10
							12	4	66	9							
07	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	156	1	3611	3	Y	60	59	0			11
							13	4	66	9							
08	4278	X	3721	-0-	-557	-0-	161	1	3485	3	Y	61	62	0			10
							8	4	67	9							
09	4140	X	3591	-0-	-549	-0-	162	1	3354	3	Y	61	61	0			10
							8	4	67	9							
10	4278	X	3520	-0-	-758	-0-	162	1	3288	3	Y	58	57	0			11
							6	4	64	9							
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 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
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	114	1	2736	3	Y	130	130	0			6
							9	4	143	9							
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	118	1	2745	3	Y	136	135	0			7
							9	4	150	9							
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	119	1	2600	3	Y	150	149	0			8
							5	4	165	9							
09	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	123	1	2557	3	Y	147	147	0			8
							6	4	162	9							
*10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	127	1	2591	3	Y	148	148	0			8
							6	4	163	9							
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080 X	870	-0-	-210	-0-	33	1	795	3	Y	37	36	0			9
						1	4	41	9							
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	40	1	919	3	Y	43	43	0			9
						1	4	47	9							
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	981	3	Y	48	48	0			9
						53	9									
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	3	Y	49	49	0			9
						2	4	54	9							
*10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	3	Y	18	17	0			10
						1	4	20	9							
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 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
06	5310 X	5069	-0-	-241	-0-	189	1	4530	3	Y	306	306	0			8
						13	4	337	9							
07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	196	1	4565	3	Y	316	315	0			9
						16	4	348	9							
08	4991 X	4679	-0-	-312	-0-	190	1	4150	3	Y	300	300	0			9
						9	4	330	9							
09	4830 X	4474	-0-	-356	-0-	192	1	3986	3	Y	260	260	0			9
						10	4	286	9							
10	4991 X	4806	-0-	-185	-0-	211	1	4290	3	Y	270	270	0			9
						8	4	297	9							
11	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	181	1	4346	3	Y	46	46	0			1
						13	4	51	9							
07	4309 X	2427	-0-	-1882	-0-	98	1	2281	3	Y	35	36	0			-0-
						9	4	39	9							
08	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	243	1	5327	3	Y	72	71	0			1
						12	4	79	9							
09	4170 X	3910	-0-	-260	-0-	179	1	3701	3	Y	19	20	0			-0-
						9	4	21	9							
*10	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	211	1	4276	3	Y	123	121	0			2
						8	4	135	9							
11	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	8250	X	8006	-0-	-244	-0-	302	1	7257	3	Y	385	385	0			3
							23	4	424	9							
07	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	319	1	7432	3	Y	426	425	0			4
							25	4	469	9							
08	7843	X	7699	-0-	-144	-0-	317	1	6911	3	Y	415	415	0			4
							14	4	457	9							
09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	328	1	6820	3	Y	392	391	0			5
							16	4	431	9							
10	7843	X	7740	-0-	-103	-0-	342	1	6981	3	Y	367	367	0			5
							13	4	404	9							
11	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	65	1	1592	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	52	1	1210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	47	1	1051	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	888	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
10	1116	N	930	-0-	-186	-0-	43	1	885	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	188	1	4516	3	Y	185	186	0			3
							13	4	204	9							
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	200	1	4634	3	Y	205	206	0			2
							16	4	226	9							
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	202	1	4364	3	Y	216	216	0			2
							9	4	238	9							
09	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	186	1	3855	3	Y	170	170	0			2
							10	4	187	9							
10	4805	X	165	-0-	-4640	-0-	8	1	151	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	84	1	2015	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	85	1	1965	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	83	1	1814	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	91	1	1876	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	93	1	1905	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	12450	X	9751	-0-	-2699	-0-	377	1	9038	3	Y	279	280	0			7
							29	4	307	9							
07	12865	X	10192	-0-	-2673	-0-	405	1	9423	3	Y	302	302	0			7
							32	4	332	9							
08	12865	X	11032	-0-	-1833	-0-	468	1	10179	3	Y	330	329	0			8
							22	4	363	9							
09	11700	X	11202	-0-	-498	-0-	497	1	10317	3	Y	330	330	0			8
							25	4	363	9							
*10	14742	X	14742	-0-	-0-	-0-	663	1	13491	3	Y	509	507	0			10
							28	4	560	9							
11	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	98	1	2343	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	97	1	2252	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	98	1	2146	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	103	1	2142	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	106	1	2171	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	104	1	2512	3	Y	256	255	0			7
							8	4	282	9							
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	103	1	2378	3	Y	255	255	0			7
							9	4	281	9							
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	105	1	2296	3	Y	257	257	0			7
							4	4	283	9							
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	84	1	1749	3	Y	195	195	0			7
							4	4	215	9							
10	2604	N	2380	-0-	-224	-0-	99	1	2026	3	Y	228	227	0			8
							4	4	251	9							
11	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	3	Y	52	51	0			1
							3	4	57	9							
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	77	1	1745	3	Y	44	44	0			1
							6	4	48	9							
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	77	1	1686	3	Y	45	45	0			1
							4	4	50	9							
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	96	1	1988	3	Y	53	52	0			2
							4	4	58	9							
*10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1881	3	Y	42	43	0			1
							4	4	46	9							
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	2100	X	1716	-0-	-384	-0-	65	1	1549	3	Y	90	90	0			11
							3	4	99	9							
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	66	1	1557	3	Y	91	91	0			11
							4	4	100	9							
08	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	72	1	1555	3	Y	80	79	0			12
							3	4	88	9							
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	3	Y	62	63	0			11
							4	4	68	9							
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	73	1	1497	3	Y	91	91	0			11
							2	4	100	9							
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	142	1	3404	3	Y	305	305	0			2
							11	4	336	9							
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	150	1	3479	3	Y	322	321	0			3
							12	4	354	9							
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	152	1	3327	3	Y	325	324	0			4
							8	4	358	9							
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	149	1	3091	3	Y	299	298	0			5
							8	4	329	9							
*10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	167	1	3382	3	Y	329	328	0			6
							6	4	362	9							
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	960	X	563	-0-	-397	-0-	18	1	467	3	Y	71	72	0			4
							78	9									
07	5487	X	576	-0-	-4911	-0-	21	1	479	3	Y	68	68	0			4
							1	4	75	9							
08	5487	X	591	-0-	-4896	-0-	22	1	494	3	Y	68	68	0			4
							75	9									
09	4530	X	675	-0-	-3855	-0-	27	1	547	3	Y	92	91	0			5
							101	9									
10	930	X	796	-0-	-134	-0-	33	1	650	3	Y	103	102	0			6
							113	9									
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	58	1	1403	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	60	1	1403	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	53	1	1174	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	70	1	1458	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	73	1	1507	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	9944	X	1623	-0-	-8321	-0-	62	1	1484	3	Y	67	68	0			7
							3	4	74	9							
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	63	1	1450	3	Y	66	66	0			7
							4	4	73	9							
08	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	63	1	1365	3	Y	66	67	0			6
							2	4	73	9							
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	65	1	1343	3	Y	64	65	0			5
							4	4	70	9							
10	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	67	1	1386	3	Y	67	66	0			6
							2	4	74	9							
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	109	1	2591	3	Y	127	126	0			4
							8	4	140	9							
07	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	114	1	2658	3	Y	137	137	0			4
							9	4	151	9							
08	2976	X	2874	-0-	-102	-0-	118	1	2595	3	Y	142	141	0			5
							5	4	156	9							
09	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	128	1	2661	3	Y	118	118	0			5
							8	4	130	9							
10	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	125	1	2541	3	Y	95	95	0			5
							5	4	105	9							
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //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
06	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	293	1	7030	3	Y	292	292	0			1
							22	4	321	9							
07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	310	1	7201	3	Y	292	291	0			2
							25	4	321	9							
08	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	317	1	6897	3	Y	222	223	0			1
							14	4	244	9							
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	325	1	6734	3	Y	212	212	0			1
							16	4	233	9							
*10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	332	1	6731	3	Y	214	213	0			2
							13	4	235	9							
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 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
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	117	1	2771	3	Y	138	136	0			17
							9	4	152	9							
07	3100	N	3363	-0-	263	263	132	1	3075	3	Y	132	132	0			17
							11	4	145	9							
08	3100	N	3174	-0-	74	337	132	1	2892	3	Y	131	130	0			18
							6	4	144	9							
09	3000	N	3201	-0-	201	538	141	1	2909	3	Y	130	130	0			18
							8	4	143	9							
*10	3933	X	3395	-0-	-538	-0-	152	1	3084	3	Y	139	139	0			18
							6	4	153	9							
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	213	1	5120	3	Y	127	127	0			6
							16	4	140	9							
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	188	1	4360	3	Y	98	97	0			7
							15	4	108	9							
08	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	188	1	4111	3	Y	157	156	0			8
							9	4	173	9							
09	4470	X	4458	-0-	-12	-0-	195	1	4078	3	Y	158	158	0			8
							11	4	174	9							
10	4619	X	4555	-0-	-64	-0-	205	1	4164	3	Y	162	161	0			9
							8	4	178	9							
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					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
06	671	X	122	-0-	-549	-0-	5	1	96	3	Y	19	18	0			3
							21	9									
07	116	X	116	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	78	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	16	15	0			4
							18	9									
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	83	3	Y	17	16	0			5
							19	9									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	44	1	1065	3	Y	101	100	0			7
							1	4	111	9							
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	3	Y	64	64	0			7
							1	4	70	9							
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	45	1	991	3	Y	62	62	0			7
							68	9									
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	39	1	817	3	Y	51	50	0			8
							1	4	56	9							
10	1085	N	926	-0-	-159	-0-	40	1	828	3	Y	52	52	0			8
							1	4	57	9							
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	96	1	2318	3	Y	206	207	0			10
							9	4	227	9							
07	4371	X	2986	-0-	-1385	-0-	112	1	2609	3	Y	231	231	0			10
							11	4	254	9							
08	4371	X	2751	-0-	-1620	-0-	111	1	2413	3	Y	203	202	0			11
							4	4	223	9							
09	3450	X	2743	-0-	-707	-0-	114	1	2366	3	Y	233	233	0			11
							7	4	256	9							
10	3410	X	2684	-0-	-726	-0-	112	1	2299	3	Y	244	244	0			11
							5	4	268	9							
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	78	1	1914	3	Y	142	140	0			7
							5	4	156	9							
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	87	1	2040	3	Y	153	153	0			7
							9	4	168	9							
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	90	1	1968	3	Y	156	156	0			7
							4	4	172	9							
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	84	1	1741	3	Y	136	137	0			6
							4	4	150	9							
10	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	90	1	1822	3	Y	144	144	0			6
							4	4	158	9							
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	695	3	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	32	1	726	3	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	32	1	672	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	638	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	33	1	696	3	Y	25	24	0			1
							28	9									
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	225	1	5400	3	Y	48	48	0			-0-
							17	4	53	9							
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	250	1	5790	3	Y	28	28	0			-0-
							19	4	31	9							
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	250	1	5449	3	Y	42	42	0			-0-
							13	4	46	9							
09	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	263	1	5456	3	Y	50	50	0			-0-
							12	4	55	9							
10	6076	X	5633	-0-	-443	-0-	260	1	5308	3	Y	49	49	0			-0-
							11	4	54	9							
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2024	3	Y	101	100	0			6
							5	4	111	9							
07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	98	1	2267	3	Y	113	113	0			6
							9	4	124	9							
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	135	1	2916	3	Y	126	126	0			6
							7	4	139	9							
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	102	1	2126	3	Y	60	61	0			5
							5	4	66	9							
*10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	139	1	2845	3	Y	76	75	0			6
							6	4	84	9							
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	52	1	1269	3	Y	140	139	0			7
							2	4	154	9							
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	55	1	1281	3	Y	143	143	0			7
							2	4	157	9							
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	54	1	1203	3	Y	142	142	0			7
							2	4	156	9							
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	3	Y	139	140	0			6
							2	4	153	9							
*10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1217	3	Y	143	144	0			5
							2	4	157	9							
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	109	1	2625	3	Y	203	203	0			6
							8	4	223	9							
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	111	1	2575	3	Y	174	174	0			6
							9	4	191	9							
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	109	1	2385	3	Y	246	245	0			7
							4	4	271	9							
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	111	1	2306	3	Y	198	198	0			7
							4	4	218	9							
*10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	116	1	2387	3	Y	166	166	0			7
							4	4	183	9							
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	127	1	3029	3	Y	70	70	0			7
							10	4	77	9							
07	4216	X	2939	-0-	-1277	-0-	118	1	2743	3	Y	64	64	0			7
							8	4	70	9							
08	3720	X	2536	-0-	-1184	-0-	108	1	2359	3	Y	58	59	0			6
							5	4	64	9							
09	3570	X	2205	-0-	-1365	-0-	98	1	2048	3	Y	50	50	0			6
							4	4	55	9							
10	3472	X	414	-0-	-3058	-0-	18	1	386	3	Y	9	9	0			6
							10	9									
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	2340	X	2264	-0-	-76	-0-	86	1	2101	3	Y	65	64	0			3
							5	4	72	9							
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	90	1	2108	3	Y	66	66	0			3
							9	4	73	9							
08	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	90	1	1980	3	Y	65	65	0			3
							4	4	72	9							
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	96	1	2000	3	Y	65	65	0			3
							4	4	72	9							
*10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	100	1	2052	3	Y	67	67	0			3
							4	4	74	9							
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	53	1	1297	3	Y	54	53	0			9
							3	4	59	9							
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	49	1	1137	3	Y	47	48	0			8
							1	4	52	9							
08	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	44	1	939	3	Y	42	41	0			9
							46	9									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	926	3	Y	40	41	0			8
							2	4	44	9							
10	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	45	1	916	3	Y	40	41	0			7
							1	4	44	9							
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	111	1	2680	3	Y	196	196	0			2
							9	4	216	9							
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	117	1	2706	3	Y	199	199	0			2
							9	4	219	9							
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	116	1	2533	3	Y	204	202	0			4
							5	4	224	9							
09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	121	1	2516	3	Y	212	212	0			4
							5	4	233	9							
*10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	127	1	2560	3	Y	225	225	0			4
							5	4	248	9							
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	40	1	972	3	Y	92	91	0			36
							1	4	101	9							
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	41	1	961	3	Y	90	90	0			36
							1	4	99	9							
08	1054	N	908	-0-	-146	-0-	36	1	793	3	Y	72	72	0			36
							79	9									
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	Y	67	67	0			36
							1	4	74	9							
10	1054	N	912	-0-	-142	-0-	39	1	794	3	Y	72	71	0			37
							79	9									
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					37

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
06	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	109	1	2608	3	Y	166	166	0			6
							8	4	183	9							
07	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	109	1	2495	3	Y	169	169	0			6
							9	4	186	9							
08	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	112	1	2424	3	Y	197	196	0			7
							4	4	217	9							
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	123	1	2554	3	Y	194	193	0			8
							6	4	213	9							
*10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	129	1	2598	3	Y	175	175	0			8
							6	4	193	9							
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	61	1	1465	3	Y	129	128	0			4
							3	4	142	9							
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	Y	113	113	0			4
							4	4	124	9							
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	64	1	1410	3	Y	106	107	0			3
							2	4	117	9							
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	64	1	1328	3	Y	96	98	0			1
							4	4	106	9							
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	75	1	1517	3	Y	118	117	0			2
							2	4	130	9							
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	77	1	1849	3	Y	46	46	0			1
							7	4	51	9							
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	98	1	2251	3	Y	98	97	0			2
							9	4	108	9							
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	90	1	1990	3	Y	262	260	0			4
							4	4	288	9							
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	85	1	1762	3	Y	272	272	0			4
							4	4	299	9							
10	2480	N	1410	-0-	-1070	-0-	60	1	1225	3	Y	111	112	0			3
							3	4	122	9							
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	59	1	1419	3	Y	68	68	0			5
							3	4	75	9							
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	61	1	1433	3	Y	70	70	0			5
							4	4	77	9							
08	1643	N	1366	-0-	-277	-0-	57	1	1237	3	Y	64	64	0			5
							2	4	70	9							
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	61	1	1265	3	Y	64	65	0			4
							4	4	70	9							
10	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	64	1	1296	3	Y	66	66	0			4
							2	4	73	9							
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	132	1	3159	3	Y	280	281	0			4
							10	4	308	9							
07	4433	X	3323	-0-	-1110	-0-	125	1	2899	3	Y	263	263	0			4
							10	4	289	9							
08	4278	X	3007	-0-	-1271	-0-	118	1	2600	3	Y	258	258	0			4
							5	4	284	9							
09	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	124	1	2564	3	Y	240	239	0			5
							6	4	264	9							
10	3720	X	2627	-0-	-1093	-0-	112	1	2284	3	Y	206	206	0			5
							4	4	227	9							
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //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
06	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	61	1	1479	3	Y	88	87	0			11
							3	4	97	9							
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	66	1	1552	3	Y	94	94	0			11
							5	4	103	9							
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	63	1	1380	3	Y	88	87	0			12
							2	4	97	9							
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	73	1	1523	3	Y	96	96	0			12
							4	4	106	9							
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	3	Y	100	100	0			12
							3	4	110	9							
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	39	1	939	3	Y	97	97	0			4
							1	4	107	9							
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	3	Y	104	104	0			4
							1	4	114	9							
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	903	3	Y	99	99	0			4
							109	9									
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	101	101	0			4
							1	4	111	9							
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	48	1	963	3	Y	113	113	0			4
							1	4	124	9							
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	3	Y	85	85	0			12
							3	4	94	9							
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	66	1	1556	3	Y	89	90	0			11
							4	4	98	9							
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	66	1	1426	3	Y	87	86	0			12
							2	4	96	9							
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	69	1	1426	3	Y	86	85	0			13
							4	4	95	9							
*10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	71	1	1443	3	Y	87	88	0			12
							2	4	96	9							
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	40	1	946	3	Y	47	47	0			6
							1	4	52	9							
07	1147	N	880	-0-	-267	-0-	34	1	801	3	Y	40	40	0			6
							1	4	44	9							
08	1147	N	820	-0-	-327	-0-	35	1	760	3	Y	23	23	0			6
							25	9									
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	Y	21	22	0			5
							23	9									
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	3	Y	42	43	0			4
							1	4	46	9							
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	4950	X	4688	-0-	-262	-0-	174	1	4169	3	Y	302	302	0			2
							13	4	332	9							
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	184	1	4263	3	Y	306	305	0			3
							15	4	337	9							
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	183	1	3989	3	Y	314	312	0			5
							9	4	345	9							
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	196	1	4085	3	Y	302	301	0			6
							11	4	332	9							
*10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	205	1	4161	3	Y	313	313	0			6
							8	4	344	9							
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	T. A.		114	-0-	114	114	6	1	101	3	Y	6	5	0			3
							7	9									
08	T. A.		113	-0-	113	227	6	1	100	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
09	T. A.		116	-0-	116	343	6	1	103	3	Y	6	7	0			2
							7	9									
*10	458	X	115	-0-	-343	-0-	6	1	102	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	78	1	1915	3	Y	105	105	0			3
							5	4	116	9							
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	85	1	1965	3	Y	103	102	0			4
							7	4	113	9							
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	85	1	1865	3	Y	94	94	0			4
							4	4	103	9							
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	88	1	1840	3	Y	85	85	0			4
							4	4	94	9							
*10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	90	1	1847	3	Y	86	87	0			3
							4	4	95	9							
11	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
06	2460	X	1547	-0-	-913	-0-	57	1	1389	3	Y	89	89	0			14
							3	4	98	9							
07	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	60	1	1382	3	Y	90	90	0			14
							4	4	99	9							
08	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	61	1	1347	3	Y	93	92	0			15
							2	4	102	9							
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	62	1	1287	3	Y	88	87	0			16
							4	4	97	9							
10	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	67	1	1368	3	Y	94	94	0			16
							2	4	103	9							
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	168	1	4006	3	Y	241	241	0			-0-
							13	4	265	9							
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	179	1	4146	3	Y	242	242	0			-0-
							15	4	266	9							
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	177	1	3872	3	Y	231	231	0			-0-
							9	4	254	9							
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	186	1	3874	3	Y	232	231	0			1
							10	4	255	9							
*10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	197	1	3998	3	Y	239	238	0			2
							8	4	263	9							
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	137	1	3296	3	Y	208	208	0			1
							11	4	229	9							
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	166	1	3834	3	Y	256	256	0			1
							13	4	282	9							
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	167	1	3634	3	Y	255	254	0			2
							9	4	281	9							
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	173	1	3592	3	Y	248	248	0			2
							8	4	273	9							
*10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	182	1	3708	3	Y	258	258	0			2
							7	4	284	9							
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	46	1	1099	3	Y	74	74	0			8
							2	4	81	9							
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	50	1	1146	3	Y	78	78	0			8
							1	4	86	9							
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	3	Y	78	77	0			9
							86	9									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1	928	3	Y	66	66	0			9
							2	4	73	9							
10	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	47	1	954	3	Y	68	68	0			9
							1	4	75	9							
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	71	1	1718	3	Y	117	116	0			4
							5	4	129	9							
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	80	1	1857	3	Y	122	123	0			3
							7	4	134	9							
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	78	1	1701	3	Y	112	112	0			3
							4	4	123	9							
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	83	1	1698	3	Y	121	121	0			3
							4	4	133	9							
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	84	1	1723	3	Y	125	123	0			5
							4	4	138	9							
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	T. A.		2782	-0-	2782	3326	95	1	2261	3	Y	380	377	0			3
							8	4	418	9							
07	6197	X	2871	-0-	-3326	-0-	108	1	2486	3	Y	244	245	0			2
							9	4	268	9							
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	96	1	2064	3	Y	200	199	0			3
							4	4	220	9							
09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	94	1	1962	3	Y	209	208	0			4
							4	4	230	9							
10	2883	X	1905	-0-	-978	-0-	76	1	1564	3	Y	238	238	0			4
							3	4	262	9							
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	1770	N	1477	-0-	-293	-0-	52	1	1233	3	Y	173	173	0			4
							2	4	190	9							
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1481	3	Y	212	212	0			4
							4	4	233	9							
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	68	1	1483	3	Y	235	234	0			5
							3	4	259	9							
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	69	1	1440	3	Y	213	213	0			5
							4	4	234	9							
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	73	1	1480	3	Y	213	213	0			5
							2	4	234	9							
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	164	1	3937	3	Y	127	126	0			2
							13	4	140	9							
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	167	1	3888	3	Y	168	167	0			3
							14	4	185	9							
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	140	1	3041	3	Y	119	119	0			3
							7	4	131	9							
09	1500	X	1383	-0-	-117	-0-	61	1	1267	3	Y	46	47	0			2
							4	4	51	9							
10	1550	X	665	-0-	-885	-0-	30	1	611	3	Y	22	21	0			3
							24	9									
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	20610	X	19816	-0-	-794	-0-	1151	1	18424	3	Y	165	165	0			7
							59	4	182	9							
07	20739	X	20142	-0-	-597	-0-	1167	1	18726	3	Y	167	167	0			7
							65	4	184	9							
08	20739	X	18990	-0-	-1749	-0-	1183	1	17573	3	Y	178	178	0			7
							38	4	196	9							
09	20070	X	18839	-0-	-1231	-0-	1272	1	17296	3	Y	208	208	0			7
							42	4	229	9							
10	20739	X	19221	-0-	-1518	-0-	1287	1	17655	3	Y	222	221	0			8
							35	4	244	9							
11	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	3150	X	2240	-0-	-910	-0-	85	1	2028	3	Y	111	111	0			8
							5	4	122	9							
07	2418	X	2344	-0-	-74	-0-	92	1	2116	3	Y	115	116	0			7
							9	4	127	9							
08	2418	X	2354	-0-	-64	-0-	98	1	2112	3	Y	127	126	0			8
							4	4	140	9							
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	103	1	2162	3	Y	130	129	0			9
							4	4	143	9							
*10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	115	1	2339	3	Y	139	140	0			8
							4	4	153	9							
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	125	1	3002	3	Y	225	226	0			9
							10	4	248	9							
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	129	1	3003	3	Y	209	210	0			8
							11	4	230	9							
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	131	1	2860	3	Y	199	198	0			9
							6	4	219	9							
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	148	1	3069	3	Y	244	244	0			9
							8	4	268	9							
*10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	145	1	2956	3	Y	239	238	0			10
							6	4	263	9							
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	4530	X	4395	-0-	-135	-0-	163	1	3903	3	Y	287	287	0			-0-
							13	4	316	9							
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	175	1	4068	3	Y	295	294	0			1
							15	4	325	9							
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	182	1	3950	3	Y	298	298	0			1
							9	4	328	9							
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	194	1	4013	3	Y	277	276	0			2
							11	4	305	9							
*10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	211	1	4253	3	Y	244	244	0			2
							8	4	268	9							
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	40	1	944	3	Y	78	78	0			9
							1	4	86	9							
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1249	3	Y	115	116	0			8
							2	4	127	9							
08	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	51	1	1108	3	Y	162	162	0			8
							178	9									
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	53	1	1076	3	Y	161	161	0			8
							2	4	177	9							
10	1395	N	750	-0-	-645	-0-	30	1	615	3	Y	95	96	0			7
							105	9									
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	97	1	2334	3	Y	171	170	0			8
							8	4	188	9							
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	103	1	2420	3	Y	177	177	0			8
							9	4	195	9							
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	104	1	2248	3	Y	167	166	0			9
							4	4	184	9							
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	104	1	2173	3	Y	148	147	0			10
							4	4	163	9							
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	112	1	2295	3	Y	166	166	0			10
							4	4	183	9							
11	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	2280	X	815	-0-	-1465	-0-	31	1	711	3	Y	65	64	0			5
							1	4	72	9							
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	34	1	801	3	Y	73	74	0			4
							1	4	80	9							
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	3	Y	101	101	0			4
							111	9									
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	39	1	821	3	Y	78	78	0			4
							1	4	86	9							
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	39	1	776	3	Y	75	74	0			5
							83	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	930	N	762	-0-	-168	-0-	25	1	604	3	Y	120	118	0			9
							1	4	132	9							
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	Y	148	148	0			9
							1	4	163	9							
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	33	1	732	3	Y	154	154	0			9
							169	9									
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	Y	108	109	0			8
							119	9									
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	45	1	926	3	Y	126	125	0			9
							1	4	139	9							
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	69	1	1645	3	Y	112	112	0			1
							5	4	123	9							
07	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	72	1	1675	3	Y	112	112	0			1
							6	4	123	9							
08	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	74	1	1623	3	Y	109	109	0			1
							4	4	120	9							
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	79	1	1659	3	Y	106	106	0			1
							4	4	117	9							
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	82	1	1680	3	Y	114	114	0			1
							4	4	125	9							
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	2430	X	2317	-0-	-113	-0-	86	1	2088	3	Y	125	124	0			8
							5	4	138	9							
07	2325	N	1887	-0-	-438	-0-	73	1	1691	3	Y	106	105	0			9
							6	4	117	9							
08	2480	N	1439	-0-	-1041	-0-	59	1	1276	3	Y	93	94	0			8
							2	4	102	9							
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	67	1	1384	3	Y	100	101	0			7
							4	4	110	9							
10	1891	N	1565	-0-	-326	-0-	67	1	1385	3	Y	101	101	0			7
							2	4	111	9							
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	4620	X	3733	-0-	-887	-0-	135	1	3270	3	Y	289	290	0			4
							10	4	318	9							
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	144	1	3381	3	Y	279	279	0			4
							12	4	307	9							
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	135	1	2938	3	Y	258	258	0			4
							6	4	284	9							
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	135	1	2813	3	Y	243	243	0			4
							8	4	267	9							
10	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	136	1	2761	3	Y	240	240	0			4
							6	4	264	9							
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	2100	X	1643	-0-	-457	-0-	61	1	1479	3	Y	91	90	0			4
							3	4	100	9							
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	63	1	1458	3	Y	86	87	0			3
							4	4	95	9							
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	72	1	1569	3	Y	99	100	0			2
							3	4	109	9							
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	91	1	1900	3	Y	118	118	0			2
							4	4	130	9							
*10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	101	1	2064	3	Y	129	128	0			3
							4	4	142	9							
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	22	1	535	3	Y	93	92	0			13
							1	4	102	9							
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	17	1	387	3	Y	65	66	0			12
							72	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	67	67	0			12
							74	9									
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	715	3	Y	99	99	0			12
							109	9									
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	93	94	0			11
							102	9									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	60	1	1451	3	Y	162	162	0			9
							3	4	178	9							
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	58	1	1332	3	Y	160	159	0			10
							3	4	176	9							
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	58	1	1242	3	Y	199	198	0			11
							2	4	219	9							
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	3	Y	201	200	0			12
							2	4	221	9							
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	63	1	1287	3	Y	229	228	0			13
							2	4	252	9							
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	49	1	1197	3	Y	157	158	0			9
							2	4	173	9							
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	53	1	1244	3	Y	171	172	0			8
							2	4	188	9							
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	55	1	1219	3	Y	199	198	0			9
							2	4	219	9							
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	60	1	1228	3	Y	187	187	0			9
							2	4	206	9							
*10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	62	1	1245	3	Y	174	173	0			10
							2	4	191	9							
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	5640	X	5582	-0-	-58	-0-	213	1	5127	3	Y	205	205	0			18
							16	4	226	9							
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	225	1	5207	3	Y	203	202	0			19
							19	4	223	9							
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	235	1	5129	3	Y	211	210	0			20
							12	4	232	9							
09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	242	1	5031	3	Y	205	204	0			21
							12	4	226	9							
*10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	251	1	5109	3	Y	209	209	0			21
							10	4	230	9							
11	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
06	4710	X	4467	-0-	-243	-0-	171	1	4111	3	Y	156	157	0			7
							13	4	172	9							
07	4619	X	4565	-0-	-54	-0-	181	1	4198	3	Y	155	155	0			7
							15	4	171	9							
08	4619	X	4317	-0-	-302	-0-	182	1	3963	3	Y	148	148	0			7
							9	4	163	9							
09	4470	X	4260	-0-	-210	-0-	188	1	3907	3	Y	141	141	0			7
							10	4	155	9							
10	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	203	1	4127	3	Y	148	149	0			6
							8	4	163	9							
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	71	1	1716	3	Y	155	155	0			9
							5	4	171	9							
07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	117	1	2686	3	Y	110	110	0			9
							9	4	121	9							
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	122	1	2625	3	Y	128	128	0			9
							5	4	141	9							
09	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	118	1	2435	3	Y	117	117	0			9
							5	4	129	9							
*10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	115	1	2358	3	Y	111	111	0			9
							4	4	122	9							
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

06	900	X	897	-0-	-3	-0-	32	1	779	3	Y	77	77	0			6
							1	4	85	9							
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	32	1	755	3	Y	66	66	0			6
							1	4	73	9							
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	33	1	725	3	Y	51	51	0			6
							56	9									
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	45	45	0			6
							50	9									
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	33	1	698	3	Y	59	59	0			6
							65	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	69	1	1643	3	Y	194	194	0			7
							5	4	213	9							
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	69	1	1590	3	Y	188	187	0			8
							5	4	207	9							
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	68	1	1485	3	Y	198	198	0			8
							3	4	218	9							
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	72	1	1488	3	Y	168	169	0			7
							4	4	185	9							
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	73	1	1485	3	Y	182	181	0			8
							2	4	200	9							
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	8370	X	8011	-0-	-359	-0-	303	1	7272	3	Y	375	375	0			1
							23	4	413	9							
07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	319	1	7429	3	Y	383	382	0			2
							25	4	421	9							
08	7905	X	7666	-0-	-239	-0-	318	1	6934	3	Y	364	364	0			2
							14	4	400	9							
09	7650	X	7572	-0-	-78	-0-	329	1	6838	3	Y	354	353	0			3
							16	4	389	9							
10	7905	X	7736	-0-	-169	-0-	342	1	6979	3	Y	365	365	0			3
							13	4	402	9							
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	4020	X	3592	-0-	-428	-0-	180	1	2893	3	Y	464	462	0			6
							9	4	510	9							
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	217	1	3489	3	Y	228	231	0			3
							10	4	251	9							
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	211	1	3156	3	Y	265	263	0			5
							6	4	292	9							
09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	209	1	2866	3	Y	239	238	0			6
							8	4	263	9							
*10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	213	1	2891	3	Y	222	222	0			6
							6	4	244	9							
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	111	1	2680	3	Y	126	126	0			4
							9	4	139	9							
07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	118	1	2758	3	Y	113	113	0			4
							9	4	124	9							
08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	130	1	2819	3	Y	122	121	0			5
							6	4	134	9							
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	107	1	2210	3	Y	97	98	0			4
							4	4	107	9							
10	2759	N	2476	-0-	-283	-0-	112	1	2258	3	Y	93	93	0			4
							4	4	102	9							
11	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	57	1	1360	3	Y	143	142	0			5
							3	4	157	9							
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	66	1	1559	3	Y	172	172	0			5
							5	4	189	9							
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	67	1	1458	3	Y	184	184	0			5
							3	4	202	9							
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	69	1	1428	3	Y	192	192	0			5
							4	4	211	9							
*10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	76	1	1539	3	Y	199	199	0			5
							2	4	219	9							
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	2520	X	2277	-0-	-243	-0-	86	1	2100	3	Y	78	78	0			6
							5	4	86	9							
07	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	90	1	2109	3	Y	83	83	0			6
							9	4	91	9							
08	2449	N	2144	-0-	-305	-0-	90	1	1954	3	Y	87	86	0			7
							4	4	96	9							
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	94	1	1968	3	Y	85	84	0			8
							4	4	94	9							
*10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	105	1	2103	3	Y	82	83	0			7
							4	4	90	9							
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	40	1	950	3	Y	143	142	0			13
							1	4	157	9							
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	964	3	Y	148	148	0			13
							1	4	163	9							
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	39	1	856	3	Y	151	151	0			13
							166	9									
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	44	1	898	3	Y	163	163	0			13
							1	4	179	9							
10	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	44	1	885	3	Y	153	154	0			12
							1	4	168	9							
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	4050	X	3892	-0-	-158	-0-	150	1	3585	3	Y	132	131	0			8
							12	4	145	9							
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	161	1	3738	3	Y	145	146	0			7
							13	4	160	9							
08	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	161	1	3521	3	Y	141	141	0			7
							9	4	155	9							
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	171	1	3519	3	Y	136	136	0			7
							8	4	150	9							
*10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	179	1	3653	3	Y	131	131	0			7
							7	4	144	9							
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	70	1	1664	3	Y	153	152	0			12
							6	4	168	9							
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	73	1	1710	3	Y	153	153	0			12
							8	4	168	9							
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	73	1	1605	3	Y	131	130	0			13
							5	4	144	9							
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	77	1	1585	3	Y	132	133	0			12
							6	4	145	9							
*10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	78	1	1602	3	Y	136	137	0			11
							5	4	150	9							
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	121	1	2913	3	Y	224	223	0			3
							9	4	246	9							
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	126	1	2917	3	Y	221	220	0			4
							10	4	243	9							
08	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	127	1	2791	3	Y	210	209	0			5
							6	4	231	9							
09	3150	X	3111	-0-	-39	-0-	132	1	2745	3	Y	205	204	0			6
							8	4	226	9							
10	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	129	1	2617	3	Y	204	204	0			6
							6	4	224	9							
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	127	1	3056	3	Y	191	191	0			12
							10	4	210	9							
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	135	1	3114	3	Y	192	191	0			13
							12	4	211	9							
08	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	135	1	2917	3	Y	186	186	0			13
							7	4	205	9							
09	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	137	1	2842	3	Y	179	180	0			12
							8	4	197	9							
10	3348	X	3313	-0-	-35	-0-	145	1	2955	3	Y	188	188	0			12
							6	4	207	9							
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	53	1	1280	3	Y	152	152	0			11
							3	4	167	9							
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	56	1	1308	3	Y	154	154	0			11
							2	4	169	9							
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	3	Y	146	146	0			11
							2	4	161	9							
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	58	1	1213	3	Y	128	128	0			11
							2	4	141	9							
*10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	59	1	1205	3	Y	144	144	0			11
							2	4	158	9							
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
06	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	176	1	4253	3	Y	152	152	0			9
							13	4	167	9							
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	185	1	4301	3	Y	144	145	0			8
							15	4	158	9							
08	4557	X	4176	-0-	-381	-0-	176	1	3852	3	Y	126	126	0			8
							9	4	139	9							
09	4410	X	4163	-0-	-247	-0-	185	1	3844	3	Y	113	113	0			8
							10	4	124	9							
10	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	192	1	3883	3	Y	119	119	0			8
							7	4	131	9							
11	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	51	1	1208	3	Y	67	68	0			2
							3	4	74	9							
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	58	1	1351	3	Y	72	72	0			2
							2	4	79	9							
08	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	51	1	1073	3	Y	33	35	0			-0-
							1	4	36	9							
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	53	1	1083	3	Y	33	33	0			-0-
							2	4	36	9							
10	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	59	1	1213	3	Y	37	37	0			-0-
							1	4	41	9							
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3810	X	3434	-0-	-376	-0-	129	1	3113	3	Y	165	165	0			2
							10	4	182	9							
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	136	1	3190	3	Y	172	172	0			2
							12	4	189	9							
08	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	133	1	2904	3	Y	165	164	0			3
							7	4	182	9							
09	3390	X	3208	-0-	-182	-0-	138	1	2880	3	Y	165	165	0			3
							8	4	182	9							
10	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	145	1	2940	3	Y	175	173	0			5
							6	4	193	9							
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	810	N	570	-0-	-240	-0-	22	1	515	3	Y	29	29	0			3
							1	4	32	9							
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	Y	37	38	0			2
							1	4	41	9							
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	24	1	517	3	Y	38	38	0			2
							42	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	32	32	0			2
							35	9									
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	28	1	555	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	166	1	3983	3	Y	126	126	0			10
							13	4	139	9							
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	174	1	4015	3	Y	125	125	0			10
							15	4	138	9							
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	171	1	3741	3	Y	106	107	0			9
							9	4	117	9							
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	173	1	3607	3	Y	95	96	0			8
							8	4	105	9							
*10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	196	1	3972	3	Y	106	106	0			8
							7	4	117	9							
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	75	1	1793	3	Y	143	142	0			15
							5	4	157	9							
07	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	84	1	1936	3	Y	136	135	0			16
							7	4	150	9							
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	86	1	1876	3	Y	137	137	0			16
							4	4	151	9							
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	88	1	1801	3	Y	143	142	0			17
							4	4	157	9							
10	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	92	1	1867	3	Y	136	137	0			16
							4	4	150	9							
11	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	48	1	1160	3	Y	67	68	0			10
							2	4	74	9							
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1244	3	Y	71	72	0			9
							2	4	78	9							
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	53	1	1174	3	Y	77	77	0			9
							2	4	85	9							
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	3	Y	91	90	0			10
							2	4	100	9							
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	3	Y	106	106	0			10
							2	4	117	9							
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	168	1	4045	3	Y	296	295	0			5
							13	4	326	9							
07	3813	X	3303	-0-	-510	-0-	125	1	2908	3	Y	236	236	0			5
							10	4	260	9							
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	153	1	3344	3	Y	578	575	0			8
							8	4	636	9							
09	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	163	1	3387	3	Y	588	588	0			8
							8	4	647	9							
*10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	177	1	3571	3	Y	782	782	0			8
							6	4	860	9							
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1013	-0-	-547	-0-	38	1	906	3	Y	62	61	0			10
							1	4	68	9							
07	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	45	1	1013	3	Y	70	70	0			10
							1	4	77	9							
08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	47	1	1064	3	Y	78	77	0			11
							86	9									
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1167	3	Y	73	73	0			11
							2	4	80	9							
10	1147	N	755	-0-	-392	-0-	34	1	711	3	Y	8	14	0			5
							1	4	9	9							
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 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
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		655	-0-	655	655	26	1	588	3	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
08	T. A.		40	-0-	40	695	1	1	37	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	T. A.		249	-0-	249	944	10	1	228	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*10	1149	X	205	-0-	-944	-0-	9	1	187	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: 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
06	360	X	55	-0-	-305	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-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
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	143	1	3438	3	Y	222	222	0			13
							12	4	244	9							
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	174	1	4016	3	Y	270	270	0			13
							15	4	297	9							
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	151	1	3292	3	Y	336	334	0			15
							7	4	370	9							
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	156	1	3252	3	Y	317	316	0			16
							8	4	349	9							
*10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	165	1	3371	3	Y	372	371	0			17
							6	4	409	9							
11	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	141	1	3358	3	Y	207	207	0			5
							11	4	228	9							
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	149	1	3459	3	Y	212	212	0			5
							12	4	233	9							
08	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	151	1	3311	3	Y	195	194	0			6
							7	4	215	9							
09	3630	X	3454	-0-	-176	-0-	149	1	3095	3	Y	184	184	0			6
							8	4	202	9							
10	3751	X	3381	-0-	-370	-0-	149	1	3021	3	Y	186	186	0			6
							6	4	205	9							
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	5460	X	4803	-0-	-657	-0-	181	1	4346	3	Y	239	239	0			3
							13	4	263	9							
07	5022	X	4944	-0-	-78	-0-	193	1	4460	3	Y	250	250	0			3
							16	4	275	9							
08	5022	X	4531	-0-	-491	-0-	188	1	4067	3	Y	243	242	0			4
							9	4	267	9							
09	4860	X	4530	-0-	-330	-0-	195	1	4062	3	Y	238	237	0			5
							11	4	262	9							
10	5022	X	4700	-0-	-322	-0-	206	1	4198	3	Y	262	262	0			5
							8	4	288	9							
11	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	355	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	T. A.		1542	-0-	1542	1542	57	1	1318	3	Y	150	148	0	1	8	2
							2	4	165	9							
08	T. A.		753	-0-	753	2295	29	1	640	3	Y	76	76	0			2
							84	9									
09	T. A.		753	-0-	753	3048	30	1	640	3	Y	75	75	0			2
							83	9									
*10	4126	X	1078	-0-	-3048	-0-	45	1	914	3	Y	107	107	0			2
							1	4	118	9							
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	235	1	4743	3	Y	227	228	0			-0-
							15	4	250	9							
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	235	1	4569	3	Y	220	220	0			-0-
							16	4	242	9							
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	256	1	4475	3	Y	205	204	0			1
							11	4	226	9							
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	266	1	4477	3	Y	215	215	0			1
							11	4	237	9							
*10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	258	1	4625	3	Y	221	220	0			2
							9	4	243	9							
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	41	1	1006	3	Y	118	118	0			3
							1	4	130	9							
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	50	1	1201	3	Y	121	121	0			3
							1	4	133	9							
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1148	3	Y	125	124	0			4
							1	4	138	9							
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	47	1	994	3	Y	112	112	0			4
							2	4	123	9							
10	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	51	1	1031	3	Y	121	120	0			5
							1	4	133	9							
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	1650	X	1411	-0-	-239	-0-	184	1	1141	3	Y	76	75	0			11
							2	4	84	9							
07	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	172	1	997	3	Y	68	68	0			11
							1	4	75	9							
08	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	181	1	974	3	Y	70	70	0			11
							1	4	77	9							
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	175	1	1038	3	Y	73	73	0			11
							2	4	80	9							
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	169	1	1097	3	Y	53	54	0			10
							1	4	58	9							
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	1650	N	1520	-0-	-130	-0-	57	1	1390	3	Y	64	64	0			5
							3	4	70	9							
07	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	60	1	1398	3	Y	65	65	0			5
							4	4	72	9							
08	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	59	1	1257	3	Y	55	55	0			5
							2	4	61	9							
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	3	Y	49	48	0			6
							4	4	54	9							
10	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	65	1	1320	3	Y	59	59	0			6
							3	4	65	9							
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	59	1	1406	3	Y	152	150	0	1	8	3
							3	4	167	9							
07	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	53	1	1253	3	Y	132	132	0			3
							2	4	145	9							
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	3	Y	152	151	0			4
							3	4	167	9							
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	72	1	1496	3	Y	152	152	0			4
							4	4	167	9							
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	73	1	1475	3	Y	119	119	0			4
							2	4	131	9							
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	1410	X	1023	-0-	-387	-0-	118	1	732	3	Y	156	156	0			3
							1	4	172	9							
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	129	1	751	3	Y	164	164	0			3
							1	4	180	9							
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	131	1	710	3	Y	165	164	0			4
							182	9									
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	117	1	696	3	Y	158	158	0			4
							174	9									
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	120	1	765	3	Y	147	148	0			3
							162	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	4410	X	3652	-0-	-758	-0-	161	1	3254	3	Y	205	206	0			5
							11	4	226	9							
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	161	1	3114	3	Y	192	192	0			5
							11	4	211	9							
08	3472	X	3313	-0-	-159	-0-	169	1	2939	3	Y	181	181	0			5
							6	4	199	9							
09	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	171	1	2897	3	Y	178	178	0			5
							6	4	196	9							
10	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	166	1	2980	3	Y	187	186	0			6
							6	4	206	9							
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	958	3	Y	65	64	0			1
							2	4	72	9							
07	T. A.		1498	-0-	1498	1498	69	1	1326	3	Y	90	90	0			1
							4	4	99	9							
08	T. A.		987	-0-	987	2485	50	1	868	3	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
09	T. A.		15	-0-	15	2500	14	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
*10	2500	X	-0-	-0-	-2500	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	2070	X	1951	-0-	-119	-0-	247	1	1536	3	Y	150	150	0			2
							3	4	165	9							
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	277	1	1600	3	Y	167	166	0			3
							4	4	184	9							
08	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	248	1	1347	3	Y	153	154	0			2
							2	4	168	9							
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	254	1	1507	3	Y	173	173	0			2
							4	4	190	9							
*10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	239	1	1547	3	Y	177	176	0			3
							2	4	195	9							
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	377	1	2341	3	Y	254	254	0			-0-
							9	4	279	9							
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	351	1	2036	3	Y	218	218	0			-0-
							9	4	240	9							
08	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	287	1	1555	3	Y	177	177	0			-0-
							3	4	195	9							
09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	391	1	2312	3	Y	229	228	0			1
							6	4	252	9							
*10	3100	N	3128	-0-	28	28	382	1	2473	3	Y	243	242	0			2
							6	4	267	9							
11	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	12330	X	11411	-0-	-919	-0-	436	1	10486	3	Y	416	415	0			4
							31	4	458	9							
07	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	468	1	10861	3	Y	435	436	0			3
							38	4	479	9							
08	11439	X	10841	-0-	-598	-0-	454	1	9880	3	Y	442	442	0			3
							21	4	486	9							
09	11070	X	10103	-0-	-967	-0-	442	1	9185	3	Y	411	411	0			3
							24	4	452	9							
10	11439	X	10521	-0-	-918	-0-	471	1	9556	3	Y	431	430	0			4
							20	4	474	9							
11	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	150	1	3016	3	Y	203	203	0			2
							9	4	223	9							
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	162	1	3160	3	Y	207	207	0			2
							10	4	228	9							
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	169	1	2946	3	Y	156	156	0			2
							5	4	172	9							
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	182	1	3054	3	Y	171	171	0			2
							8	4	188	9							
*10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	161	1	2874	3	Y	205	205	0			2
							5	4	226	9							
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 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
06	10380	X	9656	-0-	-724	-0-	370	1	8877	3	Y	346	346	0			-0-
							28	4	381	9							
07	9951	X	9489	-0-	-462	-0-	375	1	8709	3	Y	342	342	0			-0-
							29	4	376	9							
08	9951	X	9149	-0-	-802	-0-	383	1	8350	3	Y	361	360	0			1
							19	4	397	9							
09	9630	X	9108	-0-	-522	-0-	398	1	8300	3	Y	354	353	0			2
							21	4	389	9							
10	9951	X	9156	-0-	-795	-0-	410	1	8335	3	Y	358	358	0			2
							17	4	394	9							
11	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	147	1	2958	3	Y	186	186	0			2
							8	4	205	9							
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	152	1	2933	3	Y	181	182	0			1
							9	4	199	9							
08	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	165	1	2899	3	Y	133	132	0			2
							4	4	146	9							
09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	173	1	2900	3	Y	182	182	0			2
							6	4	200	9							
10	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	158	1	2842	3	Y	185	184	0			3
							5	4	204	9							
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	9270	X	8154	-0-	-1116	-0-	309	1	7400	3	Y	384	385	0			-0-
							23	4	422	9							
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	248	1	5775	3	Y	313	313	0			-0-
							19	4	344	9							
08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	228	1	4979	3	Y	328	327	0			1
							12	4	361	9							
09	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	278	1	5762	3	Y	375	374	0			2
							13	4	413	9							
*10	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	283	1	5764	3	Y	378	378	0			2
							12	4	416	9							
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	990	X	588	-0-	-402	-0-	67	1	359	3	Y	147	146	0			10
							162	9									
07	4712	X	720	-0-	-3992	-0-	67	1	386	3	Y	243	243	0			10
							267	9									
08	4712	X	693	-0-	-4019	-0-	55	1	328	3	Y	282	281	0			11
							310	9									
09	4500	X	616	-0-	-3884	-0-	67	1	474	3	Y	68	70	0			9
							75	9									
10	806	X	592	-0-	-214	-0-	63	1	456	3	Y	66	66	0			9
							73	9									
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					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
06	9930	X	9095	-0-	-835	-0-	346	1	8307	3	Y	376	376	0			2
							28	4	414	9							
07	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	359	1	8350	3	Y	386	386	0			2
							27	4	425	9							
08	8804	X	8686	-0-	-118	-0-	363	1	7896	3	Y	373	372	0			3
							17	4	410	9							
09	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	375	1	7825	3	Y	334	333	0			4
							20	4	367	9							
10	8804	X	8682	-0-	-122	-0-	389	1	7905	3	Y	340	340	0			4
							14	4	374	9							
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	172	1	903	3	Y	462	460	0			4
							1	4	508	9							
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	174	1	994	3	Y	527	528	0			3
							1	4	580	9							
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	163	1	979	3	Y	449	449	0			3
							494	9									
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	129	1	905	3	Y	322	323	0			2
							2	4	354	9							
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	123	1	905	3	Y	307	307	0			2
							1	4	338	9							
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					2

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	CODE	EOM BALANCE
06	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	445	1	10689	3	Y	504	504	0			1
							32	4	554	9							
07	12369	X	11224	-0-	-1145	-0-	442	1	10250	3	Y	451	451	0			1
							36	4	496	9							
08	12369	X	10785	-0-	-1584	-0-	450	1	9815	3	Y	454	454	0			1
							21	4	499	9							
09	11970	X	10749	-0-	-1221	-0-	470	1	9762	3	Y	447	446	0			2
							25	4	492	9							
10	12369	X	11082	-0-	-1287	-0-	494	1	10059	3	Y	463	464	0			1
							20	4	509	9							
11	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					1

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	CODE	EOM BALANCE
06	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	90	1	2158	3	Y	178	177	0			2
							7	4	196	9							
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	103	1	2374	2	Y	178	179	0			1
							9	4	196	9							
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	99	1	2190	3	Y	160	160	0			1
							4	4	176	9							
09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	106	1	2201	3	Y	151	151	0			1
							4	4	166	9							
*10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	114	1	2309	3	Y	158	158	0			1
							4	4	174	9							
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					1

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	CODE	EOM BALANCE
06	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	498	1	11943	3	Y	864	864	0			1
							39	4	950	9							
07	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	510	1	11853	3	Y	857	858	0			-0-
							42	4	943	9							
08	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	522	1	11380	3	Y	820	819	0			1
							24	4	902	9							
09	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	542	1	11259	3	Y	801	801	0			1
							28	4	881	9							
10	12276	X	12240	-0-	-36	-0-	533	1	10832	3	Y	776	776	0			1
							21	4	854	9							
11	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	CODE	EOM BALANCE
06	14250	X	6763	-0-	-7487	-0-	260	1	6254	3	Y	209	209	0			-0-
							19	4	230	9							
07	13206	X	13026	-0-	-180	-0-	515	1	11984	3	Y	441	439	0			2
							42	4	485	9							
08	13206	X	12415	-0-	-791	-0-	522	1	11392	3	Y	434	434	0			2
							24	4	477	9							
09	12780	X	12360	-0-	-420	-0-	545	1	11317	3	Y	426	426	0			2
							29	4	469	9							
10	13020	X	12653	-0-	-367	-0-	569	1	11577	3	Y	439	439	0			2
							24	4	483	9							
11	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	222	1	5360	3	Y	279	279	0			7
							16	4	307	9							
07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	233	1	5424	3	Y	285	284	0			8
							19	4	314	9							
08	5859	X	5409	-0-	-450	-0-	224	1	4875	3	Y	271	270	0			9
							12	4	298	9							
09	5670	X	5172	-0-	-498	-0-	223	1	4625	3	Y	284	284	0			9
							12	4	312	9							
10	5859	X	5034	-0-	-825	-0-	218	1	4424	3	Y	349	348	0			10
							8	4	384	9							
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	8970	X	8570	-0-	-400	-0-	323	1	7743	3	Y	436	435	0			1
							24	4	480	9							
07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	345	1	8022	3	Y	406	406	0			1
							26	4	447	9							
08	8618	X	8213	-0-	-405	-0-	340	1	7422	3	Y	397	396	0			2
							14	4	437	9							
09	8340	X	8316	-0-	-24	-0-	358	1	7435	3	Y	459	458	0			3
							18	4	505	9							
10	8618	X	8584	-0-	-34	-0-	376	1	7659	3	Y	486	486	0			3
							14	4	535	9							
11	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: 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
06	15150	X	14253	-0-	-897	-0-	539	1	12970	3	Y	640	640	0			3
							40	4	704	9							
07	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	572	1	13310	3	Y	714	714	0			3
							45	4	785	9							
08	14322	X	13855	-0-	-467	-0-	573	1	12478	3	Y	707	707	0			3
							26	4	778	9							
09	13860	X	13668	-0-	-192	-0-	594	1	12342	3	Y	638	640	0			1
							30	4	702	9							
10	14322	X	13967	-0-	-355	-0-	620	1	12609	3	Y	647	646	0			2
							26	4	712	9							
11	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	9300	X	8805	-0-	-495	-0-	333	1	8006	3	Y	401	401	0			-0-
							25	4	441	9							
07	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	353	1	8208	3	Y	426	425	0			1
							27	4	469	9							
08	8928	X	8557	-0-	-371	-0-	354	1	7716	3	Y	429	429	0			1
							15	4	472	9							
09	8640	X	8514	-0-	-126	-0-	368	1	7658	3	Y	427	426	0			2
							18	4	470	9							
10	8928	X	8528	-0-	-400	-0-	379	1	7680	3	Y	414	414	0			2
							14	4	455	9							
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	225	1	5381	3	Y	239	239	0			2
							16	4	263	9							
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	236	1	5490	3	Y	230	231	0			1
							19	4	253	9							
08	5704	X	5610	-0-	-94	-0-	235	1	5129	3	Y	213	213	0			1
							12	4	234	9							
09	5520	X	5509	-0-	-11	-0-	242	1	5011	3	Y	222	222	0			1
							12	4	244	9							
10	5704	X	5687	-0-	-17	-0-	253	1	5162	3	Y	237	236	0			2
							11	4	261	9							
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	9750	X	8839	-0-	-911	-0-	337	1	8065	3	Y	374	374	0			-0-
							26	4	411	9							
07	9486	X	8263	-0-	-1223	-0-	325	1	7520	3	Y	357	357	0			-0-
							25	4	393	9							
08	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	399	1	8694	3	Y	424	424	0			-0-
							20	4	466	9							
09	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	418	1	8649	3	Y	384	383	0			1
							22	4	422	9							
10	9176	X	8827	-0-	-349	-0-	395	1	8029	3	Y	353	353	0			1
							15	4	388	9							
11	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
06	11250	X	10374	-0-	-876	-0-	392	1	9412	3	Y	492	491	0			2
							29	4	541	9							
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	402	1	9302	3	Y	471	470	0			3
							32	4	518	9							
08	10199	X	9501	-0-	-698	-0-	392	1	8565	3	Y	477	477	0			3
							19	4	525	9							
09	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	436	1	9053	3	Y	543	544	0			2
							24	4	597	9							
*10	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	461	1	9350	3	Y	547	547	0			2
							20	4	602	9							
11	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	8160	X	7412	-0-	-748	-0-	281	1	6741	3	Y	335	334	0			1
							21	4	369	9							
07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	294	1	6835	3	Y	327	328	0			-0-
							25	4	360	9							
08	7192	X	7087	-0-	-105	-0-	295	1	6437	3	Y	310	309	0			1
							14	4	341	9							
09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	313	1	6500	3	Y	307	306	0			2
							16	4	338	9							
*10	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	331	1	6708	3	Y	352	351	0			3
							13	4	387	9							
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	70	1	1711	3	Y	81	80	0			2
							5	4	89	9							
07	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	73	1	1732	3	Y	82	83	0			1
							6	4	90	9							
08	2077	N	1712	-0-	-365	-0-	71	1	1552	3	Y	78	78	0			1
							3	4	86	9							
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	3	Y	81	80	0			2
							4	4	89	9							
10	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	76	1	1542	3	Y	77	77	0			2
							3	4	85	9							
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1066	3	Y	53	52	0			6
							1	4	58	9							
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	37	1	849	3	Y	42	41	0			7
							1	4	46	9							
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	40	1	879	3	Y	46	46	0			7
							51	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	37	38	0			6
							41	9									
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	38	1	752	3	Y	39	40	0			5
							43	9									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

06	1020 N	623	-0-	-397	-0-	22	1	531	3	Y	63	63	0			4
						1	4	69	9							
07	868 N	611	-0-	-257	-0-	22	1	520	3	Y	62	61	0			5
						1	4	68	9							
08	868 N	632	-0-	-236	-0-	24	1	534	3	Y	67	67	0			5
						74	9									
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	Y	84	84	0			5
						92	9									
*10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	Y	110	109	0			6
						121	9									
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

06	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	484	1	11634	3	Y	426	427	0			6
						38	4	469	9							
07	7688 X	7138	-0-	-550	-0-	285	1	6596	3	Y	213	215	0			4
						23	4	234	9							
08	7688 X	6708	-0-	-980	-0-	283	1	6173	3	Y	216	216	0			4
						14	4	238	9							
09	7440 X	6657	-0-	-783	-0-	295	1	6115	3	Y	211	211	0			4
						15	4	232	9							
10	7688 X	6798	-0-	-890	-0-	306	1	6240	3	Y	217	217	0			4
						13	4	239	9							
11	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

06	8490 X	7385	-0-	-1105	-0-	279	1	6730	3	Y	323	323	0			1
						21	4	355	9							
07	8308 X	7623	-0-	-685	-0-	299	1	6921	3	Y	344	344	0			1
						25	4	378	9							
08	8308 X	7165	-0-	-1143	-0-	297	1	6466	3	Y	353	352	0			2
						14	4	388	9							
09	8040 X	7094	-0-	-946	-0-	308	1	6389	3	Y	346	345	0			3
						16	4	381	9							
10	7657 X	7238	-0-	-419	-0-	322	1	6545	3	Y	325	324	0			4
						13	4	358	9							
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	410	1	9851	3	Y	513	513	0			1
							31	4	564	9							
07	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	434	1	10045	3	Y	510	509	0			2
							35	4	561	9							
08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	439	1	9572	3	Y	463	464	0			1
							21	4	509	9							
09	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	473	1	9820	3	Y	469	469	0			1
							25	4	516	9							
*10	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	501	1	10190	3	Y	490	491	0			-0-
							20	4	539	9							
11	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	10530	X	9692	-0-	-838	-0-	366	1	8803	3	Y	450	450	0			1
							28	4	495	9							
07	10633	X	9961	-0-	-672	-0-	388	1	9030	3	Y	466	465	0			2
							30	4	513	9							
08	10633	X	9217	-0-	-1416	-0-	383	1	8340	3	Y	432	432	0			2
							19	4	475	9							
09	10050	X	9192	-0-	-858	-0-	398	1	8291	3	Y	438	439	0			1
							21	4	482	9							
10	10385	X	9320	-0-	-1065	-0-	413	1	8391	3	Y	454	453	0			2
							17	4	499	9							
11	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	12060	X	10514	-0-	-1546	-0-	399	1	9588	3	Y	453	452	0			1
							29	4	498	9							
07	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	414	1	9605	3	Y	492	492	0			1
							32	4	541	9							
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	411	1	8956	3	Y	493	492	0			2
							20	4	542	9							
09	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	427	1	8862	3	Y	505	505	0			2
							24	4	556	9							
*10	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	446	1	9044	3	Y	512	513	0			1
							20	4	563	9							
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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
06	11160	X	8885	-0-	-2275	-0-	337	1	8095	3	Y	387	386	0			1
							27	4	426	9							
07	10447	X	8776	-0-	-1671	-0-	343	1	7967	3	Y	400	400	0			1
							26	4	440	9							
08	10447	X	7892	-0-	-2555	-0-	325	1	7110	3	Y	403	402	0			2
							14	4	443	9							
09	9780	X	8429	-0-	-1351	-0-	365	1	7586	3	Y	418	419	0			1
							18	4	460	9							
10	10013	X	8713	-0-	-1300	-0-	386	1	7841	3	Y	429	428	0			2
							14	4	472	9							
11	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	27240	X	22914	-0-	-4326	-0-	870	1	20928	3	Y	954	953	0			2
							67	4	1049	9							
07	23467	X	23106	-0-	-361	-0-	908	1	21085	3	Y	947	948	0			1
							71	4	1042	9							
08	23467	X	21388	-0-	-2079	-0-	894	1	19461	3	Y	902	902	0			1
							41	4	992	9							
09	22710	X	21767	-0-	-943	-0-	952	1	19773	3	Y	904	904	0			1
							48	4	994	9							
10	23467	X	22047	-0-	-1420	-0-	984	1	19998	3	Y	931	932	0			-0-
							41	4	1024	9							
11	22710	X	NO RPT	-0-	-22710	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	7440	X	7381	-0-	-59	-0-	289	1	6930	3	Y	127	126	0			4
							22	4	140	9							
07	7688	X	7303	-0-	-385	-0-	293	1	6829	3	Y	142	141	0			5
							25	4	156	9							
08	7688	X	6402	-0-	-1286	-0-	273	1	5940	3	Y	159	159	0			5
							14	4	175	9							
09	7440	X	6584	-0-	-856	-0-	293	1	6092	3	Y	167	167	0			5
							15	4	184	9							
10	7688	X	6806	-0-	-882	-0-	309	1	6285	3	Y	181	181	0			5
							13	4	199	9							
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	12480	X	10928	-0-	-1552	-0-	416	1	10013	3	Y	425	424	0			1
							31	4	468	9							
07	11842	X	10780	-0-	-1062	-0-	425	1	9849	3	Y	429	429	0			1
							34	4	472	9							
08	11842	X	10883	-0-	-959	-0-	458	1	9963	3	Y	400	399	0			2
							22	4	440	9							
09	11460	X	8826	-0-	-2634	-0-	388	1	8054	3	Y	330	330	0			2
							21	4	363	9							
10	11842	X	10042	-0-	-1800	-0-	448	1	9132	3	Y	402	401	0			3
							20	4	442	9							
11	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	21090	X	16153	-0-	-4937	-0-	624	1	15005	3	Y	434	434	0			-0-
							47	4	477	9							
07	19003	X	15884	-0-	-3119	-0-	634	1	14710	3	Y	444	444	0			-0-
							52	4	488	9							
08	19003	X	14552	-0-	-4451	-0-	616	1	13422	3	Y	442	441	0			1
							28	4	486	9							
09	18240	X	15137	-0-	-3103	-0-	671	1	13932	3	Y	453	452	0			2
							36	4	498	9							
10	18104	X	14958	-0-	-3146	-0-	676	1	13757	3	Y	451	451	0			2
							29	4	496	9							
11	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27030	X	22687	-0-	-4343	-0-	861	1	20687	3	Y	977	976	0			7
							64	4	1075	9							
07	22909	X	22440	-0-	-469	-0-	879	1	20434	3	Y	961	963	0			5
							70	4	1057	9							
08	22909	X	20639	-0-	-2270	-0-	859	1	18720	3	Y	926	925	0			6
							41	4	1019	9							
09	22170	X	21105	-0-	-1065	-0-	920	1	19092	3	Y	950	949	0			7
							48	4	1045	9							
10	22909	X	21661	-0-	-1248	-0-	965	1	19655	3	Y	910	912	0			5
							40	4	1001	9							
11	22170	X	NO RPT	-0-	-22170	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 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
06	23550	X	17969	-0-	-5581	-0-	694	1	16658	3	Y	514	514	0			2
							52	4	565	9							
07	21080	X	17724	-0-	-3356	-0-	706	1	16401	3	Y	511	512	0			1
							55	4	562	9							
08	21080	X	16282	-0-	-4798	-0-	690	1	15015	3	Y	495	494	0			2
							32	4	545	9							
09	20400	X	16105	-0-	-4295	-0-	714	1	14811	3	Y	494	494	0			2
							37	4	543	9							
10	20305	X	15100	-0-	-5205	-0-	682	1	13859	3	Y	482	483	0			1
							29	4	530	9							
11	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 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
06	17310	X	16132	-0-	-1178	-0-	616	1	14796	3	Y	613	612	0			4
							46	4	674	9							
07	18445	X	15777	-0-	-2668	-0-	623	1	14449	3	Y	596	596	0			4
							49	4	656	9							
08	18445	X	13881	-0-	-4564	-0-	581	1	12671	3	Y	548	549	0			3
							26	4	603	9							
09	17850	X	12932	-0-	-4918	-0-	569	1	11781	3	Y	503	504	0			2
							29	4	553	9							
10	17670	X	12523	-0-	-5147	-0-	558	1	11360	3	Y	529	529	0			2
							23	4	582	9							
11	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	22530	X	16074	-0-	-6456	-0-	615	1	14771	3	Y	584	584	0			2
							46	4	642	9							
07	17825	X	15541	-0-	-2284	-0-	611	1	14207	3	Y	614	614	0			2
							48	4	675	9							
08	17825	X	13855	-0-	-3970	-0-	576	1	12570	3	Y	621	621	0			2
							26	4	683	9							
09	17250	X	12946	-0-	-4304	-0-	566	1	11722	3	Y	572	572	0			2
							29	4	629	9							
10	17825	X	12622	-0-	-5203	-0-	561	1	11421	3	Y	561	561	0			2
							23	4	617	9							
11	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	9480	X	9334	-0-	-146	-0-	350	1	8413	3	Y	494	494	0			1
							28	4	543	9							
07	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	359	1	8351	3	Y	496	496	0			1
							28	4	546	9							
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	365	1	7967	3	Y	501	501	0			1
							17	4	551	9							
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	380	1	7870	3	Y	488	489	0			-0-
							20	4	537	9							
*10	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	377	1	7673	3	Y	479	478	0			1
							14	4	527	9							
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	7590	X	6127	-0-	-1463	-0-	229	1	5518	3	Y	330	330	0			1
							17	4	363	9							
07	6882	X	6363	-0-	-519	-0-	246	1	5718	3	Y	345	345	0			1
							19	4	380	9							
08	6882	X	5911	-0-	-971	-0-	240	1	5228	3	Y	392	389	0			4
							12	4	431	9							
09	6660	X	6090	-0-	-570	-0-	257	1	5338	3	Y	439	439	0			4
							12	4	483	9							
10	6882	X	6399	-0-	-483	-0-	279	1	5677	3	Y	392	392	0			4
							12	4	431	9							
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	226	1	5427	3	Y	595	594	0			3
							17	4	655	9							
07	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	232	1	5374	3	Y	602	603	0			2
							19	4	662	9							
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	228	1	4979	3	Y	590	590	0			2
							12	4	649	9							
09	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	237	1	4904	3	Y	573	574	0			1
							12	4	630	9							
*10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	281	1	5695	3	Y	671	670	0			2
							12	4	738	9							
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	13740	X	10522	-0-	-3218	-0-	388	1	9326	3	Y	708	709	0			-0-
							29	4	779	9							
07	11749	X	11129	-0-	-620	-0-	424	1	9839	3	Y	757	757	0			-0-
							33	4	833	9							
08	11749	X	11009	-0-	-740	-0-	442	1	9643	3	Y	821	819	0			2
							21	4	903	9							
09	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	516	1	10727	3	Y	913	912	0			3
							26	4	1004	9							
*10	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	539	1	10979	3	Y	910	911	0			2
							22	4	1001	9							
11	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	11640	X	10182	-0-	-1458	-0-	394	1	9449	3	Y	282	282	0			4
							29	4	310	9							
07	11873	X	10977	-0-	-896	-0-	437	1	10166	3	Y	307	307	0			4
							36	4	338	9							
08	11811	X	10121	-0-	-1690	-0-	428	1	9344	3	Y	298	298	0			4
							21	4	328	9							
09	11130	X	10762	-0-	-368	-0-	478	1	9930	3	Y	299	298	0			5
							25	4	329	9							
10	11129	X	10505	-0-	-624	-0-	477	1	9702	3	Y	278	277	0			6
							20	4	306	9							
11	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	9330	X	8150	-0-	-1180	-0-	293	1	7031	3	Y	731	731	0			2
							22	4	804	9							
07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	311	1	7253	3	Y	748	749	0			1
							25	4	823	9							
08	8370	X	8262	-0-	-108	-0-	327	1	7121	3	Y	727	727	0			1
							14	4	800	9							
09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	350	1	7266	3	Y	657	658	0			-0-
							18	4	723	9							
10	8370	X	8342	-0-	-28	-0-	356	1	7240	3	Y	665	664	0			1
							14	4	732	9							
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	12000	X	10128	-0-	-1872	-0-	377	1	9019	3	Y	639	638	0			10
							29	4	703	9							
07	9145	X	8965	-0-	-180	-0-	343	1	7971	3	Y	568	569	0			9
							26	4	625	9							
08	9145	X	8829	-0-	-316	-0-	360	1	7846	3	Y	551	551	0			9
							17	4	606	9							
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	378	1	7840	3	Y	591	593	0			7
							20	4	650	9							
*10	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	408	1	8299	3	Y	565	566	0			6
							17	4	622	9							
11	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	87	1	2108	3	Y	217	216	0			2
							5	4	239	9							
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	127	1	2943	3	Y	320	319	0			3
							10	4	352	9							
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	107	1	2337	3	Y	241	240	0			4
							4	4	265	9							
09	3000	N	3198	-0-	198	198	135	1	2782	3	Y	248	248	0			4
							8	4	273	9							
*10	3616	X	3418	-0-	-198	-0-	148	1	3010	3	Y	231	230	0			5
							6	4	254	9							
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	13350	X	9538	-0-	-3812	-0-	350	1	8428	3	Y	665	665	0			2
							28	4	732	9							
07	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	394	1	9142	3	Y	730	731	0			1
							30	4	803	9							
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	386	1	8408	3	Y	649	649	0			1
							19	4	714	9							
09	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	393	1	8152	3	Y	562	563	0			-0-
							21	4	618	9							
10	8401	X	6349	-0-	-2052	-0-	278	1	5664	3	Y	359	359	0			-0-
							12	4	395	9							
11	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	8970	X	7620	-0-	-1350	-0-	292	1	7001	3	Y	277	277	0			9
							22	4	305	9							
07	8494	X	7705	-0-	-789	-0-	306	1	7084	3	Y	264	265	0			8
							25	4	290	9							
08	8494	X	7162	-0-	-1332	-0-	301	1	6586	3	Y	237	237	0			8
							14	4	261	9							
09	7980	X	7094	-0-	-886	-0-	313	1	6505	3	Y	236	236	0			8
							16	4	260	9							
10	8091	X	6342	-0-	-1749	-0-	283	1	5776	3	Y	246	246	0			8
							12	4	271	9							
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	12960	X	11703	-0-	-1257	-0-	436	1	10511	3	Y	659	659	0			-0-
							31	4	725	9							
07	12462	X	11740	-0-	-722	-0-	464	1	10778	3	Y	418	418	0			-0-
							38	4	460	9							
08	12462	X	10963	-0-	-1499	-0-	459	1	9996	3	Y	442	441	0			1
							22	4	486	9							
09	12060	X	10747	-0-	-1313	-0-	469	1	9735	3	Y	471	471	0			1
							25	4	518	9							
10	12462	X	11137	-0-	-1325	-0-	496	1	10103	3	Y	471	472	0			-0-
							20	4	518	9							
11	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	13140	X	11541	-0-	-1599	-0-	441	1	10639	3	Y	391	393	0			1
							31	4	430	9							
07	12431	X	12002	-0-	-429	-0-	474	1	10995	3	Y	450	449	0			2
							38	4	495	9							
08	12431	X	11298	-0-	-1133	-0-	476	1	10342	3	Y	416	416	0			2
							22	4	458	9							
09	12030	X	10708	-0-	-1322	-0-	472	1	9803	3	Y	371	371	0			2
							25	4	408	9							
10	12431	X	11347	-0-	-1084	-0-	510	1	10373	3	Y	403	402	0			3
							21	4	443	9							
11	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	19170	X	18914	-0-	-256	-0-	718	1	17230	3	Y	831	831	0			-0-
							52	4	914	9							
07	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	729	1	16937	3	Y	810	810	0			-0-
							57	4	891	9							
08	18259	X	17430	-0-	-829	-0-	725	1	15826	3	Y	767	767	0			-0-
							35	4	844	9							
09	17670	X	17349	-0-	-321	-0-	757	1	15716	3	Y	761	761	0			-0-
							39	4	837	9							
10	18259	X	17834	-0-	-425	-0-	793	1	16135	3	Y	793	793	0			-0-
							34	4	872	9							
11	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	324	1	7793	3	Y	306	306	0			4
							24	4	337	9							
07	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	349	1	8106	3	Y	304	305	0			3
							27	4	334	9							
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	354	1	7713	3	Y	306	305	0			4
							16	4	337	9							
09	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	359	1	7448	3	Y	295	295	0			4
							18	4	325	9							
*10	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	379	1	7675	3	Y	306	307	0			3
							14	4	337	9							
11	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	19560	X	17731	-0-	-1829	-0-	677	1	16278	3	Y	659	659	0			5
							51	4	725	9							
07	18879	X	18383	-0-	-496	-0-	727	1	16872	3	Y	661	663	0			3
							57	4	727	9							
08	18879	X	17280	-0-	-1599	-0-	725	1	15820	3	Y	636	637	0			2
							35	4	700	9							
09	18270	X	17048	-0-	-1222	-0-	749	1	15566	3	Y	632	633	0			1
							38	4	695	9							
10	18879	X	17396	-0-	-1483	-0-	780	1	15867	3	Y	650	650	0			1
							34	4	715	9							
11	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	6030	X	5478	-0-	-552	-0-	211	1	5047	3	Y	185	186	0			9
							16	4	204	9							
07	5580	X	5519	-0-	-61	-0-	219	1	5077	3	Y	187	187	0			9
							17	4	206	9							
08	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	216	1	4720	3	Y	185	184	0			10
							10	4	204	9							
09	5400	X	5003	-0-	-397	-0-	219	1	4577	3	Y	177	177	0			10
							12	4	195	9							
10	5580	X	5237	-0-	-343	-0-	236	1	4788	3	Y	186	186	0			10
							8	4	205	9							
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	298	1	7149	3	Y	173	172	0			2
							22	4	190	9							
07	7812	X	7309	-0-	-503	-0-	293	1	6782	3	Y	190	189	0			3
							25	4	209	9							
08	7967	X	7008	-0-	-959	-0-	296	1	6457	3	Y	219	219	0			3
							14	4	241	9							
09	7710	X	6750	-0-	-960	-0-	298	1	6199	3	Y	215	215	0			3
							16	4	237	9							
10	7967	X	6360	-0-	-1607	-0-	287	1	5842	3	Y	199	200	0			2
							12	4	219	9							
11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	298	1	7171	3	Y	187	187	0			6
							22	4	206	9							
07	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	284	1	6570	3	Y	200	200	0			6
							23	4	220	9							
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	314	1	6840	3	Y	206	205	0			7
							14	4	227	9							
09	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	326	1	6756	3	Y	199	199	0			7
							16	4	219	9							
*10	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	340	1	6897	3	Y	216	216	0			7
							13	4	238	9							
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	9180	X	6639	-0-	-2541	-0-	251	1	5994	3	Y	341	341	0			-0-
							19	4	375	9							
07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	319	1	7436	3	Y	415	415	0			-0-
							25	4	457	9							
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	376	1	8191	3	Y	422	422	0			-0-
							19	4	464	9							
09	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	357	1	7423	3	Y	432	431	0			1
							18	4	475	9							
10	8029	X	7828	-0-	-201	-0-	340	1	6924	3	Y	501	501	0			1
							13	4	551	9							
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	10110	X	7771	-0-	-2339	-0-	285	1	6802	3	Y	603	602	0			3
							21	4	663	9							
07	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	334	1	7765	3	Y	614	615	0			2
							26	4	675	9							
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	356	1	7762	3	Y	607	607	0			2
							16	4	668	9							
09	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	360	1	7497	3	Y	582	582	0			2
							18	4	640	9							
*10	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	379	1	7679	3	Y	675	674	0			3
							14	4	743	9							
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	19500	X	18364	-0-	-1136	-0-	708	1	16989	3	Y	559	559	0			-0-
							52	4	615	9							
07	18848	X	18741	-0-	-107	-0-	746	1	17329	3	Y	551	551	0			-0-
							60	4	606	9							
08	18848	X	17712	-0-	-1136	-0-	751	1	16343	3	Y	530	530	0			-0-
							35	4	583	9							
09	18240	X	17968	-0-	-272	-0-	796	1	16522	3	Y	554	554	0			-0-
							41	4	609	9							
10	18848	X	18600	-0-	-248	-0-	842	1	17114	3	Y	554	553	0			1
							35	4	609	9							
11	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	17070	X	15632	-0-	-1438	-0-	604	1	14490	3	Y	447	447	0			-0-
							46	4	492	9							
07	16430	X	15773	-0-	-657	-0-	628	1	14620	3	Y	432	431	0			1
							50	4	475	9							
08	16430	X	14770	-0-	-1660	-0-	626	1	13661	3	Y	414	415	0			-0-
							28	4	455	9							
09	15900	X	14535	-0-	-1365	-0-	646	1	13412	3	Y	404	404	0			-0-
							33	4	444	9							
10	16430	X	14913	-0-	-1517	-0-	676	1	13744	3	Y	422	422	0			-0-
							29	4	464	9							
11	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	13800	X	12740	-0-	-1060	-0-	491	1	11811	3	Y	364	364	0			2
							38	4	400	9							
07	13237	X	12723	-0-	-514	-0-	507	1	11782	3	Y	357	358	0			1
							41	4	393	9							
08	13237	X	12003	-0-	-1234	-0-	508	1	11082	3	Y	354	353	0			2
							24	4	389	9							
09	12810	X	11945	-0-	-865	-0-	530	1	11005	3	Y	348	346	0			4
							27	4	383	9							
10	13237	X	12072	-0-	-1165	-0-	547	1	11106	3	Y	361	361	0			4
							22	4	397	9							
11	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	23550	X	21645	-0-	-1905	-0-	832	1	19989	3	Y	694	694	0			3
							61	4	763	9							
07	22320	X	22055	-0-	-265	-0-	877	1	20343	3	Y	695	696	0			2
							70	4	765	9							
08	22320	X	20697	-0-	-1623	-0-	873	1	19028	3	Y	686	686	0			2
							41	4	755	9							
09	21600	X	20424	-0-	-1176	-0-	903	1	18740	3	Y	667	667	0			2
							47	4	734	9							
10	22320	X	20982	-0-	-1338	-0-	946	1	19233	3	Y	694	693	0			3
							40	4	763	9							
11	21600	X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	19170	X	17646	-0-	-1524	-0-	680	1	16326	3	Y	535	535	0			2
							51	4	589	9							
07	18073	X	17943	-0-	-130	-0-	714	1	16598	3	Y	523	522	0			3
							56	4	575	9							
08	18073	X	16900	-0-	-1173	-0-	716	1	15587	3	Y	512	511	0			4
							34	4	563	9							
09	17490	X	16674	-0-	-816	-0-	741	1	15396	3	Y	454	453	0			5
							38	4	499	9							
10	18073	X	17226	-0-	-847	-0-	780	1	15871	3	Y	492	493	0			4
							34	4	541	9							
11	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	617	1	14826	3	Y	329	328	0			1
							47	4	362	9							
07	16647	X	15871	-0-	-776	-0-	639	1	14840	3	Y	312	312	0			1
							49	4	343	9							
08	16647	X	14945	-0-	-1702	-0-	640	1	13945	3	Y	302	301	0			2
							28	4	332	9							
09	16110	X	14686	-0-	-1424	-0-	657	1	13646	3	Y	317	317	0			2
							34	4	349	9							
10	16647	X	15507	-0-	-1140	-0-	707	1	14392	3	Y	343	343	0			2
							31	4	377	9							
11	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	138	1	3323	3	Y	189	189	0			2
							11	4	208	9							
07	3100	N	4300	-0-	1200	1200	167	1	3879	3	Y	218	218	0			2
							14	4	240	9							
08	5458	X	4258	-0-	-1200	-0-	177	1	3870	3	Y	184	184	0			2
							9	4	202	9							
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	196	1	4084	3	Y	191	190	0			3
							11	4	210	9							
*10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	208	1	4250	3	Y	200	201	0			2
							8	4	220	9							
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	28320	X	23380	-0-	-4940	-0-	904	1	21739	3	Y	607	606	0			2
							69	4	668	9							
07	23963	X	23613	-0-	-350	-0-	943	1	21897	3	Y	637	639	0			-0-
							72	4	701	9							
08	23963	X	22269	-0-	-1694	-0-	948	1	20644	3	Y	574	574	0			-0-
							46	4	631	9							
09	23190	X	22153	-0-	-1037	-0-	988	1	20494	3	Y	563	563	0			-0-
							52	4	619	9							
10	23963	X	22576	-0-	-1387	-0-	1027	1	20872	3	Y	577	577	0			-0-
							42	4	635	9							
11	23190	X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	10440	X	9761	-0-	-679	-0-	377	1	9038	3	Y	288	288	0			-0-
							29	4	317	9							
07	10230	X	9886	-0-	-344	-0-	394	1	9137	3	Y	295	294	0			1
							30	4	325	9							
08	10230	X	9217	-0-	-1013	-0-	390	1	8493	3	Y	286	285	0			2
							19	4	315	9							
09	9900	X	8998	-0-	-902	-0-	398	1	8267	3	Y	284	284	0			2
							21	4	312	9							
10	10230	X	8978	-0-	-1252	-0-	405	1	8249	3	Y	279	278	0			3
							17	4	307	9							
11	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	11190	X	10706	-0-	-484	-0-	411	1	9869	3	Y	359	359	0			1
							31	4	395	9							
07	10943	X	10867	-0-	-76	-0-	434	1	10034	3	Y	331	332	0			-0-
							35	4	364	9							
08	10943	X	10343	-0-	-600	-0-	439	1	9563	3	Y	291	291	0			-0-
							21	4	320	9							
09	10590	X	10136	-0-	-454	-0-	449	1	9315	3	Y	316	315	0			1
							24	4	348	9							
10	10943	X	10378	-0-	-565	-0-	470	1	9540	3	Y	316	316	0			1
							20	4	348	9							
11	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	7110	X	6794	-0-	-316	-0-	260	1	6263	3	Y	229	230	0			-0-
							19	4	252	9							
07	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	301	1	6999	3	Y	250	250	0			-0-
							25	4	275	9							
08	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	312	1	6809	3	Y	242	240	0			2
							14	4	266	9							
09	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	317	1	6595	3	Y	241	240	0			3
							16	4	265	9							
*10	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	332	1	6736	3	Y	262	261	0			4
							13	4	288	9							
11	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	12510	X	11882	-0-	-628	-0-	453	1	10884	3	Y	466	465	0			1
							32	4	513	9							
07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	469	1	10890	3	Y	448	449	0			-0-
							38	4	493	9							
08	11842	X	11187	-0-	-655	-0-	468	1	10207	3	Y	445	444	0			1
							22	4	490	9							
09	11460	X	11070	-0-	-390	-0-	486	1	10068	3	Y	446	445	0			2
							25	4	491	9							
10	11842	X	11075	-0-	-767	-0-	495	1	10070	3	Y	445	444	0			3
							20	4	490	9							
11	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	396	1	9533	3	Y	490	489	0			1
							29	4	539	9							
07	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	417	1	9688	3	Y	494	494	0			1
							32	4	543	9							
08	10106	X	10067	-0-	-39	-0-	417	1	9094	3	Y	487	487	0			1
							20	4	536	9							
09	9780	X	9604	-0-	-176	-0-	418	1	8670	3	Y	448	448	0			1
							23	4	493	9							
10	10106	X	9640	-0-	-466	-0-	427	1	8696	3	Y	453	453	0			1
							19	4	498	9							
11	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	7440	X	6865	-0-	-575	-0-	253	1	6080	3	Y	466	466	0			1
							19	4	513	9							
07	7285	X	7157	-0-	-128	-0-	275	1	6375	3	Y	441	440	0			2
							22	4	485	9							
08	7285	X	6733	-0-	-552	-0-	275	1	5984	3	Y	418	418	0			2
							14	4	460	9							
09	7050	X	6708	-0-	-342	-0-	286	1	5943	3	Y	424	424	0			2
							13	4	466	9							
10	7285	X	6978	-0-	-307	-0-	305	1	6192	3	Y	425	425	0			2
							13	4	468	9							
11	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	8610	X	7789	-0-	-821	-0-	279	1	6720	3	Y	699	700	0			9
							21	4	769	9							
07	8897	X	8162	-0-	-735	-0-	303	1	7032	3	Y	729	730	0			8
							25	4	802	9							
08	8897	X	7372	-0-	-1525	-0-	288	1	6294	3	Y	705	704	0			9
							14	4	776	9							
09	8310	X	7169	-0-	-1141	-0-	295	1	6118	3	Y	674	674	0			9
							15	4	741	9							
10	8587	X	7835	-0-	-752	-0-	329	1	6700	3	Y	721	721	0			9
							13	4	793	9							
11	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					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
06	3960	X	2911	-0-	-1049	-0-	111	1	2652	3	Y	126	126	0			4
							9	4	139	9							
07	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	112	1	2619	3	Y	121	122	0			3
							9	4	133	9							
08	3162	X	2669	-0-	-493	-0-	112	1	2432	3	Y	110	110	0			3
							4	4	121	9							
09	3060	X	2467	-0-	-593	-0-	107	1	2237	3	Y	108	108	0			3
							4	4	119	9							
10	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	121	1	2427	3	Y	133	133	0			3
							5	4	146	9							
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	19740	X	15780	-0-	-3960	-0-	611	1	14689	3	Y	396	396	0			1
							44	4	436	9							
07	16740	X	16107	-0-	-633	-0-	645	1	14971	3	Y	399	399	0			1
							52	4	439	9							
08	16740	X	15034	-0-	-1706	-0-	639	1	13940	3	Y	388	386	0			3
							28	4	427	9							
09	16200	X	15099	-0-	-1101	-0-	673	1	13969	3	Y	383	383	0			3
							36	4	421	9							
10	16740	X	15454	-0-	-1286	-0-	704	1	14301	3	Y	384	384	0			3
							27	4	422	9							
11	15780	X	NO RPT	-0-	-15780	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	6120	X	4636	-0-	-1484	-0-	168	1	4055	3	Y	364	362	0			9
							13	4	400	9							
07	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	188	1	4379	3	Y	388	388	0			9
							16	4	427	9							
08	5270	X	4275	-0-	-995	-0-	171	1	3743	3	Y	320	319	0			10
							9	4	352	9							
09	5100	X	4459	-0-	-641	-0-	185	1	3832	3	Y	393	391	0			12
							10	4	432	9							
10	5208	X	5187	-0-	-21	-0-	221	1	4533	3	Y	386	385	0			13
							8	4	425	9							
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	13980	X	12962	-0-	-1018	-0-	504	1	12088	3	Y	303	303	0			5
							37	4	333	9							
07	13516	X	13169	-0-	-347	-0-	528	1	12257	3	Y	310	310	0			5
							43	4	341	9							
08	13516	X	12470	-0-	-1046	-0-	531	1	11573	3	Y	310	309	0			6
							25	4	341	9							
09	13080	X	12445	-0-	-635	-0-	555	1	11528	3	Y	304	303	0			7
							28	4	334	9							
10	13516	X	12642	-0-	-874	-0-	576	1	11720	3	Y	293	293	0			7
							24	4	322	9							
11	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	13410	X	12645	-0-	-765	-0-	577	1	11599	3	Y	394	394	0			1
							36	4	433	9							
07	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	639	1	12416	3	Y	370	370	0			1
							43	4	407	9							
08	12400	X	12135	-0-	-265	-0-	637	1	11122	3	Y	319	319	0			1
							25	4	351	9							
09	12000	X	11835	-0-	-165	-0-	643	1	10832	3	Y	301	300	0			2
							29	4	331	9							
10	12400	X	12183	-0-	-217	-0-	626	1	11192	3	Y	311	312	0			1
							23	4	342	9							
11	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	12870	X	11070	-0-	-1800	-0-	504	1	10129	3	N	369	370	0			2
							31	4	406	9							
07	12803	X	12474	-0-	-329	-0-	588	1	11386	3	N	419	418	0			3
							39	4	461	9							
08	12803	X	11386	-0-	-1417	-0-	594	1	10349	3	N	383	382	0			4
							22	4	421	9							
09	12390	X	11236	-0-	-1154	-0-	606	1	10208	3	N	361	361	0			4
							25	4	397	9							
10	12803	X	11809	-0-	-994	-0-	603	1	10754	3	N	390	390	0			4
							23	4	429	9							
11	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					4

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
06	10770	X	9610	-0-	-1160	-0-	437	1	8806	3	Y	308	307	0			1
							28	4	339	9							
07	10695	X	9646	-0-	-1049	-0-	453	1	8810	3	Y	321	320	0			2
							30	4	353	9							
08	10695	X	9230	-0-	-1465	-0-	479	1	8385	3	Y	315	314	0			3
							19	4	347	9							
09	10350	X	9530	-0-	-820	-0-	516	1	8696	3	Y	269	269	0			3
							22	4	296	9							
10	9920	X	9843	-0-	-77	-0-	504	1	9003	3	Y	289	288	0			4
							18	4	318	9							
11	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	13890	X	12361	-0-	-1529	-0-	564	1	11333	3	Y	390	389	0			3
							35	4	429	9							
07	13175	X	12418	-0-	-757	-0-	584	1	11373	3	Y	384	384	0			3
							39	4	422	9							
08	13175	X	11489	-0-	-1686	-0-	600	1	10458	3	Y	370	370	0			3
							24	4	407	9							
09	12750	X	11478	-0-	-1272	-0-	620	1	10442	3	Y	354	353	0			4
							27	4	389	9							
10	13175	X	11272	-0-	-1903	-0-	575	1	10292	3	Y	350	349	0			5
							20	4	385	9							
11	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	10710	X	9299	-0-	-1411	-0-	353	1	8480	3	Y	398	398	0			2
							28	4	438	9							
07	10230	X	9730	-0-	-500	-0-	385	1	8924	3	Y	356	356	0			2
							29	4	392	9							
08	10230	X	8984	-0-	-1246	-0-	378	1	8205	3	Y	347	345	0			4
							19	4	382	9							
09	9900	X	8848	-0-	-1052	-0-	388	1	8070	3	Y	336	335	0			5
							20	4	370	9							
10	10230	X	8995	-0-	-1235	-0-	404	1	8197	3	Y	344	344	0			5
							16	4	378	9							
11	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	9000	X	7789	-0-	-1211	-0-	287	1	6906	3	Y	523	524	0			10
							21	4	575	9							
07	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	319	1	7400	3	Y	612	612	0			10
							25	4	673	9							
08	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	338	1	7379	3	Y	646	647	0			9
							14	4	711	9							
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	351	1	7322	3	Y	633	633	0			9
							18	4	696	9							
*10	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	367	1	7483	3	Y	651	651	0			9
							14	4	716	9							
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					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
06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	590	1	6585	3	Y	412	411	0			5
							19	4	453	9							
07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	524	1	6329	3	Y	419	419	0			5
							23	4	461	9							
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	525	1	5751	3	Y	408	408	0			5
							13	4	449	9							
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	490	1	5980	3	Y	414	415	0			4
							14	4	455	9							
*10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	506	1	6232	3	Y	447	446	0			5
							13	4	492	9							
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	9060	X	8474	-0-	-586	-0-	655	1	7317	3	Y	435	436	0			2
							23	4	479	9							
07	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	592	1	7122	3	Y	478	478	0			2
							25	4	526	9							
08	7626	X	7575	-0-	-51	-0-	590	1	6467	3	Y	458	457	0			3
							14	4	504	9							
09	7380	X	7291	-0-	-89	-0-	513	1	6282	3	Y	435	436	0			2
							17	4	479	9							
*10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	548	1	6732	3	Y	470	469	0			3
							15	4	517	9							
11	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	4890	X	4875	-0-	-15	-0-	178	1	4267	3	Y	379	378	0			4
							13	4	417	9							
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	190	1	4408	3	Y	387	387	0			4
							16	4	426	9							
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	186	1	4048	3	Y	380	379	0			5
							9	4	418	9							
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	193	1	4003	3	Y	399	398	0			6
							11	4	439	9							
*10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	200	1	4064	3	Y	386	385	0			7
							8	4	425	9							
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

06	5940	X	5603	-0-	-337	-0-	195	1	4679	3	Y	650	649	0			7
							14	4	715	9							
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	207	1	4791	3	Y	807	807	0			7
							17	4	888	9							
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	207	1	4512	3	Y	777	778	0			6
							11	4	855	9							
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	214	1	4449	3	Y	824	823	0			7
							12	4	906	9							
10	5363	X	5066	-0-	-297	-0-	202	1	4095	3	Y	692	694	0			5
							8	4	761	9							
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

06	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	481	1	11565	3	Y	390	390	0			3
							37	4	429	9							
07	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	483	1	11195	3	Y	380	380	0			3
							38	4	418	9							
08	11501	X	11028	-0-	-473	-0-	465	1	10138	3	Y	366	365	0			4
							22	4	403	9							
09	10980	X	7594	-0-	-3386	-0-	336	1	6970	3	Y	247	248	0			3
							16	4	272	9							
10	11501	X	3077	-0-	-8424	-0-	138	1	2822	3	Y	101	103	0			1
							6	4	111	9							
11	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	201	1	4830	3	Y	104	104	0			2
							16	4	114	9							
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	211	1	4881	3	Y	106	105	0			3
							17	4	117	9							
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	201	1	4350	3	Y	100	100	0			3
							9	4	110	9							
09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	216	1	4495	3	Y	102	103	0			2
							12	4	112	9							
*10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	217	1	4413	3	Y	101	101	0			2
							8	4	111	9							
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9150	X	8030	-0-	-1120	-0-	1141	1	5991	3	Y	799	799	0			5
							19	4	879	9							
07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	1117	1	6353	3	Y	880	880	0			5
							23	4	968	9							
08	8122	X	8060	-0-	-62	-0-	1024	1	6123	3	Y	817	816	0			6
							14	4	899	9							
09	7860	X	7797	-0-	-63	-0-	848	1	5986	3	Y	861	861	0			6
							16	4	947	9							
*10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	864	1	6344	3	Y	840	841	0			5
							12	4	924	9							
11	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	4560	X	3774	-0-	-786	-0-	561	1	2948	3	Y	233	234	0			1
							9	4	256	9							
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	629	1	3585	3	Y	277	276	0			2
							11	4	305	9							
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	761	1	4541	3	Y	296	295	0			3
							12	4	326	9							
09	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	1055	1	7451	3	Y	397	396	0			4
							21	4	437	9							
*10	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	897	1	6581	3	Y	343	344	0			3
							16	4	377	9							
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	5760	X	5512	-0-	-248	-0-	203	1	4874	3	Y	381	381	0			2
							16	4	419	9							
07	6014	X	5613	-0-	-401	-0-	213	1	4952	3	Y	392	392	0			2
							17	4	431	9							
08	6014	X	5311	-0-	-703	-0-	213	1	4658	3	Y	390	389	0			3
							11	4	429	9							
09	5820	X	5361	-0-	-459	-0-	226	1	4697	3	Y	387	386	0			4
							12	4	426	9							
10	5983	X	5047	-0-	-936	-0-	217	1	4401	3	Y	383	383	0			4
							8	4	421	9							
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	11280	X	9979	-0-	-1301	-0-	357	1	8580	3	Y	922	921	0			1
							28	4	1014	9							
07	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	380	1	8852	3	Y	992	993	0			-0-
							29	4	1091	9							
08	10230	X	10099	-0-	-131	-0-	391	1	8503	3	Y	1078	1076	0			2
							19	4	1186	9							
09	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	404	1	8382	3	Y	1008	1008	0			2
							21	4	1109	9							
10	10230	X	9586	-0-	-644	-0-	403	1	8170	3	Y	906	908	0			-0-
							16	4	997	9							
11	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	16770	X	16226	-0-	-544	-0-	591	1	14204	3	Y	1261	1261	0			3
							44	4	1387	9							
07	16120	X	15976	-0-	-144	-0-	602	1	13976	3	Y	1228	1230	0			1
							47	4	1351	9							
08	16120	X	14941	-0-	-1179	-0-	598	1	13024	3	Y	1174	1174	0			1
							28	4	1291	9							
09	15600	X	14743	-0-	-857	-0-	618	1	12820	3	Y	1156	1156	0			1
							33	4	1272	9							
10	16120	X	15178	-0-	-942	-0-	648	1	13169	3	Y	1213	1213	0			1
							27	4	1334	9							
11	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	5850	X	5524	-0-	-326	-0-	733	1	3852	3	Y	842	841	0			4
							13	4	926	9							
07	6045	X	5687	-0-	-358	-0-	705	1	4009	3	Y	871	872	0			3
							15	4	958	9							
08	6138	X	5260	-0-	-878	-0-	634	1	3777	3	Y	764	764	0			3
							9	4	840	9							
09	5940	X	5402	-0-	-538	-0-	553	1	3911	3	Y	844	844	0			3
							10	4	928	9							
10	6138	X	5538	-0-	-600	-0-	551	1	4039	3	Y	855	857	0			1
							7	4	941	9							
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	155	1	3750	3	Y	616	613	0			6
							11	4	678	9							
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	156	1	3621	3	Y	624	626	0			4
							11	4	686	9							
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	157	1	3395	3	Y	660	659	0			5
							4	4	726	9							
09	4140	X	3981	-0-	-159	-0-	152	1	3161	3	Y	601	602	0			4
							7	4	661	9							
10	4278	X	3776	-0-	-502	-0-	149	1	2999	3	Y	566	567	0			3
							5	4	623	9							
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	17640	X	15808	-0-	-1832	-0-	622	1	14902	3	Y	216	216	0			2
							46	4	238	9							
07	17422	X	16066	-0-	-1356	-0-	651	1	15128	3	Y	214	215	0			1
							52	4	235	9							
08	17422	X	15229	-0-	-2193	-0-	657	1	14331	3	Y	192	191	0			2
							30	4	211	9							
09	16350	X	15125	-0-	-1225	-0-	684	1	14198	3	Y	188	188	0			2
							36	4	207	9							
10	16771	X	15900	-0-	-871	-0-	733	1	14918	3	Y	199	199	0			2
							30	4	219	9							
11	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	10620	X	7718	-0-	-2902	-0-	293	1	7008	3	Y	359	359	0			-0-
							22	4	395	9							
07	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	475	1	11025	3	Y	265	265	0			-0-
							38	4	292	9							
08	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	454	1	9888	3	Y	255	254	0			1
							21	4	281	9							
09	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	464	1	9632	3	Y	231	231	0			1
							25	4	254	9							
*10	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	471	1	9614	3	Y	216	216	0			1
							20	4	238	9							
11	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	30810	X	20582	-0-	-10228	-0-	811	1	19460	3	Y	228	227	0			1
							60	4	251	9							
07	22599	X	20957	-0-	-1642	-0-	854	1	19833	3	Y	183	184	0			-0-
							69	4	201	9							
08	22599	X	19742	-0-	-2857	-0-	856	1	18656	3	Y	173	173	0			-0-
							40	4	190	9							
09	21870	X	19467	-0-	-2403	-0-	884	1	18352	3	Y	168	168	0			-0-
							46	4	185	9							
10	22599	X	20283	-0-	-2316	-0-	940	1	19096	3	Y	191	191	0			-0-
							37	4	210	9							
11	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	27060	X	21985	-0-	-5075	-0-	863	1	20772	3	Y	260	261	0			2
							64	4	286	9							
07	23002	X	22418	-0-	-584	-0-	911	1	21141	3	Y	268	268	0			2
							71	4	295	9							
08	23002	X	20929	-0-	-2073	-0-	903	1	19695	3	Y	264	263	0			3
							41	4	290	9							
09	22260	X	20979	-0-	-1281	-0-	949	1	19693	3	Y	260	260	0			3
							51	4	286	9							
10	23002	X	21440	-0-	-1562	-0-	989	1	20115	3	Y	268	267	0			4
							41	4	295	9							
11	21990	X	NO RPT	-0-	-21990	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	21030	X	20538	-0-	-492	-0-	806	1	19359	3	Y	284	285	0			4
							61	4	312	9							
07	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	877	1	20334	3	Y	297	297	0			4
							70	4	327	9							
08	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	879	1	19155	3	Y	306	305	0			5
							41	4	337	9							
09	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	922	1	19153	3	Y	302	302	0			5
							48	4	332	9							
*10	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	955	1	19413	3	Y	298	297	0			6
							40	4	328	9							
11	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	21120	X	19333	-0-	-1787	-0-	759	1	18242	3	Y	251	251	0			2
							56	4	276	9							
07	19561	X	19431	-0-	-130	-0-	789	1	18313	3	Y	242	242	0			2
							63	4	266	9							
08	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	842	1	18375	3	Y	284	283	0			3
							39	4	312	9							
09	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	872	1	18085	3	Y	251	251	0			3
							43	4	276	9							
10	19561	X	13796	-0-	-5765	-0-	638	1	12957	3	Y	159	160	0			2
							26	4	175	9							
11	18930	X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	67	1	1608	3	Y	360	360	0			1
							5	4	396	9							
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	69	1	1604	3	Y	270	270	0			1
							6	4	297	9							
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	69	1	1510	3	Y	343	342	0			2
							4	4	377	9							
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	68	1	1406	3	Y	306	305	0			3
							4	4	337	9							
10	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	51	1	1046	3	Y	261	261	0			3
							2	4	287	9							
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	8130	X	6899	-0-	-1231	-0-	228	1	5460	3	Y	1085	1086	0			2
							17	4	1194	9							
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	204	1	4756	3	Y	913	915	0			-0-
							16	4	1004	9							
08	5828	X	5423	-0-	-405	-0-	189	1	4156	3	Y	972	971	0			1
							9	4	1069	9							
09	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	219	1	4542	3	Y	1041	1041	0			1
							13	4	1145	9							
*10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	275	1	5617	3	Y	1098	1097	0			2
							12	4	1208	9							
11	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	10530	X	10166	-0-	-364	-0-	371	1	8941	3	Y	750	750	0			1
							29	4	825	9							
07	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	388	1	9020	3	Y	917	918	0			-0-
							30	4	1009	9							
08	10168	X	9836	-0-	-332	-0-	390	1	8481	3	Y	860	859	0			1
							19	4	946	9							
09	9840	X	9653	-0-	-187	-0-	404	1	8362	3	Y	787	787	0			1
							21	4	866	9							
10	10168	X	9277	-0-	-891	-0-	393	1	7999	3	Y	791	792	0			-0-
							15	4	870	9							
11	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	6810	X	6192	-0-	-618	-0-	226	1	5424	3	Y	477	477	0			1
							17	4	525	9							
07	5735	X	5455	-0-	-280	-0-	205	1	4755	3	Y	435	436	0			-0-
							16	4	479	9							
08	5735	X	5572	-0-	-163	-0-	222	1	4842	3	Y	452	451	0			1
							11	4	497	9							
09	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	241	1	5001	3	Y	480	479	0			2
							12	4	528	9							
10	5735	X	5642	-0-	-93	-0-	238	1	4864	3	Y	482	482	0			2
							10	4	530	9							
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	3120	X	2675	-0-	-445	-0-	88	1	2128	3	Y	412	411	0			2
							6	4	453	9							
07	3224	X	2597	-0-	-627	-0-	90	1	2056	3	Y	402	402	0			2
							9	4	442	9							
08	3131	X	2536	-0-	-595	-0-	92	1	2016	3	Y	385	384	0			3
							4	4	424	9							
09	3030	X	2459	-0-	-571	-0-	96	1	1988	3	Y	337	337	0			3
							4	4	371	9							
10	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	96	1	1956	3	Y	355	355	0			3
							4	4	391	9							
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	9270	X	7560	-0-	-1710	-0-	267	1	6391	3	Y	800	799	0			1
							22	4	880	9							
07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	267	1	6220	3	Y	835	836	0			-0-
							22	4	919	9							
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	280	1	6089	3	Y	930	928	0			2
							14	4	1023	9							
09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	297	1	6184	3	Y	950	950	0			2
							15	4	1045	9							
*10	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	283	1	5768	3	Y	904	905	0			1
							13	4	994	9							
11	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	5100	X	4871	-0-	-229	-0-	176	1	4215	3	Y	425	425	0			2
							12	4	468	9							
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	182	1	4211	3	Y	427	427	0			2
							15	4	470	9							
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	162	1	3533	3	Y	419	419	0			2
							8	4	461	9							
09	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	179	1	3679	3	Y	445	444	0			3
							8	4	490	9							
*10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	185	1	3760	3	Y	504	504	0			3
							7	4	554	9							
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	12660	X	11747	-0-	-913	-0-	448	1	10764	3	Y	456	454	0			5
							33	4	502	9							
07	12369	X	12018	-0-	-351	-0-	475	1	11020	3	Y	440	439	0	1	8	5
							39	4	484	9							
08	12369	X	11432	-0-	-937	-0-	481	1	10484	3	Y	404	405	0			4
							23	4	444	9							
09	11910	X	11192	-0-	-718	-0-	494	1	10257	3	Y	377	377	0			4
							26	4	415	9							
10	12307	X	11455	-0-	-852	-0-	516	1	10486	3	Y	392	392	0			4
							22	4	431	9							
11	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	9240	X	8764	-0-	-476	-0-	323	1	7766	3	Y	592	592	0			1
							24	4	651	9							
07	9548	X	8844	-0-	-704	-0-	338	1	7820	3	Y	600	600	0			1
							26	4	660	9							
08	9734	X	8272	-0-	-1462	-0-	333	1	7281	3	Y	585	585	0			1
							14	4	644	9							
09	9420	X	8202	-0-	-1218	-0-	347	1	7214	3	Y	566	566	0			1
							18	4	623	9							
10	9734	X	7784	-0-	-1950	-0-	335	1	6808	3	Y	570	569	0			2
							14	4	627	9							
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	31140	X	27080	-0-	-4060	-0-	1045	1	25102	3	Y	777	777	0			4
							78	4	855	9							
07	27900	X	26884	-0-	-1016	-0-	1071	1	24875	3	Y	775	777	0			2
							85	4	853	9							
08	27900	X	24928	-0-	-2972	-0-	1055	1	22991	3	Y	758	758	0			2
							48	4	834	9							
09	27000	X	24501	-0-	-2499	-0-	1085	1	22511	3	Y	774	773	0			3
							54	4	851	9							
10	27900	X	24870	-0-	-3030	-0-	1123	1	22829	3	Y	794	795	0			2
							45	4	873	9							
11	27000	X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					Y	NO RPT					2

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	CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	3111	-0-	-699	-0-	239	1	2672	3	Y	174	173	0			2
							9	4	191	9							
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	304	1	3640	3	Y	234	233	0			3
							10	4	257	9							
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	314	1	3439	3	Y	233	232	0			4
							8	4	256	9							
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	274	1	3359	3	Y	222	223	0			3
							8	4	244	9							
*10	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	291	1	3577	3	Y	236	235	0			4
							6	4	260	9							
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					4

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	CODE	EOM BALANCE
06	14790	X	13584	-0-	-1206	-0-	531	1	12775	3	Y	216	216	0			-0-
							40	4	238	9							
07	13733	X	13354	-0-	-379	-0-	539	1	12532	3	Y	217	217	0			-0-
							44	4	239	9							
08	13733	X	12679	-0-	-1054	-0-	545	1	11867	3	Y	220	220	0			-0-
							25	4	242	9							
09	13290	X	13106	-0-	-184	-0-	590	1	12246	3	Y	218	218	0			-0-
							30	4	240	9							
10	13733	X	13052	-0-	-681	-0-	599	1	12171	3	Y	233	232	0			1
							26	4	256	9							
11	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					Y	NO RPT					1

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	CODE	EOM BALANCE
06	18330	X	16950	-0-	-1380	-0-	649	1	15618	3	Y	578	578	0			1
							47	4	636	9							
07	17856	X	17109	-0-	-747	-0-	678	1	15737	3	Y	582	582	0			1
							54	4	640	9							
08	17856	X	16076	-0-	-1780	-0-	676	1	14733	3	Y	577	577	0			1
							32	4	635	9							
09	17280	X	15731	-0-	-1549	-0-	693	1	14390	3	Y	556	557	0			-0-
							36	4	612	9							
10	17856	X	16133	-0-	-1723	-0-	724	1	14729	3	Y	592	591	0			1
							29	4	651	9							
11	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					1

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	CODE	EOM BALANCE
06	14700	X	13908	-0-	-792	-0-	543	1	13024	3	Y	274	273	0			1
							40	4	301	9							
07	14663	X	14068	-0-	-595	-0-	568	1	13176	3	Y	254	254	0			1
							45	4	279	9							
08	14663	X	13241	-0-	-1422	-0-	567	1	12358	3	Y	264	263	0			2
							26	4	290	9							
09	14190	X	13200	-0-	-990	-0-	592	1	12290	3	Y	262	262	0			2
							30	4	288	9							
10	14663	X	13310	-0-	-1353	-0-	610	1	12420	3	Y	231	231	0			2
							26	4	254	9							
11	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	605	1	6748	3	Y	384	385	0			-0-
							20	4	422	9							
07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	506	1	6082	3	Y	397	397	0			-0-
							20	4	437	9							
08	6293	X	6216	-0-	-77	-0-	483	1	5321	3	Y	365	365	0			-0-
							10	4	402	9							
09	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	434	1	5301	3	Y	356	356	0			-0-
							12	4	392	9							
*10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	471	1	5798	3	Y	392	391	0			1
							10	4	431	9							
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	21000	X	18080	-0-	-2920	-0-	692	1	16614	3	Y	657	657	0			-0-
							51	4	723	9							
07	20584	X	18322	-0-	-2262	-0-	722	1	16818	3	Y	659	659	0			-0-
							57	4	725	9							
08	20584	X	17175	-0-	-3409	-0-	721	1	15707	3	Y	647	647	0			-0-
							35	4	712	9							
09	19830	X	16989	-0-	-2841	-0-	748	1	15509	3	Y	631	631	0			-0-
							38	4	694	9							
10	19623	X	17302	-0-	-2321	-0-	777	1	15798	3	Y	631	631	0			-0-
							33	4	694	9							
11	18090	X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	24270	X	19196	-0-	-5074	-0-	734	1	17659	3	Y	681	680	0			4
							54	4	749	9							
07	19747	X	19497	-0-	-250	-0-	771	1	17896	3	Y	697	698	0			3
							63	4	767	9							
08	19747	X	18482	-0-	-1265	-0-	776	1	16904	3	Y	696	696	0			3
							36	4	766	9							
09	19110	X	18443	-0-	-667	-0-	814	1	16899	3	Y	625	626	0			2
							42	4	688	9							
10	19747	X	19038	-0-	-709	-0-	858	1	17438	3	Y	643	643	0			2
							35	4	707	9							
11	19110	X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	10530	X	9740	-0-	-790	-0-	371	1	8949	3	Y	355	355	0			1
							29	4	391	9							
07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	391	1	9093	3	Y	352	351	0			2
							30	4	387	9							
08	9331	X	9193	-0-	-138	-0-	386	1	8425	3	Y	330	329	0			3
							19	4	363	9							
09	9030	X	9008	-0-	-22	-0-	398	1	8246	3	Y	312	311	0			4
							21	4	343	9							
10	9331	X	9103	-0-	-228	-0-	410	1	8328	3	Y	316	315	0			5
							17	4	348	9							
11	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	15750	X	12883	-0-	-2867	-0-	491	1	11785	3	Y	517	517	0			-0-
							38	4	569	9							
07	13950	X	13442	-0-	-508	-0-	528	1	12259	3	Y	556	555	0			1
							43	4	612	9							
08	13950	X	12982	-0-	-968	-0-	542	1	11812	3	Y	548	548	0			1
							25	4	603	9							
09	13500	X	12777	-0-	-723	-0-	559	1	11605	3	Y	531	532	0			-0-
							29	4	584	9							
10	13950	X	13014	-0-	-936	-0-	581	1	11817	3	Y	538	538	0			-0-
							24	4	592	9							
11	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	7650	X	6968	-0-	-682	-0-	267	1	6395	3	Y	260	260	0			4
							20	4	286	9							
07	7068	X	6968	-0-	-100	-0-	277	1	6414	3	Y	231	231	0			4
							23	4	254	9							
08	7068	X	6627	-0-	-441	-0-	280	1	6084	3	Y	226	226	0			4
							14	4	249	9							
09	6840	X	6553	-0-	-287	-0-	289	1	6009	3	Y	220	219	0			5
							13	4	242	9							
10	7068	X	6558	-0-	-510	-0-	294	1	6006	3	Y	224	223	0			6
							12	4	246	9							
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	12570	X	10798	-0-	-1772	-0-	411	1	9874	3	Y	438	437	0			1
							31	4	482	9							
07	11935	X	11358	-0-	-577	-0-	446	1	10374	3	Y	456	456	0			1
							36	4	502	9							
08	11935	X	10679	-0-	-1256	-0-	445	1	9718	3	Y	450	450	0			1
							21	4	495	9							
09	11550	X	10172	-0-	-1378	-0-	445	1	9238	3	Y	423	423	0			1
							24	4	465	9							
10	11935	X	9284	-0-	-2651	-0-	413	1	8413	3	Y	401	401	0			1
							17	4	441	9							
11	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	27180	X	24596	-0-	-2584	-0-	949	1	22802	3	Y	704	703	0			2
							71	4	774	9							
07	26412	X	25332	-0-	-1080	-0-	1012	1	23452	3	Y	716	717	0			1
							80	4	788	9							
08	26412	X	23872	-0-	-2540	-0-	1011	1	22040	3	Y	704	703	0			2
							47	4	774	9							
09	25560	X	23519	-0-	-2041	-0-	1045	1	21669	3	Y	683	683	0			2
							54	4	751	9							
10	26412	X	23967	-0-	-2445	-0-	1082	1	22020	3	Y	746	747	0			1
							44	4	821	9							
11	24600	X	NO RPT	-0-	-24600	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	13080	X	12490	-0-	-590	-0-	474	1	11387	3	Y	538	537	0			3
							37	4	592	9							
07	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	496	1	11548	3	Y	479	479	0			3
							41	4	527	9							
08	12121	X	11486	-0-	-635	-0-	483	1	10521	3	Y	417	417	0			3
							23	4	459	9							
09	11730	X	11141	-0-	-589	-0-	491	1	10171	3	Y	414	414	0			3
							24	4	455	9							
10	12121	X	11092	-0-	-1029	-0-	495	1	10074	3	Y	458	458	0			3
							19	4	504	9							
11	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	15810	X	14217	-0-	-1593	-0-	545	1	13103	3	Y	480	480	0			-0-
							41	4	528	9							
07	15469	X	14106	-0-	-1363	-0-	560	1	13019	3	Y	439	438	0			1
							44	4	483	9							
08	15469	X	12856	-0-	-2613	-0-	542	1	11810	3	Y	435	435	0			1
							25	4	479	9							
09	14970	X	12368	-0-	-2602	-0-	546	1	11333	3	Y	419	419	0			1
							28	4	461	9							
10	15438	X	12683	-0-	-2755	-0-	567	1	11534	3	Y	507	506	0			2
							24	4	558	9							
11	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	19560	X	19023	-0-	-537	-0-	725	1	17396	3	Y	771	770	0	1	8	-0-
							54	4	848	9							
07	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	745	1	17287	3	Y	742	741	0	1	8	-0-
							61	4	816	9							
08	18786	X	17637	-0-	-1149	-0-	742	1	16153	3	Y	642	642	0			-0-
							36	4	706	9							
09	18180	X	17444	-0-	-736	-0-	769	1	15938	3	Y	632	632	0			-0-
							42	4	695	9							
10	18786	X	18239	-0-	-547	-0-	816	1	16585	3	Y	729	728	0			1
							36	4	802	9							
11	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	13710	X	13354	-0-	-356	-0-	506	1	12201	3	Y	553	551	0			2
							39	4	608	9							
07	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	525	1	12195	3	Y	517	518	0			1
							43	4	569	9							
08	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	498	1	10873	3	Y	459	459	0			1
							24	4	505	9							
09	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	515	1	10676	3	Y	445	445	0			1
							26	4	490	9							
*10	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	549	1	11162	3	Y	502	502	0			1
							22	4	552	9							
11	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	18600	X	17070	-0-	-1530	-0-	656	1	15731	3	Y	576	576	0			3
							49	4	634	9							
07	17856	X	17294	-0-	-562	-0-	687	1	15934	3	Y	563	563	0			3
							54	4	619	9							
08	17856	X	15606	-0-	-2250	-0-	657	1	14348	3	Y	517	517	0			3
							32	4	569	9							
09	17280	X	15594	-0-	-1686	-0-	689	1	14316	3	Y	503	504	0			2
							36	4	553	9							
10	17856	X	16280	-0-	-1576	-0-	735	1	14920	3	Y	541	541	0			2
							30	4	595	9							
11	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	10560	X	10203	-0-	-357	-0-	388	1	9293	3	Y	448	449	0			2
							29	4	493	9							
07	10075	X	9801	-0-	-274	-0-	385	1	8925	3	Y	420	419	0			3
							29	4	462	9							
08	10075	X	8913	-0-	-1162	-0-	368	1	8011	3	Y	470	470	0			3
							17	4	517	9							
09	9750	X	8254	-0-	-1496	-0-	357	1	7410	3	Y	426	426	0			3
							18	4	469	9							
10	10075	X	8246	-0-	-1829	-0-	366	1	7457	3	Y	372	372	0			3
							14	4	409	9							
11	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	17340	X	15918	-0-	-1422	-0-	609	1	14659	3	Y	549	548	0			1
							46	4	604	9							
07	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	676	1	15701	3	Y	625	625	0			1
							54	4	688	9							
08	16864	X	16049	-0-	-815	-0-	673	1	14664	3	Y	619	619	0			1
							31	4	681	9							
09	16320	X	15939	-0-	-381	-0-	701	1	14564	3	Y	580	581	0			-0-
							36	4	638	9							
10	16864	X	16140	-0-	-724	-0-	724	1	14740	3	Y	588	588	0			-0-
							29	4	647	9							
11	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	18630	X	17712	-0-	-918	-0-	2341	1	14518	3	Y	734	734	0			5
							46	4	807	9							
07	18011	X	17901	-0-	-110	-0-	2514	1	14513	3	Y	748	748	0			5
							51	4	823	9							
08	18011	X	16951	-0-	-1060	-0-	2517	1	13587	3	Y	743	743	0			5
							30	4	817	9							
09	17430	X	16768	-0-	-662	-0-	2317	1	13727	3	Y	624	627	0			2
							38	4	686	9							
10	18011	X	17247	-0-	-764	-0-	2210	1	14280	3	Y	661	661	0			2
							30	4	727	9							
11	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	16620	X	15111	-0-	-1509	-0-	2012	1	12483	3	Y	524	524	0			1
							40	4	576	9							
07	15717	X	15586	-0-	-131	-0-	2207	1	12746	3	Y	535	535	0			1
							44	4	589	9							
08	15717	X	14298	-0-	-1419	-0-	2142	1	11569	3	Y	511	510	0			2
							25	4	562	9							
09	15210	X	14318	-0-	-892	-0-	1985	1	11773	3	Y	482	481	0			3
							30	4	530	9							
10	15717	X	14506	-0-	-1211	-0-	1868	1	12084	3	Y	480	481	0			2
							26	4	528	9							
11	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	7470	X	6613	-0-	-857	-0-	882	1	5468	3	Y	224	225	0			2
							17	4	246	9							
07	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	964	1	5566	3	Y	207	207	0			2
							20	4	228	9							
08	7037	X	6036	-0-	-1001	-0-	907	1	4904	3	Y	194	193	0			3
							12	4	213	9							
09	6810	X	5603	-0-	-1207	-0-	782	1	4623	3	Y	169	170	0			2
							12	4	186	9							
10	7037	X	5559	-0-	-1478	-0-	721	1	4669	3	Y	145	146	0			1
							9	4	160	9							
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	331	1	7953	3	Y	316	317	0			6
							24	4	348	9							
07	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	334	1	7761	3	Y	350	350	0			6
							26	4	385	9							
08	7998	X	7231	-0-	-767	-0-	301	1	6560	3	Y	324	323	0			7
							14	4	356	9							
09	7740	X	6989	-0-	-751	-0-	305	1	6328	3	Y	309	308	0			8
							16	4	340	9							
10	7998	X	6991	-0-	-1007	-0-	311	1	6325	3	Y	311	310	0			9
							13	4	342	9							
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					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
06	14400	X	13999	-0-	-401	-0-	537	1	12876	3	Y	496	496	0			2
							40	4	546	9							
07	14043	X	13734	-0-	-309	-0-	544	1	12606	3	Y	491	491	0			2
							44	4	540	9							
08	14043	X	12999	-0-	-1044	-0-	545	1	11889	3	Y	491	490	0			3
							25	4	540	9							
09	13590	X	12816	-0-	-774	-0-	562	1	11667	3	Y	507	508	0			2
							29	4	558	9							
10	14043	X	13099	-0-	-944	-0-	586	1	11911	3	Y	525	526	0			1
							24	4	578	9							
11	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	16950	X	15916	-0-	-1034	-0-	609	1	14623	3	Y	580	580	0			2
							46	4	638	9							
07	15903	X	15901	-0-	-2	-0-	628	1	14584	3	Y	582	583	0			1
							49	4	640	9							
08	15903	X	14860	-0-	-1043	-0-	624	1	13577	3	Y	574	574	0			1
							28	4	631	9							
09	15390	X	14664	-0-	-726	-0-	643	1	13363	3	Y	568	568	0			1
							33	4	625	9							
10	15903	X	14998	-0-	-905	-0-	671	1	13652	3	Y	587	586	0			2
							29	4	646	9							
11	15390	X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	6540	X	6074	-0-	-466	-0-	806	1	5002	3	Y	226	225	0			1
							17	4	249	9							
07	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	889	1	5132	3	Y	215	215	0			1
							19	4	237	9							
08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	939	1	5070	3	Y	212	211	0			2
							12	4	233	9							
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	852	1	5045	3	Y	210	210	0			2
							12	4	231	9							
*10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	828	1	5346	3	Y	229	228	0			3
							11	4	252	9							
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	1813	1	11263	3	Y	567	566	0			1
							34	4	624	9							
07	13795	X	13599	-0-	-196	-0-	1930	1	11143	3	Y	444	445	0			-0-
							38	4	488	9							
08	13795	X	12901	-0-	-894	-0-	1938	1	10459	3	Y	438	437	0			1
							22	4	482	9							
09	13350	X	13101	-0-	-249	-0-	1817	1	10765	3	Y	448	448	0			1
							26	4	493	9							
*10	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	1794	1	11601	3	Y	485	484	0			2
							23	4	534	9							
11	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	11760	X	10797	-0-	-963	-0-	409	1	9822	3	Y	487	486	0	1	8	5
							30	4	536	9							
07	11315	X	10785	-0-	-530	-0-	430	1	9990	3	Y	302	304	0			3
							33	4	332	9							
08	11315	X	10139	-0-	-1176	-0-	431	1	9373	3	Y	285	285	0			3
							21	4	314	9							
09	10860	X	9927	-0-	-933	-0-	443	1	9174	3	Y	261	260	0			4
							23	4	287	9							
10	11222	X	10230	-0-	-992	-0-	465	1	9448	3	Y	271	270	0			5
							19	4	298	9							
11	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	5370	X	4021	-0-	-1349	-0-	134	1	3206	3	Y	610	608	0			4
							10	4	671	9							
07	5549	X	4573	-0-	-976	-0-	158	1	3685	3	Y	652	654	0			2
							13	4	717	9							
08	5394	X	4602	-0-	-792	-0-	175	1	3799	3	Y	563	564	0			1
							9	4	619	9							
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	194	1	4014	3	Y	559	559	0			1
							11	4	615	9							
*10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	193	1	3933	3	Y	557	556	0			2
							7	4	613	9							
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	10380	X	9640	-0-	-740	-0-	1209	1	7924	3	Y	440	439	0			4
							23	4	484	9							
07	9982	X	9409	-0-	-573	-0-	1241	1	7685	3	Y	415	415	0			4
							26	4	457	9							
08	9982	X	8911	-0-	-1071	-0-	1160	1	7279	3	Y	414	414	0			4
							17	4	455	9							
09	9660	X	8767	-0-	-893	-0-	1228	1	7021	3	Y	456	455	0			5
							16	4	502	9							
10	9982	X	8468	-0-	-1514	-0-	1229	1	6717	3	Y	463	462	0			6
							13	4	509	9							
11	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	6000	X	5554	-0-	-446	-0-	341	1	4767	3	Y	393	393	0			5
							14	4	432	9							
07	5828	X	5746	-0-	-82	-0-	334	1	4910	3	Y	441	441	0			5
							17	4	485	9							
08	5828	X	5216	-0-	-612	-0-	307	1	4447	3	Y	412	412	0			5
							9	4	453	9							
09	5640	X	5226	-0-	-414	-0-	309	1	4435	3	Y	427	427	0			5
							12	4	470	9							
10	5828	X	5197	-0-	-631	-0-	312	1	4392	3	Y	441	441	0			5
							8	4	485	9							
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	6870	X	6105	-0-	-765	-0-	368	1	5141	3	Y	527	527	0			2
							16	4	580	9							
07	6820	X	6723	-0-	-97	-0-	388	1	5677	3	Y	580	580	0			2
							20	4	638	9							
08	6820	X	6164	-0-	-656	-0-	359	1	5156	3	Y	579	579	0			2
							12	4	637	9							
09	6600	X	6396	-0-	-204	-0-	372	1	5359	3	Y	594	595	0			1
							12	4	653	9							
*10	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	415	1	5840	3	Y	653	653	0			1
							12	4	718	9							
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	13860	X	11227	-0-	-2633	-0-	722	1	10063	3	Y	374	373	0			5
							31	4	411	9							
07	14322	X	12440	-0-	-1882	-0-	765	1	11208	3	Y	391	391	0			5
							37	4	430	9							
08	14322	X	11689	-0-	-2633	-0-	730	1	10548	3	Y	354	354	0			5
							22	4	389	9							
09	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	759	1	10903	3	Y	362	361	0			6
							29	4	398	9							
*10	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	843	1	11915	3	Y	336	336	0			6
							25	4	370	9							
11	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	11340	X	9919	-0-	-1421	-0-	645	1	9002	3	Y	223	223	0			1
							27	4	245	9							
07	10664	X	10212	-0-	-452	-0-	633	1	9292	3	Y	232	231	0			2
							32	4	255	9							
08	10664	X	9151	-0-	-1513	-0-	577	1	8315	3	Y	219	219	0			2
							18	4	241	9							
09	10320	X	9077	-0-	-1243	-0-	574	1	8248	3	Y	214	213	0			3
							20	4	235	9							
10	10664	X	8760	-0-	-1904	-0-	560	1	7950	3	Y	213	213	0			3
							16	4	234	9							
11	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	1020	1	6690	3	Y	408	408	0			4
							19	4	449	9							
07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	1078	1	6677	3	Y	362	362	0			4
							23	4	398	9							
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	1001	1	6291	3	Y	406	405	0			5
							13	4	447	9							
09	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	1045	1	5977	3	Y	327	328	0			4
							14	4	360	9							
10	6696	X	4855	-0-	-1841	-0-	674	1	3683	3	Y	447	446	0			5
							6	4	492	9							
11	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	10590	X	10208	-0-	-382	-0-	1268	1	8309	3	Y	548	548	0			3
							28	4	603	9							
07	10726	X	10206	-0-	-520	-0-	1336	1	8259	3	Y	531	531	0			3
							27	4	584	9							
08	10726	X	8823	-0-	-1903	-0-	1144	1	7171	3	Y	449	449	0			3
							14	4	494	9							
09	10380	X	9024	-0-	-1356	-0-	1268	1	7229	3	Y	462	461	0			4
							19	4	508	9							
10	10726	X	9246	-0-	-1480	-0-	1340	1	7334	3	Y	506	506	0			4
							15	4	557	9							
11	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	12000	X	10056	-0-	-1944	-0-	1244	1	8152	3	Y	575	574	0			3
							27	4	633	9							
07	10819	X	10433	-0-	-386	-0-	1362	1	8426	3	Y	559	560	0			2
							30	4	615	9							
08	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	1482	1	9297	3	Y	471	471	0			2
							21	4	518	9							
09	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	1632	1	9315	3	Y	532	533	0			1
							25	4	585	9							
*10	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	1742	1	9524	3	Y	559	559	0			1
							21	4	615	9							
11	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	17010	X	12207	-0-	-4803	-0-	458	1	11027	3	Y	627	626	0			2
							32	4	690	9							
07	14415	X	12897	-0-	-1518	-0-	498	1	11562	3	Y	724	725	0			1
							41	4	796	9							
08	14415	X	13710	-0-	-705	-0-	559	1	12199	3	Y	842	841	0			2
							26	4	926	9							
09	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	590	1	12272	3	Y	797	796	0			3
							30	4	877	9							
*10	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	618	1	12570	3	Y	734	734	0			3
							26	4	807	9							
11	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	17130	X	16032	-0-	-1098	-0-	599	1	14396	3	Y	902	901	0			7
							45	4	992	9							
07	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	625	1	14500	3	Y	1081	1082	0			6
							49	4	1189	9							
08	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	628	1	13682	3	Y	953	954	0			5
							28	4	1048	9							
09	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	652	1	13544	3	Y	923	923	0			5
							35	4	1015	9							
*10	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	689	1	14014	3	Y	929	931	0			3
							29	4	1022	9							
11	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	15210	X	14349	-0-	-861	-0-	547	1	13161	3	Y	546	545	0			3
							40	4	601	9							
07	14632	X	14574	-0-	-58	-0-	570	1	13256	3	Y	639	640	0			2
							45	4	703	9							
08	14632	X	13723	-0-	-909	-0-	575	1	12538	3	Y	531	532	0			1
							26	4	584	9							
09	14160	X	13445	-0-	-715	-0-	592	1	12274	3	Y	499	498	0			2
							30	4	549	9							
10	14632	X	13141	-0-	-1491	-0-	590	1	11986	3	Y	491	492	0			1
							25	4	540	9							
11	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	1710	X	1520	-0-	-190	-0-	60	1	1422	3	Y	32	32	0			1
							3	4	35	9							
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	3	Y	39	39	0			1
							6	4	43	9							
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	63	1	1375	3	Y	22	22	0			1
							2	4	24	9							
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	126	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	11010	X	6837	-0-	-4173	-0-	260	1	6275	3	Y	257	258	0			2
							19	4	283	9							
07	10354	X	6841	-0-	-3513	-0-	271	1	6298	3	Y	227	227	0			2
							22	4	250	9							
08	10261	X	8418	-0-	-1843	-0-	354	1	7726	3	Y	293	293	0			2
							16	4	322	9							
09	9930	X	6034	-0-	-3896	-0-	267	1	5526	3	Y	208	208	0			2
							12	4	229	9							
10	8587	X	6088	-0-	-2499	-0-	274	1	5571	3	Y	211	211	0			2
							11	4	232	9							
11	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	12840	X	12363	-0-	-477	-0-	957	1	10613	3	N	693	693	0			3
							31	4	762	9							
07	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	1144	1	10430	3	N	721	723	0			1
							36	4	793	9							
08	12183	X	11942	-0-	-241	-0-	977	1	10121	3	N	748	748	0			1
							21	4	823	9							
09	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	940	1	10271	3	N	776	777	0			-0-
							25	4	854	9							
*10	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	1002	1	10250	3	N	832	832	0			-0-
							20	4	915	9							
11	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	1382	1	15299	3	N	1035	1034	0			6
							48	4	1139	9							
07	15717	X	14205	-0-	-1512	-0-	1290	1	11760	3	N	1013	1015	0			4
							41	4	1114	9							
08	15717	X	13189	-0-	-2528	-0-	1065	1	11007	3	N	994	993	0			5
							24	4	1093	9							
09	15210	X	13553	-0-	-1657	-0-	1043	1	11390	3	N	992	993	0			4
							29	4	1091	9							
10	15717	X	13247	-0-	-2470	-0-	1082	1	11083	3	N	964	964	0			4
							22	4	1060	9							
11	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT					4

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
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	178	1	1987	3	N	326	326	0			1
							7	4	359	9							
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	215	1	1944	3	N	345	345	0			1
							7	4	380	9							
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	180	1	1867	3	N	346	345	0			2
							4	4	381	9							
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	123	1	1347	3	N	344	343	0			3
							4	4	378	9							
*10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	185	1	1899	3	N	340	340	0			3
							3	4	374	9							
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					3

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
06	6120	X	5542	-0-	-578	-0-	213	1	5128	3	Y	168	168	0			6
							16	4	185	9							
07	6076	X	4723	-0-	-1353	-0-	188	1	4362	3	Y	144	144	0			6
							15	4	158	9							
08	6200	X	2344	-0-	-3856	-0-	98	1	2158	3	Y	76	76	0			6
							4	4	84	9							
09	6000	X	5171	-0-	-829	-0-	229	1	4750	3	Y	164	163	0			7
							12	4	180	9							
10	6200	X	5081	-0-	-1119	-0-	227	1	4642	3	Y	185	184	0			8
							8	4	204	9							
11	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	12540	X	9637	-0-	-2903	-0-	371	1	8943	3	Y	268	268	0			2
							28	4	295	9							
07	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	410	1	9503	3	Y	296	296	0			2
							32	4	326	9							
08	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	399	1	8688	3	Y	286	285	0			3
							20	4	315	9							
09	8640	X	8498	-0-	-142	-0-	375	1	7824	3	Y	254	255	0			2
							20	4	279	9							
*10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	409	1	8314	3	Y	272	272	0			2
							17	4	299	9							
11	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	17790	X	16607	-0-	-1183	-0-	1268	1	14058	3	N	1125	1125	0			2
							43	4	1238	9							
07	16120	X	16056	-0-	-64	-0-	1461	1	13323	3	N	1115	1115	0			2
							45	4	1227	9							
08	16120	X	15122	-0-	-998	-0-	1224	1	12669	3	N	1093	1093	0			2
							27	4	1202	9							
09	15600	X	15383	-0-	-217	-0-	1185	1	12967	3	N	1089	1089	0			2
							33	4	1198	9							
10	16120	X	15782	-0-	-338	-0-	1290	1	13204	3	N	1146	1146	0			2
							27	4	1261	9							
11	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT					2

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
06	1470	X	166	-0-	-1304	-0-	12	1	128	3	N	24	25	0			1
							26	9									
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	1	0			-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	373	1	8960	3	N	787	785	0			3
							29	4	866	9							
07	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	356	1	8262	3	N	748	749	0			2
							27	4	823	9							
08	9207	X	8440	-0-	-767	-0-	337	1	7318	3	N	701	700	0			3
							14	4	771	9							
09	8910	X	8254	-0-	-656	-0-	350	1	7262	3	N	567	568	0			2
							18	4	624	9							
10	9207	X	8436	-0-	-771	-0-	365	1	7430	3	N	570	569	0			3
							14	4	627	9							
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 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
06	15660	X	11324	-0-	-4336	-0-	407	1	9776	3	N	1010	1009	0			6
							30	4	1111	9							
07	15035	X	10637	-0-	-4398	-0-	394	1	9138	3	N	977	979	0			4
							30	4	1075	9							
08	15035	X	10043	-0-	-4992	-0-	394	1	8590	3	N	945	944	0			5
							19	4	1040	9							
09	11220	X	9599	-0-	-1621	-0-	398	1	8248	3	N	847	849	0			3
							21	4	932	9							
10	11718	X	10241	-0-	-1477	-0-	432	1	8789	3	N	909	910	0			2
							20	4	1000	9							
11	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 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
06	10260	X	7861	-0-	-2399	-0-	273	1	6559	3	Y	917	918	0			3
							20	4	1009	9							
07	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	476	1	11061	3	Y	1227	1226	0			4
							39	4	1350	9							
08	12617	X	12211	-0-	-406	-0-	481	1	10465	3	Y	1129	1128	0			5
							23	4	1242	9							
09	12210	X	11523	-0-	-687	-0-	476	1	9865	3	Y	1052	1053	0			4
							25	4	1157	9							
10	12927	X	11802	-0-	-1125	-0-	494	1	10074	3	Y	1103	1104	0			3
							21	4	1213	9							
11	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	13800	X	11821	-0-	-1979	-0-	444	1	10668	3	Y	615	613	0			2
							32	4	677	9							
07	11997	X	11296	-0-	-701	-0-	437	1	10167	3	Y	596	596	0			2
							36	4	656	9							
08	11997	X	10790	-0-	-1207	-0-	444	1	9694	3	Y	574	574	0			2
							21	4	631	9							
09	11100	X	10992	-0-	-108	-0-	472	1	9804	3	Y	628	628	0			2
							25	4	691	9							
10	11997	X	10672	-0-	-1325	-0-	470	1	9549	3	Y	575	576	0			1
							20	4	633	9							
11	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	10410	X	10061	-0-	-349	-0-	384	1	9218	3	Y	391	392	0			1
							29	4	430	9							
07	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	415	1	9641	3	Y	407	407	0			1
							32	4	448	9							
08	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	431	1	9393	3	Y	438	437	0			2
							21	4	482	9							
09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	444	1	9227	3	Y	402	402	0			2
							24	4	442	9							
*10	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	491	1	9976	3	Y	456	455	0			3
							20	4	502	9							
11	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	10860	X	10201	-0-	-659	-0-	388	1	9313	3	Y	428	429	0			1
							29	4	471	9							
07	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	425	1	9854	3	Y	460	460	0			1
							34	4	506	9							
08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	426	1	9290	3	Y	424	425	0			-0-
							21	4	466	9							
09	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	473	1	9814	3	Y	451	450	0			1
							25	4	496	9							
*10	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	477	1	9674	3	Y	464	465	0			-0-
							20	4	510	9							
11	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	6840	X	6520	-0-	-320	-0-	219	1	5232	3	Y	955	954	0			2
							18	4	1051	9							
07	7657	X	6739	-0-	-918	-0-	234	1	5413	3	Y	975	976	0			1
							19	4	1073	9							
08	7657	X	6211	-0-	-1446	-0-	225	1	4918	3	Y	962	962	0			1
							10	4	1058	9							
09	7410	X	6396	-0-	-1014	-0-	245	1	5106	3	Y	939	940	0			-0-
							12	4	1033	9							
10	7099	X	5971	-0-	-1128	-0-	233	1	4740	3	Y	900	900	0			-0-
							8	4	990	9							
11	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	38373	X	5898	-0-	-32475	-0-	209	1	5031	3	Y	586	585	0			2
							13	4	645	9							
07	7006	X	5834	-0-	-1172	-0-	216	1	5010	3	Y	537	537	0			2
							17	4	591	9							
08	7006	X	5942	-0-	-1064	-0-	233	1	5094	3	Y	547	547	0			2
							13	4	602	9							
09	6720	X	5827	-0-	-893	-0-	241	1	4993	3	Y	528	530	0			-0-
							12	4	581	9							
10	6324	X	5745	-0-	-579	-0-	242	1	4891	3	Y	546	546	0			-0-
							11	4	601	9							
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	98	1	2365	3	Y	406	407	0			3
							8	4	447	9							
07	5084	X	4067	-0-	-1017	-0-	144	1	3352	3	Y	510	510	0			3
							10	4	561	9							
08	5084	X	3421	-0-	-1663	-0-	126	1	2752	3	Y	490	490	0			3
							4	4	539	9							
09	4920	X	3605	-0-	-1315	-0-	135	1	2795	3	Y	609	608	0			4
							5	4	670	9							
10	4061	X	3907	-0-	-154	-0-	148	1	3011	3	Y	675	675	0			4
							5	4	743	9							
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	8280	X	8144	-0-	-136	-0-	298	1	7128	3	N	633	632	0			3
							22	4	696	9							
07	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	317	1	7376	3	N	627	629	0			1
							25	4	690	9							
08	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	319	1	6947	3	N	622	622	0			1
							14	4	684	9							
09	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	315	1	6534	3	N	578	578	0			1
							16	4	636	9							
10	7564	X	7494	-0-	-70	-0-	321	1	6521	3	N	581	580	0			2
							13	4	639	9							
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					2

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
06	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	548	1	13174	3	Y	471	470	0			2
							40	4	518	9							
07	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	533	1	12389	3	Y	459	460	0			1
							44	4	505	9							
08	11966	X	10245	-0-	-1721	-0-	429	1	9358	3	Y	397	397	0			1
							21	4	437	9							
09	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	516	1	10695	3	Y	489	488	0			2
							26	4	538	9							
10	11966	X	11918	-0-	-48	-0-	536	1	10896	3	Y	423	423	0			2
							21	4	465	9							
11	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	6210	X	2167	-0-	-4043	-0-	84	1	2004	3	Y	67	67	0			2
							5	4	74	9							
07	4464	X	1675	-0-	-2789	-0-	64	1	1477	3	Y	118	118	0			2
							4	4	130	9							
08	4464	X	2448	-0-	-2016	-0-	99	1	2187	3	Y	144	143	0			3
							4	4	158	9							
09	4320	X	3089	-0-	-1231	-0-	135	1	2783	3	Y	148	147	0			4
							8	4	163	9							
10	4464	X	3213	-0-	-1251	-0-	144	1	2896	3	Y	152	152	0			4
							6	4	167	9							
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	25710	X	25395	-0-	-315	-0-	948	1	22781	3	Y	1450	1448	0			6
							71	4	1595	9							
07	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	974	1	22633	3	Y	1440	1441	0			5
							77	4	1584	9							
08	24101	X	24101	-0-	-0-	-0-	985	1	21496	3	Y	1431	1430	0			6
							46	4	1574	9							
09	23592	X	23592	-0-	-0-	-0-	1011	1	20990	3	Y	1400	1400	0			6
							51	4	1540	9							
*10	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	1043	1	21201	3	Y	1495	1494	0			7
							42	4	1645	9							
11	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	8520	X	6028	-0-	-2492	-0-	233	1	5575	3	Y	183	184	0			5
							19	4	201	9							
07	7068	X	5920	-0-	-1148	-0-	235	1	5467	3	Y	181	182	0			4
							19	4	199	9							
08	7068	X	5924	-0-	-1144	-0-	250	1	5452	3	Y	191	190	0			5
							12	4	210	9							
09	6840	X	6281	-0-	-559	-0-	278	1	5771	3	Y	199	199	0			5
							13	4	219	9							
10	7068	X	5910	-0-	-1158	-0-	266	1	5425	3	Y	189	188	0			6
							11	4	208	9							
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	12240	X	11923	-0-	-317	-0-	446	1	10718	3	Y	661	661	0			4
							32	4	727	9							
07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	342	1	7930	3	Y	493	494	0			3
							26	4	542	9							
08	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	379	1	8277	3	Y	401	400	0			4
							19	4	441	9							
09	7500	X	7318	-0-	-182	-0-	320	1	6633	3	Y	317	317	0			4
							16	4	349	9							
10	7750	X	6893	-0-	-857	-0-	306	1	6216	3	Y	325	324	0			5
							13	4	358	9							
11	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	18630	X	14050	-0-	-4580	-0-	543	1	13031	3	Y	396	396	0			4
							40	4	436	9							
07	17639	X	14991	-0-	-2648	-0-	597	1	13887	3	Y	419	419	0			4
							46	4	461	9							
08	17639	X	13013	-0-	-4626	-0-	552	1	12030	3	Y	369	369	0			4
							25	4	406	9							
09	16620	X	14933	-0-	-1687	-0-	664	1	13771	3	Y	420	420	0			4
							36	4	462	9							
*10	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	698	1	14209	3	Y	436	435	0			5
							29	4	480	9							
11	14520	X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

06	19530	X	17477	-0-	-2053	-0-	661	1	15898	3	Y	791	789	0			4
							48	4	870	9							
07	18228	X	16207	-0-	-2021	-0-	633	1	14704	3	Y	745	746	0			3
							50	4	820	9							
08	18228	X	13236	-0-	-4992	-0-	552	1	12044	3	Y	559	560	0			2
							25	4	615	9							
09	17640	X	15638	-0-	-2002	-0-	691	1	14349	3	Y	511	511	0			2
							36	4	562	9							
10	18228	X	15926	-0-	-2302	-0-	718	1	14603	3	Y	524	523	0			3
							29	4	576	9							
11	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

06	24180	X	21072	-0-	-3108	-0-	808	1	19401	3	Y	729	729	0			-0-
							61	4	802	9							
07	22134	X	19986	-0-	-2148	-0-	794	1	18438	3	Y	628	628	0			-0-
							63	4	691	9							
08	22134	X	18259	-0-	-3875	-0-	769	1	16739	3	Y	650	650	0			-0-
							36	4	715	9							
09	21420	X	18259	-0-	-3161	-0-	804	1	16703	3	Y	645	645	0			-0-
							42	4	710	9							
10	22134	X	18161	-0-	-3973	-0-	816	1	16587	3	Y	658	657	0			1
							34	4	724	9							
11	21060	X	NO RPT	-0-	-21060	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	17940	X	15353	-0-	-2587	-0-	591	1	14177	3	Y	492	491	0			1
							44	4	541	9							
07	16523	X	16356	-0-	-167	-0-	649	1	15073	3	Y	529	529	0			1
							52	4	582	9							
08	16523	X	15159	-0-	-1364	-0-	639	1	13923	3	Y	516	515	0			2
							29	4	568	9							
09	15990	X	14777	-0-	-1213	-0-	653	1	13544	3	Y	495	496	0			1
							35	4	545	9							
10	16399	X	13229	-0-	-3170	-0-	595	1	12117	3	Y	446	446	0			1
							26	4	491	9							
11	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13560	X	11821	-0-	-1739	-0-	458	1	11016	3	Y	286	286	0			-0-
							32	4	315	9							
07	13237	X	12701	-0-	-536	-0-	509	1	11821	3	Y	299	299	0			-0-
							42	4	329	9							
08	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	587	1	12817	3	Y	361	359	0			2
							26	4	397	9							
09	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	606	1	12578	3	Y	499	497	0			4
							30	4	549	9							
*10	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	616	1	12544	3	Y	462	462	0			4
							26	4	508	9							
11	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20340	X	16117	-0-	-4223	-0-	622	1	14896	3	Y	503	502	0			1
							46	4	553	9							
07	18569	X	15459	-0-	-3110	-0-	617	1	14314	3	Y	436	437	0			-0-
							48	4	480	9							
08	18569	X	10893	-0-	-7676	-0-	459	1	10016	3	Y	360	359	0			1
							22	4	396	9							
09	17970	X	11582	-0-	-6388	-0-	511	1	10616	3	Y	390	390	0			1
							26	4	429	9							
10	17918	X	12372	-0-	-5546	-0-	556	1	11304	3	Y	445	444	0			2
							22	4	490	9							
11	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 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
06	18300	X	16208	-0-	-2092	-0-	626	1	15048	3	Y	443	442	0			1
							47	4	487	9							
07	16833	X	16401	-0-	-432	-0-	655	1	15206	3	Y	444	443	0			2
							52	4	488	9							
08	16833	X	15721	-0-	-1112	-0-	665	1	14511	3	Y	468	467	0			3
							30	4	515	9							
09	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	765	1	15907	3	Y	534	534	0			3
							39	4	587	9							
10	16740	X	15583	-0-	-1157	-0-	704	1	14318	3	Y	484	483	0			4
							29	4	532	9							
11	16200	X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	19980	X	17727	-0-	-2253	-0-	677	1	16264	3	Y	669	669	0			1
							50	4	736	9							
07	20305	X	17070	-0-	-3235	-0-	676	1	15704	3	Y	578	578	0			1
							54	4	636	9							
08	20305	X	18253	-0-	-2052	-0-	769	1	16746	3	Y	638	638	0			1
							36	4	702	9							
09	19080	X	14667	-0-	-4413	-0-	652	1	13537	3	Y	403	404	0			-0-
							35	4	443	9							
10	18600	X	16008	-0-	-2592	-0-	727	1	14786	3	Y	424	423	0			1
							29	4	466	9							
11	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9150	X	8335	-0-	-815	-0-	1225	1	6437	3	Y	594	594	0			1
							20	4	653	9							
07	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	1109	1	6324	3	Y	577	578	0			-0-
							20	4	635	9							
08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	1049	1	6271	3	Y	596	596	0			-0-
							14	4	656	9							
09	6720	X	6452	-0-	-268	-0-	743	1	5249	3	Y	407	407	0			-0-
							12	4	448	9							
10	6944	X	6306	-0-	-638	-0-	694	1	5099	3	Y	456	455	0			1
							11	4	502	9							
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 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
06	6660	X	5345	-0-	-1315	-0-	825	1	4333	3	Y	158	158	0			5
							13	4	174	9							
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	677	1	3853	3	Y	259	258	0			6
							14	4	285	9							
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	530	1	3183	3	Y	236	235	0			7
							5	4	260	9							
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	573	1	4043	3	Y	225	225	0			7
							11	4	248	9							
*10	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	609	1	4469	3	Y	238	238	0			7
							9	4	262	9							
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	6860	-0-	-940	-0-	1017	1	5341	3	Y	440	439	0			1
							18	4	484	9							
07	8339	X	8085	-0-	-254	-0-	1112	1	6337	3	Y	558	558	0			1
							22	4	614	9							
08	8339	X	5187	-0-	-3152	-0-	651	1	3892	3	Y	577	576	0			2
							9	4	635	9							
09	8070	X	6272	-0-	-1798	-0-	704	1	4981	3	Y	523	522	0			3
							12	4	575	9							
10	8091	X	5321	-0-	-2770	-0-	577	1	4237	3	Y	454	453	0			4
							8	4	499	9							
11	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	2610	X	2348	-0-	-262	-0-	307	1	1616	3	Y	382	382	0			5
							5	4	420	9							
07	3751	X	1803	-0-	-1948	-0-	221	1	1253	3	Y	294	293	0			6
							6	4	323	9							
08	3751	X	1646	-0-	-2105	-0-	177	1	1053	3	Y	377	375	0			8
							1	4	415	9							
09	3630	X	1468	-0-	-2162	-0-	129	1	915	3	Y	384	384	0			8
							2	4	422	9							
10	3255	X	1670	-0-	-1585	-0-	142	1	1043	3	Y	439	439	0			8
							2	4	483	9							
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	10380	X	9830	-0-	-550	-0-	364	1	8757	3	Y	619	618	0			2
							28	4	681	9							
07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	383	1	8916	3	Y	641	641	0			2
							29	4	705	9							
08	9672	X	9647	-0-	-25	-0-	390	1	8482	3	Y	687	687	0			2
							19	4	756	9							
09	9360	X	9358	-0-	-2	-0-	396	1	8222	3	Y	654	655	0			1
							21	4	719	9							
10	9672	X	9443	-0-	-229	-0-	409	1	8315	3	Y	638	639	0			-0-
							17	4	702	9							
11	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	5400	X	4584	-0-	-816	-0-	696	1	3656	3	Y	201	202	0			2
							11	4	221	9							
07	5580	X	5154	-0-	-426	-0-	737	1	4195	3	Y	188	188	0			2
							15	4	207	9							
08	4712	X	4011	-0-	-701	-0-	550	1	3283	3	Y	155	155	0			2
							7	4	171	9							
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	554	1	3910	3	Y	161	161	0			2
							10	4	177	9							
10	5146	X	5022	-0-	-124	-0-	580	1	4247	3	Y	170	169	0			3
							8	4	187	9							
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	10770	X	9497	-0-	-1273	-0-	1423	1	7480	3	Y	519	519	0			3
							23	4	571	9							
07	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	1346	1	7661	3	Y	558	558	0			3
							27	4	614	9							
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	1071	1	6415	3	Y	523	524	0			2
							14	4	575	9							
09	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	1038	1	7344	3	Y	604	604	0			2
							18	4	664	9							
*10	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	986	1	7227	3	Y	587	588	0			1
							15	4	646	9							
11	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	15540	X	14428	-0-	-1112	-0-	520	1	12485	3	Y	1257	1258	0			5
							40	4	1383	9							
07	14942	X	14546	-0-	-396	-0-	541	1	12586	3	Y	1250	1250	0			5
							44	4	1375	9							
08	14942	X	13587	-0-	-1355	-0-	534	1	11631	3	Y	1270	1268	0			7
							25	4	1397	9							
09	14460	X	13270	-0-	-1190	-0-	546	1	11340	3	Y	1232	1232	0			7
							29	4	1355	9							
10	14942	X	12524	-0-	-2418	-0-	526	1	10705	3	Y	1156	1156	0			7
							21	4	1272	9							
11	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	11670	X	11583	-0-	-87	-0-	436	1	10496	3	Y	564	564	0			2
							31	4	620	9							
07	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	512	1	11869	3	Y	581	581	0			2
							42	4	639	9							
08	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	552	1	12038	3	Y	633	632	0			3
							25	4	696	9							
09	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	595	1	12356	3	Y	626	627	0			2
							30	4	689	9							
*10	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	616	1	12539	3	Y	621	622	0			1
							26	4	683	9							
11	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	441	1	10593	3	Y	291	291	0			1
							31	4	320	9							
07	12710	X	11088	-0-	-1622	-0-	443	1	10322	3	Y	261	261	0			1
							36	4	287	9							
08	12710	X	10140	-0-	-2570	-0-	431	1	9377	3	Y	283	282	0			2
							21	4	311	9							
09	12090	X	9835	-0-	-2255	-0-	436	1	9060	3	Y	286	286	0			2
							24	4	315	9							
10	12493	X	9322	-0-	-3171	-0-	423	1	8594	3	Y	261	261	0			2
							18	4	287	9							
11	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	7800	X	6243	-0-	-1557	-0-	228	1	5476	3	Y	474	474	0			1
							18	4	521	9							
07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	232	1	5391	3	Y	457	457	0			1
							19	4	503	9							
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	250	1	5456	3	Y	450	449	0			2
							12	4	495	9							
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	290	1	6014	3	Y	461	460	0			3
							13	4	507	9							
*10	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	298	1	6052	3	Y	424	424	0			3
							13	4	466	9							
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	11430	X	9162	-0-	-2268	-0-	414	1	8378	3	Y	311	311	0			1
							28	4	342	9							
07	10261	X	8999	-0-	-1262	-0-	424	1	8275	3	Y	248	248	0			1
							27	4	273	9							
08	10261	X	8490	-0-	-1771	-0-	423	1	7795	3	Y	234	234	0			1
							15	4	257	9							
09	9930	X	8133	-0-	-1797	-0-	423	1	7450	3	Y	221	221	0			1
							17	4	243	9							
10	9827	X	7848	-0-	-1979	-0-	414	1	7113	3	Y	281	280	0			2
							12	4	309	9							
11	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	14040	X	11129	-0-	-2911	-0-	495	1	10001	3	Y	548	548	0			-0-
							30	4	603	9							
07	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	495	1	9707	3	Y	450	450	0			-0-
							32	4	495	9							
08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	481	1	8849	3	Y	422	422	0			-0-
							19	4	464	9							
09	8520	X	8476	-0-	-44	-0-	432	1	7617	3	Y	372	372	0			-0-
							18	4	409	9							
10	8804	X	8435	-0-	-369	-0-	440	1	7568	3	Y	375	374	0			1
							14	4	413	9							
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	15810	X	10812	-0-	-4998	-0-	478	1	9675	3	Y	573	573	0			5
							29	4	630	9							
07	11873	X	11600	-0-	-273	-0-	530	1	10352	3	Y	620	620	0			5
							36	4	682	9							
08	11873	X	10904	-0-	-969	-0-	525	1	9684	3	Y	613	613	0			5
							21	4	674	9							
09	11490	X	9862	-0-	-1628	-0-	499	1	8804	3	Y	489	490	0			4
							21	4	538	9							
10	11873	X	9755	-0-	-2118	-0-	507	1	8706	3	Y	477	476	0			5
							17	4	525	9							
11	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	13200	X	9552	-0-	-3648	-0-	411	1	8310	3	Y	733	733	0			9
							25	4	806	9							
07	12090	X	9891	-0-	-2199	-0-	440	1	8616	3	Y	733	734	0			8
							29	4	806	9							
08	12090	X	11413	-0-	-677	-0-	547	1	10106	3	Y	671	672	0			7
							22	4	738	9							
09	11700	X	11258	-0-	-442	-0-	566	1	9949	3	Y	653	653	0			7
							25	4	718	9							
*10	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	611	1	10528	3	Y	695	695	0			7
							23	4	765	9							
11	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	13260	X	10294	-0-	-2966	-0-	388	1	9341	3	Y	487	487	0			-0-
							29	4	536	9							
07	12617	X	10441	-0-	-2176	-0-	407	1	9468	3	Y	485	485	0			-0-
							32	4	534	9							
08	12617	X	10060	-0-	-2557	-0-	418	1	9126	3	Y	451	451	0			-0-
							20	4	496	9							
09	12090	X	9627	-0-	-2463	-0-	420	1	8716	3	Y	425	425	0			-0-
							23	4	468	9							
10	11780	X	9473	-0-	-2307	-0-	421	1	8571	3	Y	421	421	0			-0-
							18	4	463	9							
11	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	16680	X	13210	-0-	-3470	-0-	580	1	11716	3	Y	796	794	0			5
							38	4	876	9							
07	13516	X	13010	-0-	-506	-0-	589	1	11511	3	Y	791	792	0			4
							40	4	870	9							
08	13516	X	12414	-0-	-1102	-0-	593	1	10924	3	Y	794	793	0			5
							24	4	873	9							
09	13050	X	12022	-0-	-1028	-0-	600	1	10564	3	Y	755	755	0			5
							27	4	831	9							
10	13516	X	11475	-0-	-2041	-0-	584	1	10054	3	Y	742	743	0			4
							21	4	816	9							
11	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	14880	X	13490	-0-	-1390	-0-	513	1	12326	3	Y	556	556	0			1
							39	4	612	9							
07	14229	X	13492	-0-	-737	-0-	531	1	12332	3	Y	532	532	0			1
							44	4	585	9							
08	14229	X	13320	-0-	-909	-0-	556	1	12119	3	Y	563	563	0			1
							26	4	619	9							
09	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	707	1	14672	3	Y	566	567	0			-0-
							36	4	623	9							
10	14229	X	11852	-0-	-2377	-0-	528	1	10746	3	Y	506	506	0			-0-
							21	4	557	9							
11	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14400	X	12404	-0-	-1996	-0-	538	1	10905	3	Y	844	843	0			2
							33	4	928	9							
07	13082	X	12183	-0-	-899	-0-	547	1	10710	3	Y	808	810	0			-0-
							37	4	889	9							
08	13082	X	11363	-0-	-1719	-0-	547	1	10101	3	Y	629	629	0			-0-
							23	4	692	9							
09	12660	X	10563	-0-	-2097	-0-	529	1	9328	3	Y	619	619	0			-0-
							25	4	681	9							
10	13082	X	10513	-0-	-2569	-0-	538	1	9261	3	Y	631	631	0			-0-
							20	4	694	9							
11	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	17190	X	11379	-0-	-5811	-0-	503	1	10181	3	Y	604	604	0			4
							31	4	664	9							
07	11191	X	11118	-0-	-73	-0-	508	1	9935	3	Y	583	584	0			3
							34	4	641	9							
08	11191	X	10531	-0-	-660	-0-	511	1	9420	3	Y	528	529	0			2
							19	4	581	9							
09	10830	X	10071	-0-	-759	-0-	511	1	8988	3	Y	498	499	0			1
							24	4	548	9							
10	11191	X	10081	-0-	-1110	-0-	522	1	8989	3	Y	501	502	0			-0-
							19	4	551	9							
11	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14550	X	12137	-0-	-2413	-0-	466	1	11218	3	Y	382	381	0			5
							33	4	420	9							
07	12276	X	11462	-0-	-814	-0-	455	1	10574	3	Y	360	361	0			4
							37	4	396	9							
08	12276	X	11022	-0-	-1254	-0-	465	1	10133	3	Y	365	365	0			4
							22	4	402	9							
09	11880	X	11222	-0-	-658	-0-	496	1	10298	3	Y	366	366	0			4
							25	4	403	9							
10	12276	X	11101	-0-	-1175	-0-	500	1	10179	3	Y	365	365	0			4
							20	4	402	9							
11	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	15660	X	13190	-0-	-2470	-0-	505	1	12094	3	Y	502	502	0			2
							39	4	552	9							
07	14539	X	13234	-0-	-1305	-0-	522	1	12121	3	Y	498	498	0			2
							43	4	548	9							
08	14539	X	10911	-0-	-3628	-0-	458	1	9959	3	Y	429	429	0			2
							22	4	472	9							
09	14070	X	9266	-0-	-4804	-0-	409	1	8469	3	Y	333	333	0			2
							22	4	366	9							
10	14415	X	12302	-0-	-2113	-0-	553	1	11247	3	Y	436	434	0			4
							22	4	480	9							
11	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	18330	X	16464	-0-	-1866	-0-	713	1	13215	3	Y	2268	2266	0			12
							41	4	2495	9							
07	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	733	1	13083	3	Y	2270	2272	0			10
							44	4	2497	9							
08	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	736	1	12265	3	Y	2244	2244	0			10
							26	4	2468	9							
09	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	761	1	12220	3	Y	2102	2104	0			8
							32	4	2312	9							
10	15407	X	15399	-0-	-8	-0-	776	1	12248	3	Y	2135	2134	0			9
							26	4	2349	9							
11	14910	X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					Y	NO RPT					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
06	10230	X	8570	-0-	-1660	-0-	539	1	7155	3	Y	776	777	0			2
							22	4	854	9							
07	8773	X	8419	-0-	-354	-0-	548	1	6987	3	Y	781	781	0			2
							25	4	859	9							
08	8773	X	7794	-0-	-979	-0-	505	1	6508	3	Y	697	697	0			2
							14	4	767	9							
09	8490	X	7459	-0-	-1031	-0-	490	1	6220	3	Y	666	667	0			1
							16	4	733	9							
10	8773	X	7426	-0-	-1347	-0-	538	1	6104	3	Y	701	700	0			2
							13	4	771	9							
11	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	18990	X	17283	-0-	-1707	-0-	1063	1	14146	3	Y	1844	1844	0			5
							46	4	2028	9							
07	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	1123	1	14319	3	Y	1845	1848	0			2
							47	4	2030	9							
08	17143	X	16143	-0-	-1000	-0-	1022	1	13181	3	Y	1738	1736	0			4
							28	4	1912	9							
09	16590	X	15848	-0-	-742	-0-	1021	1	12905	3	Y	1718	1718	0			4
							32	4	1890	9							
10	17143	X	16282	-0-	-861	-0-	1158	1	13143	3	Y	1776	1776	0			4
							27	4	1954	9							
11	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	7470	X	5338	-0-	-2132	-0-	326	1	4318	3	Y	620	619	0			2
							12	4	682	9							
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	324	1	4135	3	Y	633	633	0			2
							16	4	696	9							
08	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	294	1	3789	3	Y	607	607	0			2
							8	4	668	9							
09	4890	X	4552	-0-	-338	-0-	293	1	3696	3	Y	504	504	0			2
							9	4	554	9							
10	5053	X	4444	-0-	-609	-0-	309	1	3510	3	Y	563	563	0			2
							6	4	619	9							
11	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	13710	X	8370	-0-	-5340	-0-	490	1	6525	3	Y	1214	1215	0			1
							20	4	1335	9							
07	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	594	1	7602	3	Y	1381	1381	0			1
							26	4	1519	9							
08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	555	1	7140	3	Y	1340	1339	0			2
							15	4	1474	9							
09	8850	X	8655	-0-	-195	-0-	531	1	6709	3	Y	1271	1272	0			1
							17	4	1398	9							
10	9145	X	9038	-0-	-107	-0-	613	1	6938	3	Y	1338	1338	0			1
							15	4	1472	9							
11	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	16320	X	12798	-0-	-3522	-0-	571	1	10588	3	Y	1462	1461	0			1
							31	4	1608	9							
07	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	573	1	10224	3	Y	1542	1542	0			1
							34	4	1696	9							
08	12121	X	11853	-0-	-268	-0-	578	1	9636	3	Y	1471	1470	0			2
							21	4	1618	9							
09	11730	X	10916	-0-	-814	-0-	554	1	8920	3	Y	1291	1293	0			-0-
							22	4	1420	9							
10	12121	X	11773	-0-	-348	-0-	605	1	9532	3	Y	1469	1467	0			2
							20	4	1616	9							
11	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 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
06	17790	X	14501	-0-	-3289	-0-	598	1	11077	3	Y	2536	2533	0			10
							36	4	2790	9							
07	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	604	1	10791	3	Y	2290	2293	0			7
							38	4	2519	9							
08	13547	X	12263	-0-	-1284	-0-	569	1	9449	3	Y	2023	2023	0			7
							20	4	2225	9							
09	13110	X	11810	-0-	-1300	-0-	564	1	9070	3	Y	1956	1956	0			7
							24	4	2152	9							
10	13547	X	12052	-0-	-1495	-0-	584	1	9206	3	Y	2039	2040	0			6
							19	4	2243	9							
11	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73884	X	11484	-0-	-62400	-0-	481	1	8918	3	Y	1870	1868	0			15
							28	4	2057	9							
07	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	501	1	8944	3	Y	1921	1922	0			14
							29	4	2113	9							
08	11532	X	10691	-0-	-841	-0-	487	1	8121	3	Y	1878	1876	0			16
							17	4	2066	9							
09	11160	X	10945	-0-	-215	-0-	515	1	8301	3	Y	1919	1918	0			17
							18	4	2111	9							
10	11532	X	10861	-0-	-671	-0-	522	1	8261	3	Y	1876	1876	0			17
							14	4	2064	9							
11	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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
06	131521	X	19807	-0-	-111714	-0-	748	1	17992	3	Y	919	919	0			3
							56	4	1011	9							
07	21607	X	19966	-0-	-1641	-0-	779	1	18112	3	Y	920	921	0			2
							63	4	1012	9							
08	21607	X	18566	-0-	-3041	-0-	769	1	16773	3	Y	898	897	0			3
							36	4	988	9							
09	20910	X	18500	-0-	-2410	-0-	804	1	16684	3	Y	882	883	0			2
							42	4	970	9							
10	21607	X	18761	-0-	-2846	-0-	831	1	16905	3	Y	900	899	0			3
							35	4	990	9							
11	19800	X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	78063	X	12259	-0-	-65804	-0-	467	1	11233	3	Y	478	478	0			-0-
							33	4	526	9							
07	13113	X	11985	-0-	-1128	-0-	472	1	10950	3	Y	477	476	0			1
							38	4	525	9							
08	13113	X	11090	-0-	-2023	-0-	463	1	10090	3	Y	468	467	0			2
							22	4	515	9							
09	12660	X	11317	-0-	-1343	-0-	498	1	10331	3	Y	420	421	0			1
							26	4	462	9							
10	12865	X	11279	-0-	-1586	-0-	506	1	10301	3	Y	411	411	0			1
							20	4	452	9							
11	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	287	1	6912	3	Y	791	791	0			5
							22	4	870	9							
07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	322	1	7472	3	Y	866	867	0			4
							25	4	953	9							
08	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	338	1	7395	3	Y	830	831	0			3
							14	4	913	9							
09	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	350	1	7237	3	Y	855	856	0			2
							18	4	941	9							
*10	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	366	1	7452	3	Y	917	917	0			2
							14	4	1009	9							
11	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	28230	X	24288	-0-	-3942	-0-	894	1	21479	3	Y	1679	1678	0			7
							68	4	1847	9							
07	29171	X	24336	-0-	-4835	-0-	927	1	21505	3	Y	1665	1666	0			6
							72	4	1832	9							
08	26691	X	26447	-0-	-244	-0-	1070	1	23319	3	Y	1825	1823	0			8
							50	4	2008	9							
09	25830	X	22425	-0-	-3405	-0-	950	1	19722	3	Y	1550	1554	0			4
							48	4	1705	9							
10	25823	X	23225	-0-	-2598	-0-	1008	1	20479	3	Y	1543	1543	0			4
							41	4	1697	9							
11	25590	X	NO RPT	-0-	-25590	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	39810	X	30621	-0-	-9189	-0-	1119	1	26862	3	Y	2325	2324	0			12
							82	4	2558	9							
07	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	1122	1	26040	3	Y	2432	2431	0			13
							90	4	2675	9							
08	28618	X	28618	-0-	-0-	-0-	1139	1	24806	3	Y	2382	2381	0			14
							53	4	2620	9							
09	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	1162	1	24117	3	Y	2304	2305	0			13
							60	4	2534	9							
*10	27922	X	27922	-0-	-0-	-0-	1185	1	24103	3	Y	2352	2352	0			13
							47	4	2587	9							
11	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	25980	X	17778	-0-	-8202	-0-	605	1	14524	3	Y	2366	2367	0			10
							46	4	2603	9							
07	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	620	1	14413	3	Y	2320	2323	0			7
							48	4	2552	9							
08	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	616	1	13403	3	Y	2053	2054	0			6
							28	4	2258	9							
09	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	629	1	13043	3	Y	1944	1945	0			5
							32	4	2138	9							
*10	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	648	1	13156	3	Y	1805	1807	0			3
							26	4	1986	9							
11	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	28740	X	24735	-0-	-4005	-0-	914	1	21952	3	Y	1636	1637	0			6
							69	4	1800	9							
07	29698	X	24435	-0-	-5263	-0-	933	1	21663	3	Y	1605	1606	0			5
							73	4	1766	9							
08	29698	X	23549	-0-	-6149	-0-	956	1	20827	3	Y	1565	1565	0			5
							44	4	1722	9							
09	26940	X	23689	-0-	-3251	-0-	1008	1	20922	3	Y	1553	1553	0			5
							51	4	1708	9							
10	26629	X	23540	-0-	-3089	-0-	1019	1	20696	3	Y	1621	1621	0			5
							42	4	1783	9							
11	24750	X	NO RPT	-0-	-24750	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	34650	X	27455	-0-	-7195	-0-	919	1	22047	3	Y	4018	4019	0			27
							69	4	4420	9							
07	26480	X	26480	-0-	-0-	-0-	918	1	21308	3	Y	3802	3807	0			22
							72	4	4182	9							
08	24613	X	24613	-0-	-0-	-0-	912	1	19885	3	Y	3431	3431	0			22
							42	4	3774	9							
09	22389	X	22389	-0-	-0-	-0-	878	1	18228	3	Y	2944	2948	0			18
							45	4	3238	9							
*10	22325	X	22325	-0-	-0-	-0-	895	1	18221	3	Y	2884	2885	0			17
							37	4	3172	9							
11	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	26220	X	17369	-0-	-8851	-0-	614	1	14740	3	Y	1790	1789	0			5
							46	4	1969	9							
07	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	600	1	13925	3	Y	1694	1695	0			4
							47	4	1863	9							
08	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	573	1	12490	3	Y	1514	1515	0			3
							26	4	1665	9							
09	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	582	1	12062	3	Y	1412	1413	0			2
							30	4	1553	9							
*10	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	624	1	12682	3	Y	1518	1518	0			2
							26	4	1670	9							
11	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	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
06	33720	X	25652	-0-	-8068	-0-	890	1	21384	3	Y	3009	3008	0			15
							68	4	3310	9							
07	28737	X	25211	-0-	-3526	-0-	903	1	20961	3	Y	2979	2981	0			13
							70	4	3277	9							
08	28737	X	23550	-0-	-5187	-0-	886	1	19316	3	Y	3006	3003	0			16
							41	4	3307	9							
09	27300	X	23202	-0-	-4098	-0-	916	1	19014	3	Y	2931	2931	0			16
							48	4	3224	9							
10	28055	X	23059	-0-	-4996	-0-	936	1	19040	3	Y	2767	2770	0			13
							39	4	3044	9							
11	25650	X	NO RPT	-0-	-25650	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	25230	X	18095	-0-	-7135	-0-	626	1	15040	3	Y	2165	2166	0			10
							47	4	2382	9							
07	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	656	1	15256	3	Y	2198	2200	0			8
							52	4	2418	9							
08	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	653	1	14197	3	Y	2070	2070	0			8
							29	4	2277	9							
09	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	749	1	15566	3	Y	2184	2183	0			9
							38	4	2402	9							
*10	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	697	1	14150	3	Y	1709	1713	0			5
							29	4	1880	9							
11	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					5

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
06	21270	X	16361	-0-	-4909	-0-	581	1	13944	3	Y	1631	1630	0			8
							42	4	1794	9							
07	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	576	1	13355	3	Y	1585	1587	0			6
							45	4	1744	9							
08	14539	X	14156	-0-	-383	-0-	549	1	11974	3	Y	1462	1462	0			6
							25	4	1608	9							
09	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	584	1	12128	3	Y	1446	1446	0			6
							30	4	1591	9							
10	14539	X	14194	-0-	-345	-0-	591	1	11997	3	Y	1437	1437	0			6
							25	4	1581	9							
11	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	28680	X	19917	-0-	-8763	-0-	702	1	16885	3	N	2071	2071	0			15
							52	4	2278	9							
07	21452	X	19647	-0-	-1805	-0-	719	1	16675	3	N	1996	1999	0			12
							57	4	2196	9							
08	21452	X	17885	-0-	-3567	-0-	692	1	15118	3	N	1857	1857	0			12
							32	4	2043	9							
09	20760	X	17052	-0-	-3708	-0-	695	1	14404	3	N	1743	1743	0			12
							36	4	1917	9							
10	21452	X	16391	-0-	-5061	-0-	678	1	13792	3	N	1720	1720	0			12
							29	4	1892	9							
11	19920	X	NO RPT	-0-	-19920	-0-					N	NO RPT					12

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
06	27120	X	21227	-0-	-5893	-0-	774	1	18596	3	Y	1635	1637	0			10
							58	4	1799	9							
07	25761	X	20891	-0-	-4870	-0-	786	1	18240	3	Y	1638	1639	0			9
							63	4	1802	9							
08	25761	X	18416	-0-	-7345	-0-	730	1	15920	3	Y	1574	1572	0			11
							35	4	1731	9							
09	24270	X	17166	-0-	-7104	-0-	717	1	14894	3	Y	1380	1382	0			9
							37	4	1518	9							
10	24459	X	17267	-0-	-7192	-0-	737	1	14991	3	Y	1372	1373	0			8
							30	4	1509	9							
11	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	18180	X	8462	-0-	-9718	-0-	298	1	7185	3	Y	870	870	0			3
							22	4	957	9							
07	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	410	1	9521	3	Y	711	713	0			1
							32	4	782	9							
08	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	406	1	8848	3	Y	691	691	0			1
							20	4	760	9							
09	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	436	1	9043	3	Y	671	672	0			-0-
							24	4	738	9							
*10	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	390	1	7953	3	Y	614	614	0			-0-
							14	4	675	9							
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	46440	X	32031	-0-	-14409	-0-	1184	1	28464	3	Y	2087	2087	0			8
							87	4	2296	9							
07	31176	X	31176	-0-	-0-	-0-	1193	1	27705	3	Y	1984	1987	0			5
							96	4	2182	9							
08	28127	X	28127	-0-	-0-	-0-	1143	1	24923	3	Y	1825	1824	0			6
							53	4	2008	9							
09	26707	X	26707	-0-	-0-	-0-	1138	1	23632	3	Y	1706	1707	0			5
							60	4	1877	9							
10	27125	X	26350	-0-	-775	-0-	1150	1	23400	3	Y	1594	1595	0			4
							47	4	1753	9							
11	26250	X	NO RPT	-0-	-26250	-0-					Y	NO RPT					4

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
06	32820	X	23120	-0-	-9700	-0-	849	1	20392	3	Y	1652	1653	0			5
							62	4	1817	9							
07	T. A.		22278	-0-	22278	22278	845	1	19638	3	Y	1570	1573	0			2
							68	4	1727	9							
08	T. A.		20446	-0-	20446	42724	827	1	18028	3	Y	1411	1411	0			2
							39	4	1552	9							
09	T. A.		19265	-0-	19265	61989	819	1	17011	3	Y	1266	1266	0			2
							42	4	1393	9							
*10	80915	X	18926	-0-	-61989	-0-	826	1	16798	3	Y	1152	1153	0			1
							35	4	1267	9							
11	22710	X	NO RPT	-0-	-22710	-0-					Y	NO RPT					1

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
06	28200	X	20926	-0-	-7274	-0-	778	1	18702	3	Y	1262	1262	0			12
							58	4	1388	9							
07	22103	X	19634	-0-	-2469	-0-	760	1	17625	3	Y	1081	1084	0			9
							60	4	1189	9							
08	22103	X	18202	-0-	-3901	-0-	743	1	16197	3	Y	1115	1114	0			10
							35	4	1227	9							
09	21390	X	17482	-0-	-3908	-0-	749	1	15548	3	Y	1043	1044	0			9
							38	4	1147	9							
10	22103	X	17360	-0-	-4743	-0-	762	1	15493	3	Y	976	978	0			7
							31	4	1074	9							
11	20940	X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	37890	X	25981	-0-	-11909	-0-	951	1	22829	3	Y	1936	1936	0			9
							71	4	2130	9							
07	29543	X	23152	-0-	-6391	-0-	872	1	20278	3	Y	1756	1759	0			6
							70	4	1932	9							
08	29543	X	19984	-0-	-9559	-0-	804	1	17516	3	Y	1479	1480	0			5
							37	4	1627	9							
09	28590	X	20073	-0-	-8517	-0-	842	1	17458	3	Y	1574	1572	0			7
							42	4	1731	9							
10	29078	X	19697	-0-	-9381	-0-	837	1	17058	3	Y	1606	1606	0			7
							35	4	1767	9							
11	25980	X	NO RPT	-0-	-25980	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	49110	X	35299	-0-	-13811	-0-	1304	1	31335	3	Y	2329	2328	0			14
							98	4	2562	9							
07	33410	X	33410	-0-	-0-	-0-	1277	1	29650	3	Y	2165	2169	0			10
							101	4	2382	9							
08	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	1224	1	26659	3	Y	2004	2003	0			11
							57	4	2204	9							
09	29066	X	29066	-0-	-0-	-0-	1236	1	25645	3	Y	1928	1929	0			10
							64	4	2121	9							
*10	28766	X	28766	-0-	-0-	-0-	1251	1	25434	3	Y	1846	1847	0			9
							50	4	2031	9							
11	21330	X	NO RPT	-0-	-21330	-0-					Y	NO RPT					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
06	44610	X	32092	-0-	-12518	-0-	1189	1	28578	3	Y	2034	2035	0			12
							88	4	2237	9							
07	31702	X	31702	-0-	-0-	-0-	1212	1	28146	3	Y	2044	2047	0			9
							96	4	2248	9							
08	31372	X	28855	-0-	-2517	-0-	1174	1	25562	3	Y	1877	1876	0			10
							54	4	2065	9							
09	30360	X	28078	-0-	-2282	-0-	1196	1	24821	3	Y	1817	1817	0			10
							62	4	1999	9							
10	31372	X	27379	-0-	-3993	-0-	1186	1	24133	3	Y	1830	1831	0			9
							47	4	2013	9							
11	30360	X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					Y	NO RPT					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
06	27570	X	23535	-0-	-4035	-0-	859	1	20622	3	N	1809	1808	0			11
							64	4	1990	9							
07	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	893	1	20738	3	N	1805	1808	0			8
							70	4	1986	9							
08	22072	X	21835	-0-	-237	-0-	878	1	19126	3	N	1627	1626	0			9
							41	4	1790	9							
09	21360	X	20997	-0-	-363	-0-	885	1	18349	3	N	1561	1561	0			9
							46	4	1717	9							
10	22072	X	19082	-0-	-2990	-0-	820	1	16669	3	N	1417	1418	0			8
							34	4	1559	9							
11	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					N	NO RPT					8

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
06	21570	X	14962	-0-	-6608	-0-	544	1	13062	3	Y	1196	1197	0			10
							40	4	1316	9							
07	16709	X	14552	-0-	-2157	-0-	547	1	12736	3	Y	1114	1115	0			9
							44	4	1225	9							
08	16709	X	13253	-0-	-3456	-0-	531	1	11573	3	Y	1022	1023	0			8
							25	4	1124	9							
09	16170	X	12023	-0-	-4147	-0-	506	1	10475	3	Y	924	925	0			7
							26	4	1016	9							
10	16647	X	10702	-0-	-5945	-0-	457	1	9297	3	Y	844	845	0			6
							20	4	928	9							
11	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	17430	X	10262	-0-	-7168	-0-	371	1	8899	3	Y	876	877	0			1
							28	4	964	9							
07	13082	X	9783	-0-	-3299	-0-	366	1	8503	3	Y	805	806	0			-0-
							28	4	886	9							
08	13082	X	8435	-0-	-4647	-0-	334	1	7298	3	Y	717	717	0			-0-
							14	4	789	9							
09	12660	X	10483	-0-	-2177	-0-	440	1	9137	3	Y	802	801	0			1
							24	4	882	9							
*10	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	538	1	10926	3	Y	858	859	0			-0-
							22	4	944	9							
11	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14850	X	11665	-0-	-3185	-0-	405	1	9735	3	Y	1360	1359	0			10
							29	4	1496	9							
07	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	414	1	9622	3	Y	1204	1206	0			8
							32	4	1324	9							
08	10881	X	10300	-0-	-581	-0-	399	1	8724	3	Y	1052	1052	0			8
							20	4	1157	9							
09	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	481	1	9956	3	Y	1176	1175	0			9
							25	4	1294	9							
*10	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	542	1	11011	3	Y	1307	1306	0			10
							22	4	1438	9							
11	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	37410	X	26620	-0-	-10790	-0-	940	1	22572	3	Y	2763	2762	0			19
							69	4	3039	9							
07	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	948	1	22010	3	Y	2721	2724	0			16
							75	4	2993	9							
08	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	905	1	19751	3	Y	2478	2477	0			17
							41	4	2726	9							
09	22729	X	22729	-0-	-0-	-0-	924	1	19165	3	Y	2356	2357	0			16
							48	4	2592	9							
*10	22328	X	22328	-0-	-0-	-0-	924	1	18784	3	Y	2346	2346	0			16
							39	4	2581	9							
11	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	31290	X	20610	-0-	-10680	-0-	726	1	17430	3	Y	2184	2184	0			15
							52	4	2402	9							
07	20336	X	20070	-0-	-266	-0-	730	1	16955	3	Y	2116	2119	0			12
							57	4	2328	9							
08	20336	X	18351	-0-	-1985	-0-	711	1	15502	3	Y	1914	1913	0			13
							33	4	2105	9							
09	19680	X	17230	-0-	-2450	-0-	701	1	14558	3	Y	1759	1759	0			13
							36	4	1935	9							
10	20336	X	17334	-0-	-3002	-0-	719	1	14614	3	Y	1793	1794	0			12
							29	4	1972	9							
11	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	41040	X	31547	-0-	-9493	-0-	1091	1	26237	3	Y	3762	3762	0			25
							81	4	4138	9							
07	30955	X	30955	-0-	-0-	-0-	1108	1	25729	3	Y	3664	3669	0			20
							88	4	4030	9							
08	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	1062	1	23143	3	Y	3528	3526	0			22
							50	4	3881	9							
09	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	1022	1	21241	3	Y	3092	3096	0			18
							52	4	3401	9							
*10	26774	X	26774	-0-	-0-	-0-	1086	1	22091	3	Y	3230	3230	0			18
							44	4	3553	9							
11	18510	X	NO RPT	-0-	-18510	-0-					Y	NO RPT					18

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
06	16620	X	12618	-0-	-4002	-0-	431	1	10340	3	Y	1651	1649	0			13
							31	4	1816	9							
07	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	464	1	10771	3	Y	1736	1737	0			12
							38	4	1910	9							
08	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	445	1	9720	3	Y	1662	1661	0			13
							21	4	1828	9							
09	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	390	1	8092	3	Y	1550	1551	0			12
							21	4	1705	9							
*10	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	365	1	7389	3	Y	1539	1539	0			12
							14	4	1693	9							
11	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					12

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
06	15810	X	10241	-0-	-5569	-0-	355	1	8514	3	Y	1222	1222	0			8
							28	4	1344	9							
07	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	351	1	8185	3	Y	1187	1189	0			6
							27	4	1306	9							
08	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	360	1	7827	3	Y	1088	1087	0			7
							17	4	1197	9							
09	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	536	1	11146	3	Y	1161	1159	0			9
							28	4	1277	9							
*10	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	416	1	8460	3	Y	1149	1149	0			9
							17	4	1264	9							
11	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					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
06	17520	X	12612	-0-	-4908	-0-	428	1	10301	3	Y	1684	1683	0			9
							31	4	1852	9							
07	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	428	1	9947	3	Y	1648	1649	0			8
							35	4	1813	9							
08	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	413	1	8973	3	Y	1565	1565	0			8
							20	4	1722	9							
09	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	384	1	7966	3	Y	1367	1369	0			6
							20	4	1504	9							
*10	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	583	1	11869	3	Y	1633	1633	0			6
							24	4	1796	9							
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					6

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
06	21240	X	15103	-0-	-6137	-0-	505	1	12085	3	Y	2249	2249	0			17
							39	4	2474	9							
07	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	501	1	11621	3	Y	2038	2042	0			13
							41	4	2242	9							
08	13392	X	13386	-0-	-6	-0-	489	1	10639	3	Y	2032	2028	0			17
							23	4	2235	9							
09	12960	X	12805	-0-	-155	-0-	481	1	10003	3	Y	2087	2088	0			16
							25	4	2296	9							
10	13392	X	12113	-0-	-1279	-0-	466	1	9495	3	Y	1938	1941	0			13
							20	4	2132	9							
11	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	16980	X	12391	-0-	-4589	-0-	433	1	10408	3	Y	1381	1380	0			3
							31	4	1519	9							
07	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	420	1	9742	3	Y	1322	1324	0			1
							33	4	1454	9							
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	418	1	9106	3	Y	1269	1268	0			2
							20	4	1396	9							
09	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	423	1	8770	3	Y	1143	1144	0			1
							24	4	1257	9							
*10	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	460	1	9347	3	Y	1210	1209	0			2
							20	4	1331	9							
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	20940	X	17697	-0-	-3243	-0-	591	1	14179	3	Y	2621	2621	0			15
							44	4	2883	9							
07	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	578	1	13450	3	Y	2564	2567	0			12
							45	4	2820	9							
08	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	542	1	11818	3	Y	2389	2388	0			13
							25	4	2628	9							
09	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	524	1	10890	3	Y	2191	2194	0			10
							27	4	2410	9							
*10	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	510	1	10389	3	Y	2094	2096	0			8
							21	4	2303	9							
11	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	60540	X	37908	-0-	-22632	-0-	1399	1	33590	3	Y	2560	2559	0			13
							103	4	2816	9							
07	46097	X	36146	-0-	-9951	-0-	1376	1	31932	3	Y	2480	2484	0			9
							110	4	2728	9							
08	46097	X	31440	-0-	-14657	-0-	1264	1	27531	3	Y	2351	2350	0			10
							59	4	2586	9							
09	44550	X	30194	-0-	-14356	-0-	1274	1	26453	3	Y	2183	2184	0			9
							66	4	2401	9							
10	43090	X	29842	-0-	-13248	-0-	1284	1	26107	3	Y	2181	2181	0			9
							52	4	2399	9							
11	37920	X	NO RPT	-0-	-37920	-0-					Y	NO RPT					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
06	85230	X	26389	-0-	-58841	-0-	972	1	23399	3	Y	1770	1770	0			13
							71	4	1947	9							
07	35092	X	24449	-0-	-10643	-0-	931	1	21616	3	Y	1663	1665	0			11
							73	4	1829	9							
08	35092	X	22666	-0-	-12426	-0-	918	1	19998	3	Y	1552	1552	0			11
							43	4	1707	9							
09	32760	X	21430	-0-	-11330	-0-	910	1	18892	3	Y	1437	1437	0			11
							47	4	1581	9							
10	30938	X	20931	-0-	-10007	-0-	906	1	18418	3	Y	1426	1427	0			10
							38	4	1569	9							
11	26400	X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					Y	NO RPT					10

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
06	44577	X	44577	-0-	-0-	-0-	1548	1	37190	3	Y	5204	5202	0			45
							115	4	5724	9							
07	43184	X	43184	-0-	-0-	-0-	1550	1	35986	3	Y	5024	5029	0			40
							122	4	5526	9							
08	40323	X	40323	-0-	-0-	-0-	1479	1	33794	3	Y	4529	4528	0			41
							68	4	4982	9							
09	36665	X	36665	-0-	-0-	-0-	1466	1	30448	3	Y	4250	4252	0			39
							76	4	4675	9							
*10	36091	X	36091	-0-	-0-	-0-	1473	1	29952	3	Y	4187	4188	0			38
							60	4	4606	9							
11	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					38

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
06	38790	X	36775	-0-	-2015	-0-	1239	1	29781	3	Y	5149	5148	0			44
							91	4	5664	9							
07	40083	X	35580	-0-	-4503	-0-	1242	1	28858	3	Y	4894	4899	0			39
							97	4	5383	9							
08	40083	X	32379	-0-	-7704	-0-	1187	1	25879	3	Y	4781	4777	0			43
							54	4	5259	9							
09	38790	X	30698	-0-	-8092	-0-	1188	1	24650	3	Y	4363	4366	0			40
							61	4	4799	9							
10	40083	X	30168	-0-	-9915	-0-	1191	1	24230	3	Y	4271	4272	0			39
							49	4	4698	9							
11	36780	X	NO RPT	-0-	-36780	-0-					Y	NO RPT					39

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
06	45147	X	45147	-0-	-0-	-0-	1540	1	36999	3	Y	5904	5903	0			50
							114	4	6494	9							
07	44137	X	44137	-0-	-0-	-0-	1554	1	36100	3	Y	5783	5788	0			45
							122	4	6361	9							
08	40122	X	40122	-0-	-0-	-0-	1493	1	32525	3	Y	5485	5481	0			49
							70	4	6034	9							
09	38173	X	38173	-0-	-0-	-0-	1490	1	30928	3	Y	5162	5164	0			47
							77	4	5678	9							
*10	37754	X	37754	-0-	-0-	-0-	1501	1	30516	3	Y	5160	5160	0			47
							61	4	5676	9							
11	36450	X	NO RPT	-0-	-36450	-0-					Y	NO RPT					47

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
06	45300	X	14672	-0-	-30628	-0-	537	1	12895	3	Y	1091	1091	0			10
							40	4	1200	9							
07	46810	X	13377	-0-	-33433	-0-	505	1	11692	3	Y	1035	1037	0			8
							41	4	1139	9							
08	28644	X	12144	-0-	-16500	-0-	483	1	10518	3	Y	1019	1018	0			9
							22	4	1121	9							
09	23940	X	11531	-0-	-12409	-0-	484	1	10055	3	Y	879	880	0			8
							25	4	967	9							
10	16740	X	11744	-0-	-4996	-0-	504	1	10250	3	Y	881	881	0			8
							21	4	969	9							
11	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					8

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
06	92790	X	27667	-0-	-65123	-0-	1016	1	24397	3	Y	1981	1982	0			17
							75	4	2179	9							
07	95883	X	25297	-0-	-70586	-0-	958	1	22264	3	Y	1818	1821	0			14
							75	4	2000	9							
08	41974	X	22554	-0-	-19420	-0-	905	1	19746	3	Y	1693	1692	0			15
							41	4	1862	9							
09	35490	X	20669	-0-	-14821	-0-	871	1	18068	3	Y	1532	1533	0			14
							45	4	1685	9							
10	32829	X	19740	-0-	-13089	-0-	848	1	17251	3	Y	1461	1462	0			13
							34	4	1607	9							
11	27660	X	NO RPT	-0-	-27660	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	40296	X	40296	-0-	-0-	-0-	1364	1	32751	3	Y	5528	5527	0			47
							100	4	6081	9							
07	41199	X	39156	-0-	-2043	-0-	1369	1	31804	3	Y	5340	5345	0			42
							109	4	5874	9							
08	41199	X	35414	-0-	-5785	-0-	1310	1	28556	3	Y	4988	4985	0			45
							61	4	5487	9							
09	39870	X	33456	-0-	-6414	-0-	1303	1	27050	3	Y	4578	4581	0			42
							67	4	5036	9							
10	41199	X	33059	-0-	-8140	-0-	1312	1	26687	3	Y	4552	4552	0			42
							53	4	5007	9							
11	39870	X	NO RPT	-0-	-39870	-0-					Y	NO RPT					42

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
06	32621	X	32621	-0-	-0-	-0-	1158	1	27825	3	Y	3228	3230	0			27
							87	4	3551	9							
07	31476	X	31476	-0-	-0-	-0-	1156	1	26875	3	Y	3048	3051	0			24
							92	4	3353	9							
08	29295	X	28129	-0-	-1166	-0-	1096	1	23869	3	Y	2830	2829	0			25
							51	4	3113	9							
09	28350	X	26094	-0-	-2256	-0-	1067	1	22160	3	Y	2556	2558	0			23
							55	4	2812	9							
10	29295	X	25191	-0-	-4104	-0-	1050	1	21356	3	Y	2493	2493	0			23
							43	4	2742	9							
11	28350	X	NO RPT	-0-	-28350	-0-					Y	NO RPT					23

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
06	96330	X	32411	-0-	-63919	-0-	1213	1	29119	3	Y	1810	1810	0			16
							88	4	1991	9							
07	99541	X	30658	-0-	-68883	-0-	1182	1	27486	3	Y	1724	1726	0			14
							94	4	1896	9							
08	46872	X	26260	-0-	-20612	-0-	1076	1	23437	3	Y	1543	1543	0			14
							50	4	1697	9							
09	40410	X	24482	-0-	-15928	-0-	1052	1	21835	3	Y	1401	1402	0			13
							54	4	1541	9							
10	37851	X	23862	-0-	-13989	-0-	1044	1	21238	3	Y	1398	1398	0			13
							42	4	1538	9							
11	32400	X	NO RPT	-0-	-32400	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	92910	X	31843	-0-	-61067	-0-	1170	1	28118	3	Y	2244	2244	0			19
							87	4	2468	9							
07	96007	X	29399	-0-	-66608	-0-	1114	1	25855	3	Y	2128	2130	0			17
							89	4	2341	9							
08	96007	X	26190	-0-	-69817	-0-	1052	1	22921	3	Y	1972	1971	0			18
							48	4	2169	9							
09	38400	X	24971	-0-	-13429	-0-	1052	1	21827	3	Y	1853	1854	0			17
							54	4	2038	9							
10	36549	X	24349	-0-	-12200	-0-	1044	1	21241	3	Y	1837	1837	0			17
							43	4	2021	9							
11	31830	X	NO RPT	-0-	-31830	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	110310	X	42702	-0-	-67608	-0-	1530	1	36767	3	Y	3902	3902	0			33
							113	4	4292	9							
07	113987	X	40572	-0-	-73415	-0-	1502	1	34882	3	Y	3699	3703	0			29
							119	4	4069	9							
08	113987	X	35216	-0-	-78771	-0-	1375	1	29966	3	Y	3464	3462	0			31
							65	4	3810	9							
09	50430	X	33505	-0-	-16925	-0-	1376	1	28567	3	Y	3174	3176	0			29
							71	4	3491	9							
10	48763	X	33089	-0-	-15674	-0-	1386	1	28181	3	Y	3151	3151	0			29
							56	4	3466	9							
11	42690	X	NO RPT	-0-	-42690	-0-					Y	NO RPT					29

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
06	41533	X	41533	-0-	-0-	-0-	1484	1	35643	3	Y	3905	3903	0			34
							110	4	4296	9							
07	39985	X	39985	-0-	-0-	-0-	1475	1	34237	3	Y	3778	3782	0			30
							117	4	4156	9							
08	35866	X	35866	-0-	-0-	-0-	1395	1	30411	3	Y	3632	3629	0			33
							65	4	3995	9							
09	33818	X	33818	-0-	-0-	-0-	1377	1	28592	3	Y	3433	3434	0			32
							73	4	3776	9							
10	34565	X	33017	-0-	-1548	-0-	1375	1	27961	3	Y	3295	3297	0			30
							56	4	3625	9							
11	33450	X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					Y	NO RPT					30

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
06	61740	X	23467	-0-	-38273	-0-	877	1	21102	3	Y	1291	1292	0			11
							68	4	1420	9							
07	63798	X	22058	-0-	-41740	-0-	853	1	19804	3	Y	1211	1212	0			10
							69	4	1332	9							
08	63798	X	20217	-0-	-43581	-0-	829	1	18078	3	Y	1155	1155	0			10
							39	4	1271	9							
09	61740	X	19361	-0-	-42379	-0-	832	1	17282	3	Y	1095	1095	0			10
							42	4	1205	9							
10	26970	X	19357	-0-	-7613	-0-	845	1	17195	3	Y	1166	1165	0			11
							34	4	1283	9							
11	23460	X	NO RPT	-0-	-23460	-0-					Y	NO RPT					11

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
06	97590	X	33961	-0-	-63629	-0-	1237	1	29711	3	Y	2656	2656	0			23
							91	4	2922	9							
07	100843	X	31954	-0-	-68889	-0-	1201	1	27866	3	Y	2537	2540	0			20
							96	4	2791	9							
08	100843	X	27544	-0-	-73299	-0-	1097	1	23876	3	Y	2291	2290	0			21
							51	4	2520	9							
09	97590	X	26270	-0-	-71320	-0-	1097	1	22765	3	Y	2140	2141	0			20
							54	4	2354	9							
10	39339	X	25438	-0-	-13901	-0-	1081	1	21979	3	Y	2123	2124	0			19
							43	4	2335	9							
11	33960	X	NO RPT	-0-	-33960	-0-					Y	NO RPT					19

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
06	88290	X	36837	-0-	-51453	-0-	1304	1	31333	3	Y	3729	3728	0			28
							98	4	4102	9							
07	91233	X	35356	-0-	-55877	-0-	1291	1	29994	3	Y	3608	3612	0			24
							102	4	3969	9							
08	91233	X	31570	-0-	-59663	-0-	1221	1	26623	3	Y	3335	3333	0			26
							57	4	3669	9							
09	88290	X	30060	-0-	-58230	-0-	1221	1	25346	3	Y	3117	3118	0			25
							64	4	3429	9							
*10	91233	X	29914	-0-	-61319	-0-	1240	1	25200	3	Y	3113	3114	0			24
							50	4	3424	9							
11	36840	X	NO RPT	-0-	-36840	-0-					Y	NO RPT					24

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
06	502031 X	30254	-0-	-471777	-0-	1093	1	26253	3	Y	2570	2571	0			22
						81	4	2827	9							
07	85095 X	29162	-0-	-55933	-0-	1087	1	25257	3	Y	2483	2487	0			18
						87	4	2731	9							
08	85095 X	25719	-0-	-59376	-0-	1020	1	22229	3	Y	2203	2204	0			17
						47	4	2423	9							
09	82350 X	24136	-0-	-58214	-0-	1004	1	20850	3	Y	2028	2031	0			14
						51	4	2231	9							
*10	85095 X	23495	-0-	-61600	-0-	992	1	20175	3	Y	2079	2079	0			14
						41	4	2287	9							
11	30240 X	NO RPT	-0-	-30240	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

06	450701 X	31284	-0-	-419417	-0-	1130	1	27181	3	Y	2626	2626	0			21
						84	4	2889	9							
07	77128 X	29685	-0-	-47443	-0-	1106	1	25701	3	Y	2536	2540	0			17
						88	4	2790	9							
08	77128 X	26254	-0-	-50874	-0-	1033	1	22522	3	Y	2410	2408	0			19
						48	4	2651	9							
09	74640 X	24601	-0-	-50039	-0-	1017	1	21103	3	Y	2208	2210	0			17
						52	4	2429	9							
*10	77128 X	25034	-0-	-52094	-0-	1056	1	21481	3	Y	2231	2231	0			17
						43	4	2454	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

06	253184 X	20474	-0-	-232710	-0-	634	1	15249	3	Y	4131	4130	0			32
						47	4	4544	9							
07	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	664	1	15454	3	Y	3924	3927	0			29
						52	4	4316	9							
08	17575 X	17575	-0-	-0-	-0-	597	1	13011	3	Y	3582	3582	0			29
						27	4	3940	9							
09	16522 X	16522	-0-	-0-	-0-	589	1	12226	3	Y	3343	3345	0			27
						30	4	3677	9							
*10	15934 X	15700	-0-	-234	-0-	565	1	11492	3	Y	3290	3291	0			26
						24	4	3619	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

06	281897 X	22884	-0-	-259013	-0-	726	1	17425	3	Y	4255	4254	0			37
						52	4	4681	9							
07	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	710	1	16486	3	Y	3963	3969	0			31
						55	4	4359	9							
08	19216 X	19216	-0-	-0-	-0-	664	1	14460	3	Y	3693	3691	0			33
						30	4	4062	9							
09	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	643	1	13349	3	Y	3440	3441	0			32
						33	4	3784	9							
*10	18042 X	16740	-0-	-1302	-0-	610	1	12422	3	Y	3347	3348	0			31
						26	4	3682	9							
11	17460 X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					Y	NO RPT					31

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

06	308056 X	22333	-0-	-285723	-0-	666	1	15984	3	Y	5122	5122	0			44
						49	4	5634	9							
07	21731 X	21731	-0-	-0-	-0-	688	1	15980	3	Y	4554	4562	0			36
						54	4	5009	9							
08	17881 X	17881	-0-	-0-	-0-	589	1	12851	3	Y	4014	4014	0			36
						26	4	4415	9							
09	18619 X	18619	-0-	-0-	-0-	656	1	13606	3	Y	3929	3929	0			36
						35	4	4322	9							
*10	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	637	1	12953	3	Y	3869	3870	0			35
						26	4	4256	9							
11	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					35

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	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 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 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
06	0	23809	-0-	23809	288530	736	1	17687	3	Y	4845	4843	0			42
						56	4	5330	9							
07	311613 X	23083	-0-	-288530	-0-	739	1	17150	3	Y	4668	4673	0			37
						59	4	5135	9							
08	20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	702	1	15295	3	Y	4285	4283	0			39
						33	4	4714	9							
09	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	739	1	15326	3	Y	4122	4123	0			38
						38	4	4534	9							
*10	18259 X	18205	-0-	-54	-0-	657	1	13349	3	Y	3792	3795	0			35
						28	4	4171	9							
11	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					35

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 9416 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	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 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8664 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

06	0	26135	-0-	26135	268787	910	1	21886	3	Y	2973	2974	0			20
						69	4	3270	9							
07	293111 X	24324	-0-	-268787	-0-	877	1	20362	3	Y	2741	2745	0			16
						70	4	3015	9							
08	33294 X	21269	-0-	-12025	-0-	811	1	17686	3	Y	2485	2485	0			16
						38	4	2734	9							
09	32220 X	19602	-0-	-12618	-0-	785	1	16295	3	Y	2256	2258	0			14
						40	4	2482	9							
*10	33294 X	18776	-0-	-14518	-0-	765	1	15576	3	Y	2185	2186	0			13
						31	4	2404	9							
11	32220 X	NO RPT	-0-	-32220	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 9334 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	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 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69182	-0-	69182	76149	1691	1	58572	3	Y	7963	7881	0	7	1	77
						160	4	8759	9			5	8			
*01	0	72018	-0-	72018	148167	2118	1	61646	3	Y	7306	7324	0	3	8	56
						217	4	8037	9							
*02	0	58445	-0-	58445	206612	1856	1	50281	3	Y	5610	5626	0			40
						137	4	6171	9							
*03	0	59011	-0-	59011	265623	1891	1	50888	3	Y	5524	5525	0			39
						156	4	6076	9							
*04	0	51498	-0-	51498	317121	1723	1	44616	3	Y	4545	4544	0			40
						159	4	5000	9							
*05	0	49888	-0-	49888	367009	2214	1	42770	3	Y	4316	4325	0			31
						156	4	4748	9							
*06	0	43658	-0-	43658	410667	1575	1	37825	3	Y	3765	3764	0			32
						116	4	4142	9							
*07	0	42125	-0-	42125	452792	1571	1	36489	3	Y	3583	3587	0			28
						124	4	3941	9							
*08	0	37859	-0-	37859	490651	1497	1	32625	3	Y	3334	3333	0			29
						70	4	3667	9							
*09	526493 X	35842	-0-	-490651	-0-	1487	1	30864	3	Y	3104	3106	0			27
						77	4	3414	9							
*10	53816 X	35263	-0-	-18553	-0-	1490	1	30315	3	Y	3087	3089	0			25
						62	4	3396	9							
11	52080 X	NO RPT	-0-	-52080	-0-					Y	NO RPT					25

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	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 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	11136 X	NO RPT	-0-	-11136	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	21576 X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	20880 X	NO RPT	-0-	-20880	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1232	2	196	9	N	178	518	1			219
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1555	3	210	9	N	191	173	1			237
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1409	2	201	9	N	183	338	1			82
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2319	2	186	9	N	169	82	1			169
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1029	2	178	9	N	162	186	1			145
*11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1031	2	213	9	N	194	184	1			155

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

06	1345 N	259	-0-	-1086	-0-	18	1	156	3	Y	48	61	0	3	8	3
						32	4	53	9							
07	868 N	253	-0-	-615	-0-	20	1	147	3	Y	41	41	0			3
						41	4	45	9							
08	868 N	252	-0-	-616	-0-	24	1	182	3	Y	25	25	0			3
						18	4	28	9							
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	22	1	189	3	Y	27	27	0			3
						3	4	30	9							
10	248 N	78	-0-	-170	-0-	4	1	59	3	Y	11	12	0			2
						3	4	12	9							
11	240 N	14	-0-	-226	-0-	1	1	10	3	Y	2	3	0			1
						1	4	2	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

06	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	107	1	1846	3	Y	186	183	0			3
						62	4	205	9							
07	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	97	1	1493	3	Y	291	290	1			4
						17	4	320	9							
08	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	196	1	1885	3	Y	211	211	0			4
						23	4	232	9							
09	2220 X	1099	-0-	-1121	-0-	87	1	815	3	Y	176	178	0			2
						3	4	194	9							
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	242	1	2529	3	Y	105	105	0			2
						53	4	116	9							
*11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	329	1	2176	3	Y	85	85	0			2
						3	4	94	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
06	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	595	1	10221	3	Y	363	358	0			5
							341	4	399	9							
07	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	563	1	8706	3	Y	421	421	0			5
							98	4	463	9							
08	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	854	1	8225	3	Y	393	390	0			8
							102	4	432	9							
09	11550	X	9297	-0-	-2253	-0-	858	1	8042	3	Y	333	337	0			4
							31	4	366	9							
10	11935	X	6846	-0-	-5089	-0-	566	1	5906	3	Y	226	226	1			4
							125	4	249	9							
11	11550	X	5392	-0-	-6158	-0-	685	1	4533	3	Y	153	154	0			3
							6	4	168	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

06	3000	N	14771	-0-	11771	11771	753	1	12943	3	Y	585	577	0			8
							431	4	644	9							
07	3100	N	11872	-0-	8772	20543	707	1	10929	3	Y	103	110	0			1
							123	4	113	9							
08	3100	N	9916	-0-	6816	27359	916	1	8818	3	Y	66	66	0			1
							109	4	73	9							
09	36206	X	8847	-0-	-27359	-0-	840	1	7873	3	Y	94	94	0			1
							31	4	103	9							
10	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	687	1	7174	3	Y	162	160	0			3
							151	4	178	9							
*11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	754	1	4990	3	Y	206	205	0			4
							7	4	227	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

06	3000	N	16251	-0-	13251	13251	862	1	14804	3	Y	84	83	0			1
							493	4	92	9							
07	3100	N	14049	-0-	10949	24200	844	1	13056	3	Y	2	3	0			-0-
							147	4	2	9							
08	3100	N	11763	-0-	8663	32863	1094	1	10537	3	Y	1	1	0			-0-
							131	4	1	9							
09	42958	X	10095	-0-	-32863	-0-	969	1	9090	3	Y	1	1	0			-0-
							35	4	1	9							
10	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	821	1	8574	3	Y	3	3	0			-0-
							181	4	3	9							
*11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	1094	1	7237	3	Y	140	138	0			2
							10	4	154	9							

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

06	16110	X	15795	-0-	-315	-0-	671	1	11521	3	N	2926	2918	0			44
							384	4	3219	9							
07	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	800	1	12368	3	N	2727	2738	0			33
							140	4	3000	9							
08	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1198	1	11534	3	N	2541	2524	0			50
							143	4	2795	9							
09	15810	X	14839	-0-	-971	-0-	1160	1	10876	3	N	2510	2529	0			31
							42	4	2761	9							
10	16337	X	14505	-0-	-1832	-0-	990	1	10334	3	N	2694	2675	0			50
							218	4	2963	9							
11	15810	X	13954	-0-	-1856	-0-	1512	1	9998	3	N	2209	2217	0			42
							14	4	2430	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21450	X	21070	-0-	-380	-0-	917	1	15753	3	N	3523	3520	0			53
							525	4	3875	9							
07	21514	X	21415	-0-	-99	-0-	1064	1	16449	3	N	3378	3390	0			41
							186	4	3716	9							
08	21514	X	20828	-0-	-686	-0-	1608	1	15479	3	N	3226	3203	0			64
							192	4	3549	9							
09	21060	X	19886	-0-	-1174	-0-	1573	1	14754	3	N	3183	3208	0			39
							58	4	3501	9							
10	21762	X	19854	-0-	-1908	-0-	1374	1	14346	3	N	3483	3458	0			64
							303	4	3831	9							
11	21060	X	17940	-0-	-3120	-0-	1925	1	12734	3	N	2966	2974	0			56
							18	4	3263	9							

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	22	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	57	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	40	1	53	3	Y	4					4
							4	9									
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					4
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	3			Y	-0-					4

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

06	150	N	78	-0-	-72	-0-	29	1	49	3	Y	-0-					8
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	47	1	72	3	Y	-0-					8
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	120	1	175	3	Y	-0-					8
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	67	1	88	3	Y	-0-					8
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					8
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	200	3	18	9	Y	16					24

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	73	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	95	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	138	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	74	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

06	270	N	171	-0-	-99	-0-	62	1	109	3	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	95	1	144	3	N	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	100	1	148	3	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	121	1	158	3	N	-0-					-0-
10	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

06	900 N	688	-0-	-212	-0-	249 1	439 3	N	-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	112 1	364 3	N	-0-			-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	325 1	478 3	N	-0-			-0-
09	690 N	625	-0-	-65	-0-	270 1	355 3	N	-0-			-0-
10	465 N	231	-0-	-234	-0-	231 3		N	-0-			-0-
11	780 N	200	-0-	-580	-0-	200 3		N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	157 1	278 3	N	-0-			-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	248 1	215 3	N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	162 1	238 3	N	-0-			-0-
09	450 N	322	-0-	-128	-0-	139 1	183 3	N	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	217	1	384	3	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	177	1	370	3	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	274	1	405	3	N	-0-					-0-
09	540	N	370	-0-	-170	-0-	160	1	210	3	N	-0-					-0-
10	558	N	324	-0-	-234	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	20	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480 N	453	-0-	-27	-0-	164	1	289	3	N	-0-					-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	148	1	265	3	N	-0-					-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	196	1	290	3	N	-0-					-0-
09	450 N	318	-0-	-132	-0-	137	1	181	3	N	-0-					-0-
10	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	352	1	623	3	N	-0-					-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	130	1	561	3	N	-0-					-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	446	1	657	3	N	-0-					-0-
09	990 N	774	-0-	-216	-0-	334	1	440	3	N	-0-					-0-
10	682 N	280	-0-	-402	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	325	1	575	3	N	4					10
							4	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	118	1	304	3	N	-0-					10
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	365	1	538	3	N	-0-	6	1			4
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	372	1	490	3	N	2					6
							2	9									
10	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	3			N	-0-	5	1			1
11	870	N	202	-0-	-668	-0-	200	3	2	9	N	2					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

06	390	N	327	-0-	-63	-0-	117	1	207	3	N	3					9
							3	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	112	1	219	3	N	-0-					9
08	465	N	361	-0-	-104	-0-	146	1	215	3	N	-0-	6	1			3
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	187	1	245	3	N	3					6
							3	9									
10	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-	5	1			1
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	200	3	2	9	N	2					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	116	1	205	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	73	1	114	3	N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	50	1	65	3	N	-0-					-0-
10	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	524	1	927	3	N	3					6
							3	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	231	1	847	3	N	-0-					6
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	575	1	847	3	N	13	19	1			-0-
							14	9									
09	1440	N	1025	-0-	-415	-0-	440	1	579	3	N	5					5
							6	9									
10	1085	N	609	-0-	-476	-0-	609	3			N	-0-	5	1			-0-
11	1380	N	528	-0-	-852	-0-	526	3	2	9	N	2					2

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	182	1	323	3	N	-0-					105
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	95	1	341	3	N	-0-					105
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	297	1	438	3	N	-0-					105
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	250	1	328	3	N	-0-					105
10	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	3			N	-0-					105
11	510	N	127	-0-	-383	-0-	127	3			N	-0-					105

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //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
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	45	1	79	3	N	-0-					90
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	53	1	81	3	N	-0-					90
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	75	1	111	3	N	-0-					90
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	74	1	97	3	N	-0-					90
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					90
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

06	210	N	197	-0-	-13	-0-	71	1	126	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	83	1	123	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	100	1	132	3	N	2					2
							2	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	1			1
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	1					2

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
06	600	N	405	-0-	-195	-0-	134	1	238	3	Y	30					186
							33	9									
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	308	1	469	3	Y	-0-					186
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	295	1	434	3	Y	-0-					186
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	281	1	370	3	Y	4	156	1			34
							4	9									
10	775	N	601	-0-	-174	-0-	525	3	76	9	Y	69					103
11	720	N	542	-0-	-178	-0-	453	3	89	9	Y	81					184

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	3	N	-0-					114
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	47	1	72	3	N	-0-					114
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	50	1	84	3	N	-0-					114
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	40	1	53	3	N	-0-					114
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					114
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

06	390 N	286	-0-	-104	-0-	101	1	178	3	N	6					16
						7	9									
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	124	1	189	3	N	-0-					16
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	120	1	175	3	N	3	19	1			-0-
						3	9									
09	300 N	77	-0-	-223	-0-	33	1	44	3	N	-0-					-0-
10	310 N	75	-0-	-235	-0-	42	3	33	9	N	30	30	1			-0-
11	300 N	44	-0-	-256	-0-	36	3	8	9	N	7					7

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9623

*06	64660		191915	-0-	127255	248426	191544	2	371	9	N	337	340	1			204
*07	100223		198239	-0-	98016	346442	197899	2	340	9	N	309	340	1			173
*08	100223		199047	-0-	98824	445266	198722	2	325	9	N	295	346	1			122
*09	96990		178058	-0-	81068	526334	177766	2	292	9	N	265	343	1			44
*10	100223		200020	-0-	99797	626131	199705	2	315	9	N	286	176	1			154
*11	948407		209633	-0-	-738774	-0-	209336	2	297	9	N	270	350	1			74

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10116 - 10138

06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-	5	1			-0-
07	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
08	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
09	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					N	-0-					-0-
10	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					N	-0-					-0-
11	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 10398

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
06	330 N	83	-0-	-247	-0-	6	1	77	3	N	-0-					81
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	N	4					85
						4	9									
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	446	3	N	-0-					85
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	70	1	314	3	N	1					86
						1	9									
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	74	1	393	3	N	-0-					86
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	496 X	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	12 X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	360	N	144	-0-	-216	-0-	11	1	133	3	N	-0-					83
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	9	1	326	3	N	1					84
							1	9									
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	N	-0-					84
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	N	1					85
							1	9									
10	341	N	205	-0-	-136	-0-	32	1	173	3	N	-0-					85
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	29	-0-	-715	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	558	N	27	-0-	-531	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	N	-0-					-0-
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	-0-					3
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	N	-0-					3
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					3
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					3
10	279 N	62	-0-	-217	-0-	62	3			N	-0-					3
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					3

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

06	3540	X	1883	-0-	-1657	-0-	91	1	1711	3	Y	74	73	1			9
							81	9									
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	12	18	1			3
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	112	1	2676	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
*11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	216	1	4582	3	Y	59	50	1			12
							65	9									

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 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

06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	19					101
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	154	1	180	3	N	-0-					101
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	154	1	201	3	N	-0-	62	1			39
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	96	1	126	3	N	15					54
							17	9									
10	341	N	211	-0-	-130	-0-	210	3	1	9	N	1	44	1			11
11	330	N	205	-0-	-125	-0-	181	3	24	9	N	22					33

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	74	1	1317	3	Y	-0-					2
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	92	1	1169	3	Y	-0-					2
08	1147	N	748	-0-	-399	-0-	58	1	690	3	Y	-0-					2
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	127	1	1230	3	Y	-0-					2
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	77	1	1321	3	Y	-0-					2
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1206	3	Y	-0-					2

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	3	Y	-0-					10
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	851	3	Y	-0-					10
08	682	N	524	-0-	-158	-0-	41	1	483	3	Y	-0-					10
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	82	1	791	3	Y	-0-					10
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	52	1	907	3	Y	-0-					10
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	52	1	932	3	Y	-0-					10

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

06	28710	X	27452	-0-	-1258	-0-	1380	1	25956	3	N	105	165	1			50
							116	9									
07	29202	X	27219	-0-	-1983	-0-	1060	1	26049	3	N	100					150
							110	9									
08	29202	X	25550	-0-	-3652	-0-	1111	1	24371	3	N	62					212
							68	9									
09	28200	X	24102	-0-	-4098	-0-	924	1	23148	3	N	27	162	1			77
							30	9									
10	28365	X	14246	-0-	-14119	-0-	569	1	13538	3	N	126					203
							139	9									
11	27450	X	22789	-0-	-4661	-0-	1010	1	21387	3	N	356	379	1			180
							392	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	403	-0-	-107	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	25					25
							28	9									
08	465	N	27	-0-	-438	-0-	1	1	26	3	N	-0-					25
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-					25
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	2					27
							2	9									
*11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					27

GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

06	59045	X	59045	-0-	-0-	-0-	2886	1	54290	3	Y	1699	1709	1			205
							1869	9									
07	71610	X	57940	-0-	-13670	-0-	2195	1	53943	3	Y	1638	1638	1			205
							1802	9									
08	68789	X	54565	-0-	-14224	-0-	2309	1	50657	3	Y	1454	1388	1			271
							1599	9									
09	63510	X	51713	-0-	-11797	-0-	1934	1	48466	3	Y	1194	1172	1			293
							1313	9									
10	63457	X	54203	-0-	-9254	-0-	2117	1	50367	3	Y	1563	1325	1			531
							1719	9									
11	59040	X	50801	-0-	-8239	-0-	2228	1	47172	3	Y	1274	1386	1			346
							1401	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	1	N	-0-	-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950 N	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
08	2015 N	1531	-0-	-484	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
09	1860 N	607	-0-	-1253	-0-	607	2			N	-0-			-0-
10	2015 N	1641	-0-	-374	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
*11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450 N	394	-0-	-56	-0-	28	1	366	2	N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	3	N	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	3	N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	N	-0-			-0-
11	540 N	234	-0-	-306	-0-	16	1	218	3	N	-0-			-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY WELL #: 2 RRCID -> 285262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3900 - 3975

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-

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

06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	1			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR	65	-0-	65	205	65	2			N	-0-					-0-
11	0 S	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	61	2	36	9	N	33					67
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					67
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	104	2	11	9	N	10					77
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3					80
*10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					80
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					80

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-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 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
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					30
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					30
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	N	1					31
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					31
*10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					31
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					31

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	1			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	1			N	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	1			N	-0-					-0-
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	1			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	1			N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-					-0-
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	1			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	1			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			Y	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	1			Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	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

06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
07	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	1			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			Y	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			Y	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			Y	-0-					-0-
07	868	N	536	-0-	-332	-0-	536	1			Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	1			Y	-0-					-0-
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			Y	-0-					-0-
11	0	N	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

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		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

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
07	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	1			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			N	-0-					-0-
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1			N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	1			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	1			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	1			N	-0-					-0-
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM 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
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	1			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	1			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1			N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	1			N	-0-					-0-
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
07	930	N	422	-0-	-508	-0-	422	1			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	1			N	-0-					-0-
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	1			N	-0-					-0-
07	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1720	1			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	1			N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	1			N	-0-					-0-
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			N	-0-					-0-
07	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	1			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-
*10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	1			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
*10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-
07	837	N	594	-0-	-243	-0-	594	1			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					-0-
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 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
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	1			N	-0-					-0-
07	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	1			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
07	837	N	430	-0-	-407	-0-	430	1			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	1			N	-0-					-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					-0-
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	1			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	1			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	1			N	-0-					-0-
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
07	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	1			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					-0-
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
07	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	1			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	1			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 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
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1			N	-0-					-0-
07	961	N	485	-0-	-476	-0-	485	1			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
*10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			N	-0-					-0-
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	1			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	1			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-					-0-
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-					-0-
07	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	1			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	1			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
07	620	N	330	-0-	-290	-0-	330	1			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 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
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	1		N	-0-			-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	1		N	-0-			-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	1		N	-0-			-0-
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	1		N	-0-			-0-
*10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

06	14B2 EXT	2199	-0-	2199	118526	2199	1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2754	-0-	2754	121280	2754	1		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2542	-0-	2542	123822	2542	1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1746	-0-	1746	125568	1746	1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	9	-0-	9	125577	9	1		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125577				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	1		N	-0-			-0-
07	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1393	1		N	-0-			-0-
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	1		N	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1		N	-0-			-0-
*10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	1		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	1		N	-0-			-0-
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	1		N	-0-			-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	1		N	-0-			-0-
09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	1		N	-0-			-0-
*10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	1		N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	6720 #	5880	-0-	-840	-0-	5880	2		N	-0-			-0-
07	6696 #	6289	-0-	-407	-0-	6289	2		N	-0-			-0-
08	6696 #	NO RPT	-0-	-6696	-0-				N	NO RPT			-0-
09	6480 #	NO RPT	-0-	-6480	-0-				N	NO RPT			-0-
10	6696 #	NO RPT	-0-	-6696	-0-				N	NO RPT			-0-
11	6090 #	NO RPT	-0-	-6090	-0-				N	NO RPT			-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040 N	1447	-0-	-593	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1327	-0-	-533	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	542	-0-	-898	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1464	-0-	-272	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
*11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

06	120 #	41	-0-	-79	-0-	19	2	22	9	N	20	20	1			43
07	124 #	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					43
08	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					43
09	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					43
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	33	2	24	9	N	22					65
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	22	1			43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	600 N	498	-0-	-102	-0-	103	1	395	2	N	-0-					-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	103	1	361	2	N	-0-					-0-
08	496 N	279	-0-	-217	-0-	74	1	205	2	N	-0-					-0-
09	510 N	177	-0-	-333	-0-	23	1	154	2	N	-0-					-0-
10	465 N	284	-0-	-181	-0-	80	1	204	2	N	-0-					-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	53	1	213	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30 N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	47	1	119	2	N	-0-					-0-
*11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	24	1	99	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	145	1	554	2	N	-0-					-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	169	1	592	2	N	-0-					-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	186	1	516	2	N	-0-					-0-
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	105	1	689	2	N	-0-					-0-
*10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	217	1	557	2	N	-0-					-0-
*11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	179	1	714	2	N	-0-					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
10	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
*11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

06	840	X	320	-0-	-520	-0-	66	1	254	2	Y	-0-			-0-
07	868	X	316	-0-	-552	-0-	70	1	246	2	Y	-0-			-0-
08	868	X	299	-0-	-569	-0-	80	1	219	2	Y	-0-			-0-
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	566	1	3712	2	Y	-0-			-0-
*10	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	306	1	782	2	Y	-0-			-0-
*11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	373	1	1489	2	Y	-0-			-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	150	1	574	2	Y	-0-			-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	101	1	355	2	Y	-0-			-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	100	1	278	2	Y	-0-			-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	66	1	430	2	Y	-0-			-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	132	1	339	2	Y	-0-			-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	96	1	383	2	Y	-0-			-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

06	6150	X	5660	-0-	-490	-0-	1174	1	4486	2	Y	-0-			-0-
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	1656	1	5821	2	Y	-0-			-0-
08	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	1750	1	4854	2	Y	-0-			-0-
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	770	1	5057	2	Y	-0-			-0-
10	7471	X	6946	-0-	-525	-0-	1950	1	4996	2	Y	-0-			-0-
11	7230	X	6336	-0-	-894	-0-	1269	1	5067	2	Y	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOKE (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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

06	960	N	547	-0-	-413	-0-	547	2	N	-0-			-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
08	899	N	79	-0-	-820	-0-	79	2	N	-0-			-0-
09	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	2	N	-0-			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
08	496	N	169	-0-	-327	-0-	169	2	N	-0-			-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
08	620	N	151	-0-	-469	-0-	151	2	N	-0-			-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	434	N	93	-0-	-341	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

06	1410	N	702	-0-	-708	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	518	-0-	-1497	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

06	1560	N	648	-0-	-912	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	589	N	121	-0-	-468	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	1909	-0-	-701	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1496	-0-	-1201	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	842	-0-	-1855	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1919	-0-	-61	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	100	-0-	-290	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	282	-0-	-348	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	434	N	43	-0-	-391	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	44	-0-	-436	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	262	-0-	-248	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	496	N	102	-0-	-394	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	527	N	104	-0-	-423	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	713	N	166	-0-	-547	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	789	-0-	-591	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	255	-0-	-1171	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	#	241	-0-	-209	-0-	241	2			N	-0-					14
07	465	#	130	-0-	-335	-0-	130	2			N	-0-					14
08	341	#	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					14
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					14
10	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					14
11	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - PLUGGED 10/29/18

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-					189
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	Y	-0-					189
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	6	1	495	2	Y	-0-					189
*09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	6	1	473	2	Y	-0-					189
*10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	8	1	582	2	Y	-0-					189
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					189

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 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
06	360	S	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	293	S	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	341	S	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	300	S	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	279	S	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	210	S	162	-0-	-48	-0-	162	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
06	1320	N	699	-0-	-621	-0-	697	2	2	9	N	2					42
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	N	2					44
08	1364	N	405	-0-	-959	-0-	405	2			N	-0-					44
09	690	N	225	-0-	-465	-0-	225	2			N	-0-					44
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					44
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					44

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
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
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1361	-0-	-259	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 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
06	2010	N	838	-0-	-1172	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1394	-0-	-714	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
*10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	990	-0-	-330	-0-	990	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC //CONT.// 256690
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					67
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					67
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					67
09	3870	X	3856	-0-	-14	-0-	3856	2			N	-0-					67
10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					67
*11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					67

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

06	8610	X	8285	-0-	-325	-0-	349	1	7928	2	N	7					51
							8	9									
07	8773	X	8618	-0-	-155	-0-	214	1	8403	2	N	1					52
							1	9									
08	8990	X	8818	-0-	-172	-0-	301	1	8515	2	N	2					54
							2	9									
09	8700	X	8406	-0-	-294	-0-	343	1	8059	2	N	4					58
							4	9									
10	8990	X	8686	-0-	-304	-0-	281	1	8401	2	N	4	21	1			41
							4	9									
11	8520	X	8189	-0-	-331	-0-	143	1	8042	2	N	4					45
							4	9									

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	44	1	1007	2	N	1					8
							1	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	2	N	-0-					8
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1205	2	N	-0-					8
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	19	1	1067	2	N	-0-					8
10	1209	N	973	-0-	-236	-0-	52	1	921	2	N	-0-	2	1			6
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	23	1	1084	2	N	-0-					6

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 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
06	40410	X	39557	-0-	-853	-0-	1667	1	37854	2	N	33					234
							36	9									
07	41447	X	40344	-0-	-1103	-0-	1038	1	39299	2	N	6					240
							7	9									
08	41447	X	41260	-0-	-187	-0-	1162	1	40086	2	N	11					251
							12	9									
09	40080	X	39655	-0-	-425	-0-	1498	1	38138	2	N	17					268
							19	9									
10	41416	X	41244	-0-	-172	-0-	1291	1	39934	2	N	17	102	1			183
							19	9									
11	39930	X	38966	-0-	-964	-0-	881	1	38066	2	N	17					200
							19	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

06	4950	X	4845	-0-	-105	-0-	204	1	4637	2	N	4					23
							4	9									
07	5115	X	4824	-0-	-291	-0-	127	1	4696	2	N	1					24
							1	9									
08	5115	X	4939	-0-	-176	-0-	144	1	4794	2	N	1					25
							1	9									
09	4950	X	4686	-0-	-264	-0-	182	1	4502	2	N	2					27
							2	9									
10	5022	X	4959	-0-	-63	-0-	142	1	4815	2	N	2	12	1			17
							2	9									
11	4860	X	4525	-0-	-335	-0-	119	1	4404	2	N	2					19
							2	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

06	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	425	1	9656	2	N	8					58
							9	9									
07	10385	X	9916	-0-	-469	-0-	289	1	9626	2	N	1					59
							1	9									
08	11098	X	10208	-0-	-890	-0-	277	1	9928	2	N	3					62
							3	9									
09	10740	X	10032	-0-	-708	-0-	429	1	9599	2	N	4					66
							4	9									
10	11098	X	10036	-0-	-1062	-0-	222	1	9810	2	N	4	25	1			45
							4	9									
11	10080	X	9241	-0-	-839	-0-	253	1	8984	2	N	4					49
							4	9									

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 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
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	82	1	1868	2	N	2					15
							2	9									
07	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	56	1	1934	2	N	-0-					15
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	57	1	1940	2	N	1					16
							1	9									
09	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	78	1	1842	2	N	1					17
							1	9									
10	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	55	1	1922	2	N	1	5	1			13
							1	9									
11	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	43	1	1833	2	N	1					14
							1	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	2	N	1					7
							1	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	47	1	1721	2	N	-0-					7
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	33	1	1722	2	N	-0-					7
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1776	2	N	1					8
							1	9									
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	48	1	1916	2	N	1	5	1			4
							1	9									
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	46	1	1848	2	N	1					5
							1	9									

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

06	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	346	1	9102	2	N	-0-					185
07	8556	X	8215	-0-	-341	-0-	366	1	7821	2	N	25					210
							28	9									
08	8556	X	8530	-0-	-26	-0-	288	1	8240	2	N	2	182	1			30
							2	9									
09	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	390	1	9357	2	N	5					35
							6	9									
10	8556	X	6317	-0-	-2239	-0-	276	1	6035	2	N	5					40
							6	9									
11	8280	X	6104	-0-	-2176	-0-	341	1	5763	2	N	-0-					40

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

06	390	N	87	-0-	-303	-0-	87	2			Y	-0-			42
07	DLQ G-10		536	-0-	536	536	536	2			Y	-0-			42
08	DLQ G-10		764	-0-	764	1300	764	2			Y	-0-			42
09	1881	N	581	-0-	-1300	-0-	581	2			Y	-0-			42
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-			42
11	750	N	454	-0-	-296	-0-	454	2			Y	-0-			42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

06	6990	X	1029	-0-	-5961	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-			-0-
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-			-0-
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-			-0-
10	7688	X	6953	-0-	-735	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
11	7440	X	3618	-0-	-3822	-0-	3618	2			N	-0-			-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-			-0-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-			-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

06	180	N	129	-0-	-51	-0-	40	1	89	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	31	1	58	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	41	-0-	-269	-0-	15	1	26	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	8	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			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
06	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	189	1	1390	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	269	1	1570	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	200	1	1519	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	195	1	1322	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1829	N	1701	-0-	-128	-0-	281	1	1417	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	278	1	1441	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
06	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	139	1	1021	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	215	1	1269	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	138	1	1063	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	177	1	1212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	249	1	1263	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	199	1	1042	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	115	1	846	2	N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	174	1	1108	3	N	3	2	1			1
							3	9									
08	1054	N	858	-0-	-196	-0-	91	1	766	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	960	N	618	-0-	-342	-0-	73	1	544	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1085	N	690	-0-	-395	-0-	107	1	581	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	840	N	635	-0-	-205	-0-	97	1	536	3	N	2	2	1			1
							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
06	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	159	1	1170	2	N	-0-					83
07	1519	N	1010	-0-	-509	-0-	144	1	866	3	N	-0-					83
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	202	1	1591	3	N	-0-					83
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	217	1	1516	3	N	-0-					83
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	313	1	1601	3	N	-0-					83
*11	3000	N	4483	-0-	1483	1483	717	1	3766	3	N	-0-					83

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
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	164	1	1207	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	204	1	919	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	168	1	946	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	976	-0-	-404	-0-	157	1	819	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	928	-0-	-188	-0-	184	1	744	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	567	-0-	-513	-0-	109	1	458	3	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	39	2	N	21					203
							23	9									
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	3	24	9	N	22					225
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	3	19	9	N	17					242
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	3	12	9	N	11					253
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	7					260
							8	9									
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	3	9	9	N	8					268

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	242	1	1783	2	N	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	364	1	1626	3	N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	314	1	1751	3	N	-0-					-0-
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	280	1	1443	3	N	-0-					-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	437	1	1749	3	N	-0-					-0-
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	264	1	1101	3	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

06	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	128	1	945	2	N	-0-					40
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	180	1	1109	3	N	-0-					40
08	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	121	1	982	3	N	-0-					40
09	1080	N	796	-0-	-284	-0-	96	1	700	3	N	-0-					40
10	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	169	1	859	3	N	-0-					40
11	1080	N	751	-0-	-329	-0-	121	1	630	3	N	-0-					40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	77	1	568	2	N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	130	1	604	3	N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	100	1	584	3	N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	111	1	596	3	N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	139	1	576	3	N	-0-					-0-
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	169	1	731	3	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

06	6060	X	5682	-0-	-378	-0-	679	1	5003	2	N	-0-					157
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	913	1	5225	3	N	-0-					157
08	5735	X	4819	-0-	-916	-0-	572	1	4247	3	N	-0-					157
09	5670	X	4042	-0-	-1628	-0-	530	1	3512	3	N	-0-					157
10	6138	X	3439	-0-	-2699	-0-	603	1	2836	3	N	-0-					157
11	5940	X	4502	-0-	-1438	-0-	768	1	3734	3	N	-0-					157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

06	300	N	296	-0-	-4	-0-	35	1	261	2	N	-0-					7
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	95	1	562	3	N	-0-					7
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	N	-0-					7
09	300	N	143	-0-	-157	-0-	18	1	125	3	N	-0-					7
10	372	N	140	-0-	-232	-0-	23	1	117	3	N	-0-					7
11	360	N	126	-0-	-234	-0-	20	1	106	3	N	-0-					7

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	162	1	1198	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	218	1	1217	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	167	1	1206	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	195	1	1263	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	267	1	1294	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	205	1	1023	3	N	3	3	1			1
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

06	810	N	748	-0-	-62	-0-	89	1	657	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	201	1	950	3	N	5	4	1			2
							6	9									
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	180	1	1069	3	N	3	3	1			2
							3	9									
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	148	1	808	3	N	4	4	1			2
							4	9									
10	1147	N	834	-0-	-313	-0-	159	1	669	3	N	5	5	1			2
							6	9									
11	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	219	1	958	3	N	4	5	1			1
							4	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

06	1170	N	871	-0-	-299	-0-	104	1	765	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	344	1	1612	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	247	1	1453	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	178	1	964	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	276	1	1151	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	264	1	1146	3	N	3	3	1			1
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

06	2610	X	1905	-0-	-705	-0-	227	1	1670	2	N	7	5	1	2	8	2
							8	9									
07	2604	X	1795	-0-	-809	-0-	277	1	1509	3	N	8	6	1	2	8	2
							9	9									
08	2666	X	2234	-0-	-432	-0-	279	1	1949	3	N	5	4	1			3
							6	9									
09	2580	X	1281	-0-	-1299	-0-	174	1	1101	3	N	5	5	1			3
							6	9									
10	2666	X	1851	-0-	-815	-0-	321	1	1523	3	N	6	7	1			2
							7	9									
11	2160	X	2071	-0-	-89	-0-	350	1	1713	3	N	7	7	1			2
							8	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1010	-0-	-460	-0-	121	1	889	2	N	-0-					35
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	159	1	927	3	N	-0-					35
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	150	1	1135	3	N	-0-					35
09	1020	N	924	-0-	-96	-0-	119	1	805	3	N	-0-					35
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	194	1	974	3	N	-0-					35
11	1230	N	929	-0-	-301	-0-	151	1	778	3	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

06	1050	N	948	-0-	-102	-0-	113	1	832	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	209	1	1005	3	N	4	4	1			1
							4	9									
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	165	1	997	3	N	4	3	1			2
							4	9									
09	960	N	532	-0-	-428	-0-	81	1	448	3	N	3	3	1			2
							3	9									
10	1209	N	589	-0-	-620	-0-	111	1	475	3	N	3	4	1			1
							3	9									
11	1140	N	954	-0-	-186	-0-	175	1	775	3	N	4	4	1			1
							4	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

06	1140	N	920	-0-	-220	-0-	110	1	808	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	236	1	1082	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	225	1	1296	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	206	1	1092	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	246	1	1008	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	293	1	1253	3	N	3	3	1			1
							3	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	177	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	264	1	1237	3	N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	225	1	1327	3	N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	229	1	1236	3	N	-0-					-0-
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	292	1	1217	3	N	-0-					-0-
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	243	1	1056	3	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	284	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	473	1	2138	3	N	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	367	1	2072	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	1884	1	361	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	500	1	2018	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2121	-0-	-249	-0-	407	1	1714	3	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	218	-0-	-142	-0-	26	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	35	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	102	1	649	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	133	1	636	3	Y	-0-					-0-
*11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	234	1	1158	3	Y	-0-					-0-

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
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	252	1	1855	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	458	1	2070	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	381	1	2153	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	345	1	1796	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	2542	N	2268	-0-	-274	-0-	449	1	1816	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	2460	N	2010	-0-	-450	-0-	385	1	1622	3	N	3	3	1			1
							3	9									

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
06	360	N	226	-0-	-134	-0-	26	1	189	2	Y	10	17	1			9
							11	9									
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	85	1	420	3	Y	3					12
							3	9									
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	162	1	1010	3	Y	5	12	1			5
							6	9									
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	118	1	673	3	Y	12	5	8			12
							13	9									
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	137	1	599	3	Y	59	43	1			28
							65	9									
*11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	138	1	624	3	Y	30					58
							33	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
06	930	X	706	-0-	-224	-0-	83	1	615	2	Y	7	16	1			8
							8	9									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	311	1	1526	3	Y	7					15
							8	9									
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	260	1	1618	3	Y	1	12	1			4
							1	9									
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	240	1	1366	3	Y	2					6
							2	9									
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	255	1	1108	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	231	1	1045	3	Y	9					15
							10	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
06	4320	X	2237	-0-	-2083	-0-	266	1	1959	2	Y	11	30	1			15
							12	9									
07	4092	X	3070	-0-	-1022	-0-	525	1	2533	3	Y	11					26
							12	9									
08	4092	X	3116	-0-	-976	-0-	437	1	2665	3	Y	13	28	1			11
							14	9									
09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	555	1	3091	3	Y	14					25
							15	9									
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	801	1	3432	3	Y	30	33	1			22
							33	9									
*11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	714	1	3179	3	Y	13					35
							14	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	472	1	3476	2	Y	18	27	1			13
							20	9									
07	4557	X	4388	-0-	-169	-0-	745	1	3624	3	Y	17					30
							19	9									
08	4557	X	3782	-0-	-775	-0-	526	1	3238	3	Y	16	33	1			13
							18	9									
09	4410	X	3347	-0-	-1063	-0-	500	1	2811	3	Y	33					46
							36	9									
10	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	726	1	3132	3	Y	39	51	1			34
							43	9									
*11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	885	1	3964	3	Y	10					44
							11	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 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
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	348	1	2566	2	N	63	71	1			35
							69	9									
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	740	1	3338	3	N	47					82
							52	9									
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	465	1	2626	3	N	24	77	1			29
							26	9									
09	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	277	1	1445	3	N	6	1	8			34
							7	9									
10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	310	1	1251	3	N	1	21	1			14
							1	9									
11	900	X	562	-0-	-338	-0-	108	1	453	3	N	1					15
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	4159	-0-	-341	-0-	4116	3	43	9	Y	39	42	1			48
07	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	4406	3	52	9	Y	47	48	1			47
08	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	4170	3	51	9	Y	46	49	1			44
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4168	3	54	9	Y	49					93
10	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	4238	3	53	9	Y	48	95	1			46
11	4320	X	4070	-0-	-250	-0-	4033	3	37	9	Y	34					80

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

06	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	8992	3	92	9	Y	84	77	1			88
07	8680	X	6238	-0-	-2442	-0-	6165	3	73	9	Y	66	78	1			76
08	7905	X	7716	-0-	-189	-0-	7622	3	94	9	Y	85	84	1			77
09	9090	X	6711	-0-	-2379	-0-	6626	3	85	9	Y	77					154
10	9393	X	8499	-0-	-894	-0-	8396	3	103	9	Y	94	167	1			81
11	9090	X	6908	-0-	-2182	-0-	6844	3	64	9	Y	58					139

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4812	3	72	9	Y	65	56	1			64
07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5350	3	64	9	Y	58	62	1			60
08	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	4524	3	55	9	Y	50	57	1			53
09	4890	X	4404	-0-	-486	-0-	4349	3	55	9	Y	50					103
10	5425	X	4657	-0-	-768	-0-	4601	3	56	9	Y	51	104	1			50
11	5250	X	4501	-0-	-749	-0-	4459	3	42	9	Y	38					88

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	290	1	2	4	N	352					903
							387	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	310	1	1240	3	N	343	2	0	693	1	551
							11	4	377	9							
*08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	353	1	1536	3	N	183	183	1			551
							201	9									
09	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	266	1	1410	3	N	1041	1041	1			551
							1	4	1145	9							
*10	3100	N	5058	-0-	1958	1958	123	1	4315	3	N	564	564	1			551
							620	9									
*11	3000	N	1961	-0-	-1039	919	44	1	1917	3	N	-0-					551

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	274					683
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	4	Y	-0-					683
*08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	9	3	2639	9	Y	2399	2399	1			683
09	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	12	3	998	9	Y	907	907	1			683
10	407	X	407	-0-	-0-	-0-	5	3	402	9	Y	365	365	1			683
*11	436	X	436	-0-	-0-	-0-	17	3	419	9	Y	381	381	1			683

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

06	420	N	275	-0-	-145	-0-	148	3	17	4	N	100					434
							110	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	181	3	9	4	N	264	364	1			334
							290	9									
*08	3100	N	4781	-0-	1681	1681	492	1	4082	3	N	187	187	1			334
							1	4	206	9							
09	3000	N	2635	-0-	-365	1316	232	1	2203	3	N	181	181	1			334
							1	4	199	9							
*10	3100	N	4167	-0-	1067	2383	115	1	3846	3	N	187	187	1			334
							206	9									
*11	3982	X	1599	-0-	-2383	-0-	30	1	1361	3	N	189	189	1			334
							208	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	290	1	744	3	N	134	3	0			486
							154	4	147	9							
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	310	1	708	3	N	627	757	1			356
							171	4	690	9							
*08	3100	N	9009	-0-	5909	5909	228	1	8378	3	N	366	366	1			356
							403	9									
09	3000	N	2916	-0-	-84	5825	235	1	2280	3	N	364	364	1			356
							1	4	400	9							
*10	3100	N	1882	-0-	-1218	4607	61	1	1821	3	N	-0-					356
*11	5987	X	1380	-0-	-4607	-0-	17	1	732	3	N	574	574	1			356
							631	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 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
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	290	1	487	3	N	185	187	1			383
							204	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	310	1	939	3	N	191	191	1			383
							210	9									
*08	3100	N	5833	-0-	2733	2733	284	1	4931	3	N	558	558	1			383
							4	4	614	9							
09	3000	N	2252	-0-	-748	1985	77	1	1795	3	N	345	345	1			383
							380	9									
*10	3100	N	2504	-0-	-596	1389	55	1	2449	3	N	-0-					383
*11	2585	X	1196	-0-	-1389	-0-	13	1	554	3	N	570	570	1			383
							2	4	627	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

06	1740	X	664	-0-	-1076	-0-	290	1	127	3	N	217					501
							8	4	239	9							
07	1891	X	375	-0-	-1516	-0-	310	1	65	3	N	-0-					501
*08	1891	X	412	-0-	-1479	-0-	412	3			N	-0-					501
09	1830	X	673	-0-	-1157	-0-	20	3	653	9	N	594	594	1			501
10	682	X	247	-0-	-435	-0-	47	3	200	9	N	182	182	1			501
*11	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					501

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

06	15120	X	12401	-0-	-2719	-0-	12342	3	1	4	N	53	6	0			167
							58	9									
07	15128	X	9427	-0-	-5701	-0-	9263	3	7	4	N	143	3	0	187	1	120
							157	9									
*08	15128	X	12877	-0-	-2251	-0-	748	1	12096	3	N	-0-					120
							33	4									
09	14850	X	7545	-0-	-7305	-0-	448	1	7042	3	N	-0-					120
							55	4									
*10	15345	X	12423	-0-	-2922	-0-	241	1	12079	3	N	-0-					120
							103	4									
11	12600	X	10356	-0-	-2244	-0-	224	1	9767	3	N	188	188	1			120
							158	4	207	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	269	352	1			421
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	599	713	1			307
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	190	1			307
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	170	1			307
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

06	3000	N	10870	-0-	7870	14701	7826	3	445	4	N	2363	2363	1			559
							2599	9									
07	3100	N	14110	-0-	11010	25711	10488	3	553	4	N	2790	2790	1			559
							3069	9									
*08	3100	N	7990	-0-	4890	30601	364	1	5765	3	N	1692	1692	1			559
							1861	9									
*09	34883	X	4282	-0-	-30601	-0-	182	1	2738	3	N	1238	1238	1			559
							1362	9									
*10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	44	1	2220	3	N	1124	1124	1			559
							1236	9									
*11	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	7	1	311	3	N	1132	1132	1			559
							1245	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195					404
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					404
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					404
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	157	1			404
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					404
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					404

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4405	3	7	4	N	1	1	0			179
							1	9									
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4797	3	8	4	N	-0-					179
*08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	260	1	4207	3	N	-0-					179
09	4410	X	2115	-0-	-2295	-0-	128	1	1987	3	N	-0-					179
*10	4805	X	2901	-0-	-1904	-0-	53	1	2685	3	N	148	148	1			179
							163	9									
11	4650	X	2252	-0-	-2398	-0-	50	1	2202	3	N	-0-					179

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
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	612	3	17	4	N	273	183	1			412
							300	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	492	3	8	4	N	273	376	1			309
							300	9									
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					309
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					309
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					309
11	270	N	32	-0-	-238	-0-	1	1	31	3	N	-0-					309

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7110	X	5579	-0-	-1531	-0-	5544	3	32	4	N	3	3	0			30
							3	9									
07	7719	X	6079	-0-	-1640	-0-	5871	3	208	9	N	189	1	0	188	1	30
*08	7719	X	7476	-0-	-243	-0-	388	1	6284	3	N	730	730	1			30
							1	4	803	9							
09	7860	X	3211	-0-	-4649	-0-	193	1	3017	3	N	-0-					30
							1	4									
*10	8122	X	1658	-0-	-6464	-0-	33	1	1625	3	N	-0-					30
11	7350	X	2839	-0-	-4511	-0-	64	1	2775	3	N	-0-					30

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 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
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	290	1	316	9	N	287					641
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					641
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	3	N	-0-					641
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	N	176	176	1			641
							194	9									
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	24	1	841	3	N	-0-					641
11	840	N	782	-0-	-58	-0-	17	1	765	3	N	-0-					641

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 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
06	4350	X	3968	-0-	-382	-0-	3241	3	113	4	N	558	558	1			733
							614	9									
07	4495	X	3454	-0-	-1041	-0-	3020	3	26	4	N	371	371	1			733
							408	9									
*08	4340	X	2917	-0-	-1423	-0-	2435	3	94	4	N	353	353	1			733
							388	9									
09	4980	X	2273	-0-	-2707	-0-	1	1	1575	3	N	542	542	1			733
							101	4	596	9							
*10	5146	X	1351	-0-	-3795	-0-	25	1	1270	3	N	-0-					733
							56	4									
11	3960	X	1912	-0-	-2048	-0-	34	1	1598	3	N	185	185	1			733
							76	4	204	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	290	1	503	9	N	457					985
07	1612	N	310	-0-	-1302	-0-	310	1			N	-0-					985
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	106	1	1687	3	N	-0-					985
09	3000	N	4605	-0-	1605	1605	127	1	4269	3	N	190	190	1			985
							209	9									
10	1922	N	317	-0-	-1605	-0-	11	1	98	3	N	189	189	1			985
							208	9									
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	186	186	1			985

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
06	5610	X	5607	-0-	-3	-0-	5519	3	16	4	N	65	1	0			372
							72	9									
07	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6810	3	21	4	N	-0-					372
*08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					372
09	6030	X	2954	-0-	-3076	-0-	167	1	2582	3	N	186	186	1			372
							205	9									
*10	6820	X	3271	-0-	-3549	-0-	59	1	3212	3	N	-0-					372
11	6600	X	2837	-0-	-3763	-0-	2837	3			N	-0-					372

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	X	890	-0-	-3220	-0-	749	3	8	4	N	121	1	0			544
							133	9									
07	4247	X	2719	-0-	-1528	-0-	2716	3	3	9	N	3	3	0			544
*08	3503	X	2987	-0-	-516	-0-	2987	3			N	-0-					544
09	3390	X	1223	-0-	-2167	-0-	64	1	958	3	N	183	183	1			544
							201	9									
*10	3472	X	1841	-0-	-1631	-0-	36	1	1805	3	N	-0-					544
11	2880	X	585	-0-	-2295	-0-	585	3			N	-0-					544

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 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
06	2310	N	1922	-0-	-388	-0-	290	1	1250	3	N	347	189	1			669
							382	9									
07	3100	N	3610	-0-	510	510	310	1	2432	3	N	789	947	1			511
							868	9									
*08	3100	N	4127	-0-	1027	1537	547	1	2961	3	N	562	562	1			511
							1	4	618	9							
09	3000	N	1759	-0-	-1241	296	191	1	965	3	N	547	547	1			511
							1	4	602	9							
*10	3843	X	3547	-0-	-296	-0-	101	1	3087	3	N	326	326	1			511
							359	9									
11	2790	X	1572	-0-	-1218	-0-	20	1	844	3	N	644	644	1			511
							708	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3621	-0-	-459	-0-	3096	3	110	4	N	377	2	0	375	1	466
							415	9									
07	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	3135	3	115	4	N	556	1	0	555	1	466
							612	9									
*08	4495	X	3412	-0-	-1083	-0-	165	1	2622	3	N	568	568	1			466
							625	9									
09	4350	X	1456	-0-	-2894	-0-	79	1	1168	3	N	190	190	1			466
							209	9									
*10	4247	X	2265	-0-	-1982	-0-	36	1	1837	3	N	356	356	1			466
							392	9									
11	3750	X	299	-0-	-3451	-0-	7	1	292	3	N	-0-					466

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

06	2910	X	2146	-0-	-764	-0-	2060	3	86	9	N	78					251
07	3007	X	1255	-0-	-1752	-0-	1254	3	1	9	N	1	1	0			251
*08	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	9747	3	601	9	N	546	546	1			251
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5106	3	776	9	N	705	705	1			251
*10	3875	X	2700	-0-	-1175	-0-	2700	3			N	-0-					251
11	6540	X	183	-0-	-6357	-0-	183	3			N	-0-					251

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

06	2076	N	1827	-0-	-249	-0-	1719	3	16	4	N	84					495
							92	9									
07	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	1335	3			N	-0-					495
*08	3100	N	6618	-0-	3518	3518	6408	3	210	9	N	191	191	1			495
*09	10470	X	6952	-0-	-3518	-0-	6768	3	184	9	N	167	167	1			495
*10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3726	3	102	9	N	93	93	1			495
11	2340	X	266	-0-	-2074	-0-	266	3			N	-0-					495

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	97	3	120	9	N	109					399
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2515	3	116	9	N	105	1	0	360	1	143
*08	3100	N	4724	-0-	1624	1624	696	1	3619	3	N	371	371	1			143
							1	4	408	9							
09	3000	N	2891	-0-	-109	1515	442	1	2249	3	N	181	181	1			143
							1	4	199	9							
*10	3100	N	5450	-0-	2350	3865	193	1	5056	3	N	182	182	1			143
							1	4	200	9							
*11	3865	X	-0-	-0-	-3865	-0-					N	-0-					143

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					Y	268					834
07	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-	194	1			640
*08	16802	X	8	-0-	-16794	-0-	8	3			Y	-0-					640
09	13410	X	9139	-0-	-4271	-0-	224	1	8914	3	Y	-0-					640
							1	4									
*10	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	187	1	9230	3	Y	187	95	1			732
							1	4	206	9							
*11	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	187	1	8155	3	Y	211	220	1			723
							1	4	232	9							

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
06	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	268					804
07	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-	186	1			618
08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					618
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					618
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	1			526
*11	82672	X	82672	-0-	-0-	-0-	1834	1	80644	3	Y	167	158	1			535
							10	4	184	9							

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	2354	-0-	-946	-0-	2276	3	4	4	N	67					388
							74	9									
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	1819	3	2393	9	N	2175	2242	1			321
*08	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	7566	3	1257	9	N	1143	1143	1			321
09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7040	3	484	9	N	440	440	1			321
*10	4216	X	3771	-0-	-445	-0-	3669	3	102	9	N	93	93	1			321
11	4470	X	360	-0-	-4110	-0-	360	3			N	-0-					321

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	X	231	-0-	-0-	-0-	1	3	230	9	Y	209					546
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	197	1			349
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	191	1			158
09	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	199	1	8093	3	Y	919	666	1			411
							1	4	1011	9							
*10	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	235	1	9505	3	Y	627	456	1			582
							1	4	690	9							
*11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	113	1	4944	3	Y	408	414	1			576
							1	4	449	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	167	1	1435	3	Y	817	743	1			487
							899	9									
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	171	1	2155	3	Y	486	485	1			488
							85	4	535	9							
*08	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6494	3	417	9	Y	379	702	1			165
09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7107	3	75	4	Y	205	217	1			153
							226	9									
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	2887	3	63	4	Y	447	263	1			337
							492	9									
11	4620	X	1487	-0-	-3133	-0-	1127	3	40	4	Y	291	447	1			181
							320	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1275	-0-	-495	-0-	156	1	617	3	N	456					1017
							502	9									
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	155	1	940	3	N	1	1	0			1017
							1	9									
*08	3100	N	4278	-0-	1178	1178	4069	3	209	9	N	190	190	1			1017
09	3000	N	6389	-0-	3389	4567	6188	3	201	9	N	183	183	1			1017
*10	3100	N	3998	-0-	898	5465	3998	3			N	-0-					1017
*11	5625	X	160	-0-	-5465	-0-	160	3			N	-0-					1017

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

06	2220	X	1587	-0-	-633	-0-	1521	3	43	4	Y	21	2	0			165
							23	9									
07	2294	X	2159	-0-	-135	-0-	1861	3	22	4	Y	251	3	0	285	1	128
							276	9									
*08	2480	X	2458	-0-	-22	-0-	112	1	2175	3	Y	155	171	1			112
							171	9									
09	2400	X	2281	-0-	-119	-0-	59	1	2079	3	Y	130	78	1			164
							143	9									
10	2201	X	1695	-0-	-506	-0-	38	1	1450	3	Y	188	114	1			238
							207	9									
11	2340	X	715	-0-	-1625	-0-	13	1	572	3	Y	118	166	1			190
							130	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

06	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	284	3	205	4	N	664	330	1			1040
							730	9									
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	697	3	267	4	N	705	1004	1			741
							776	9									
*08	3100	N	6403	-0-	3303	3303	408	1	5693	3	N	269	884	1			126
							6	4	296	9							
09	3000	N	7417	-0-	4417	7720	277	1	6946	3	N	175	152	1			149
							1	4	193	9							
*10	3100	N	2407	-0-	-693	7027	67	1	2156	3	N	167	140	1			176
							184	9									
*11	7903	X	876	-0-	-7027	-0-	17	1	750	3	N	99	190	1			85
							109	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	3616	3	430	4	Y	143					516
							157	9									
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3153	3	537	4	Y	-0-					516
*08	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	8830	3	59	4	Y	1124	580	1			1060
							1236	9									
09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6075	3	79	4	Y	528	528	1			1060
							581	9									
*10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4364	3	121	4	Y	384	1072	1			372
							422	9									
11	6600	X	5018	-0-	-1582	-0-	2890	3	18	4	Y	1918	1440	1			850
							2110	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	944					1955
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					1955
*08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					1955
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1955
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1955
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	185	185	1			1955

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

06	1050	N	466	-0-	-584	-0-	290	1	1	3	N	19					59
							154	4	21	9							
07	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	1			N	-0-	11	1			48
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	418	3	34	4	N	366	22	1			392
							403	9									
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	499	3	1447	9	N	1315	915	1			792
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	550	3	2	4	N	820	996	1			616
							902	9									
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	361	3	1	4	N	138	294	1			460
							152	9									

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

06	2130	X	400	-0-	-1730	-0-	58	3	39	4	N	275					925
							303	9									
07	1798	X	21	-0-	-1777	-0-	21	4			N	-0-	176	1			749
*08	1798	X	564	-0-	-1234	-0-	506	3	52	4	N	5	349	1			405
							6	9									
09	2070	X	575	-0-	-1495	-0-	566	3	9	9	N	8	408	1			5
10	2139	X	928	-0-	-1211	-0-	660	3	3	4	N	241	65	1			181
							265	9									
*11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	425	3	1	4	N	243	87	1			337
							267	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

06	2250	X	791	-0-	-1459	-0-	580	3	158	4	N	48	29	1			81
							53	9									
07	2325	X	358	-0-	-1967	-0-	91	3	211	4	N	51	78	1			54
							56	9									
*08	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	549	1	7864	3	N	1012	591	1			475
							5	4	1113	9							
09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	325	1	8115	3	N	468	545	1			398
							1	4	515	9							
*10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	103	1	3324	3	N	239	374	1			263
							263	9									
11	4980	X	1479	-0-	-3501	-0-	27	1	1196	3	N	233	297	1			199
							256	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
06	3690	X	1352	-0-	-2338	-0-	1226	3	14	4	Y	102					818
							112	9									
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5563	3	11	4	Y	198	608	1			408
							218	9									
*08	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	663	1	9986	3	Y	366	486	1			288
							1	4	403	9							
09	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	318	1	8545	3	Y	5	289	1			4
							20	4	6	9							
*10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	190	1	6176	3	Y	331	106	1			229
							20	4	364	9							
11	5790	X	4223	-0-	-1567	-0-	83	1	3585	3	Y	502	450	1			281
							3	4	552	9							

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

06	18990	X	17459	-0-	-1531	-0-	17402	3	57	9	N	52	11	0			128
07	21576	X	15935	-0-	-5641	-0-	15766	3	169	9	N	154	9	0	187	1	86
*08	21576	X	4724	-0-	-16852	-0-	269	1	4455	3	N	-0-					86
09	20880	X	9037	-0-	-11843	-0-	605	1	8430	3	N	-0-					86
							2	4									
*10	19437	X	16364	-0-	-3073	-0-	319	1	15848	3	N	178	178	1			86
							1	4	196	9							
11	17460	X	12253	-0-	-5207	-0-	275	1	11977	3	N	-0-					86
							1	4									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

06	5430	X	4473	-0-	-957	-0-	4365	3	108	9	N	98	6	0			360
07	5611	X	1254	-0-	-4357	-0-	1253	3	1	9	N	1	1	0			360
*08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5206	3	206	9	N	187	187	1			360
09	4710	X	2637	-0-	-2073	-0-	2227	3	410	9	N	373	373	1			360
*10	4867	X	2061	-0-	-2806	-0-	1952	3	109	9	N	99	99	1			360
11	5280	X	1517	-0-	-3763	-0-	1517	3			N	-0-					360

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1379	3	524	9	N	476	1	0			1018
07	2201	N	1294	-0-	-907	-0-	1293	3	1	9	N	1	1	0	364	1	654
*08	3100	N	8114	-0-	5014	5014	7292	3	822	9	N	747	747	1			654
09	3000	N	9498	-0-	6498	11512	8697	3	801	9	N	728	728	1			654
*10	3100	N	5689	-0-	2589	14101	5493	3	196	9	N	178	178	1			654
*11	15991	X	1890	-0-	-14101	-0-	1683	3	207	9	N	188	188	1			654

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

06	3030	X	1930	-0-	-1100	-0-	1882	3	25	4	Y	21	1	0			145
							23	9									
07	3131	X	2240	-0-	-891	-0-	1869	3	66	4	Y	277	279	1			143
							305	9									
*08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	139	1	2657	3	Y	219	203	1			159
							241	9									
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	67	1	2379	3	Y	58	111	1			106
							64	9									
10	2232	X	1396	-0-	-836	-0-	31	1	1365	3	Y	-0-	74	1			32
11	2970	X	417	-0-	-2553	-0-	7	1	332	3	Y	71	23	1			80
							78	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
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5558	3	234	9	Y	213	4	0			503
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			Y	-0-	181	1			322
*08	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	814	1	12181	3	Y	367	176	1			513
							1	4	404	9							
09	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	311	1	8247	3	Y	582	835	1			260
							1	4	640	9							
10	1426	X	183	-0-	-1243	-0-	2	1	75	3	Y	96	267	1			89
							106	9									
11	1380	X	889	-0-	-491	-0-	18	1	794	3	Y	70	64	1			95
							77	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	39	-0-	-2331	-0-	31	3	7	4	N	1	14	1			17
							1	9									
07	2449	X	6	-0-	-2443	-0-	2	3	2	4	N	2	17	1			2
							2	9									
*08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	341	1	4924	3	N	420	225	1			197
							11	4	462	9							
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	257	1	6745	3	N	295	241	1			251
							1	4	325	9							
*10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	115	1	3737	3	N	344	236	1			359
							378	9									
11	4290	X	2299	-0-	-1991	-0-	36	1	1600	3	N	603	448	1			514
							663	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 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
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	5					527
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					527
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	527	1			-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1178	X	782	-0-	-396	-0-	1	3	781	9	Y	710	22	1			688
*11	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	951	3	3	4	Y	373	896	1			165
							410	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	3					17
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	55	3	2	4	Y	101	56	1			45
							111	9									

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
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2080	3	149	4	Y	337	330	1			125
							371	9									
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	1677	3	199	4	Y	575	575	1			125
							633	9									
*08	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	6556	3	44	4	Y	459	339	1			245
							505	9									
09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	4833	3	75	4	Y	390	388	1			247
							429	9									
*10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3213	3	93	4	Y	80	327	1			-0-
							88	9									
11	6900	X	2252	-0-	-4648	-0-	2205	3	17	4	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	1246	3	219	4	Y	982	1	0	988	1	365
							1080	9									
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	2619	3	17	4	Y	2267	580	0	1686	1	366
							2494	9									
*08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	5724	3	39	4	Y	461	581	1			246
							507	9									
09	4440	X	3692	-0-	-748	-0-	3226	3	42	4	Y	385	387	1			244
							424	9									
*10	5115	X	2809	-0-	-2306	-0-	2391	3	78	4	Y	309	553	1			-0-
							340	9									
11	6180	X	1939	-0-	-4241	-0-	1742	3	20	4	Y	161	161	1			-0-
							177	9									

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

06	2640	X	2504	-0-	-136	-0-	514	1	1885	3	Y	95	86	1			42
							105	9									
07	2728	X	2146	-0-	-582	-0-	553	1	1404	3	Y	172	172	1			42
							189	9									
*08	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	585	1	6330	3	Y	1009	868	1			183
							1110	9									
09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	553	1	6655	3	Y	752	751	1			184
							827	9									
*10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	414	1	3397	3	Y	373	441	1			116
							410	9									
11	8100	X	3113	-0-	-4987	-0-	536	1	1991	3	Y	533	521	1			128
							586	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	123	1	110	3	Y	132	1	0	206	1	78
							145	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	139	1	794	3	Y	78	1	0	78	1	77
							86	9									
*08	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	5761	3	1011	9	Y	919	596	1			400
09	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	6728	3	607	9	Y	552	539	1			413
*10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2639	3	333	9	Y	303	487	1			229
11	6540	X	1853	-0-	-4687	-0-	1166	3	5	4	Y	620	464	1			385
							682	9									

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

06	4650	X	3773	-0-	-877	-0-	3737	3	36	9	Y	33					366
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	4554	3	2233	9	Y	2030	2065	1			331
*08	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	1074	1	8704	3	Y	1116	1161	1			286
							1228	9									
09	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	992	1	8888	3	Y	610	618	1			278
							671	9									
*10	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	1390	1	6110	3	Y	573	590	1			261
							630	9									
11	7350	X	5613	-0-	-1737	-0-	1300	1	3884	3	Y	390	420	1			231
							429	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	517	-0-	517	879	516	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	14B2 EXT	192	-0-	192	1071	177	3	15	9	Y	14	2	0	10	1	2
*08	1415 N	344	-0-	-1071	-0-	15	1	127	3	Y	184	139	1			47
						202	9									
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	21	1	210	3	Y	121	113	1			55
						133	9									
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	Y	158	141	1			72
						174	9									
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	34	1	103	3	Y	171	142	1			101
						188	9									

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

06	3900 X	3169	-0-	-731	-0-	524	1	2261	3	Y	349	6	0	363	1	152
						384	9									
07	4030 X	3042	-0-	-988	-0-	568	1	1769	3	Y	641	3	0	635	1	155
						705	9									
*08	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	577	1	6150	3	Y	578	628	1			105
						636	9									
09	10770 X	8401	-0-	-2369	-0-	609	1	7327	3	Y	423	424	1			104
						465	9									
*10	11129 X	4060	-0-	-7069	-0-	418	1	3348	3	Y	267	288	1			83
						294	9									
11	7350 X	2490	-0-	-4860	-0-	441	1	1697	3	Y	320	326	1			77
						352	9									

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

06	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	673	1	3680	3	Y	474	464	1			210
						521	9									
07	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	727	1	3044	3	Y	854	856	1			208
						939	9									
*08	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	654	1	7018	3	Y	646	737	1			117
						711	9									
09	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	692	1	8348	3	Y	479	479	1			117
						527	9									
*10	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	538	1	4424	3	Y	663	574	1			206
						729	9									
11	8340 X	4608	-0-	-3732	-0-	828	1	2860	3	Y	836	841	1			201
						920	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

06	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	573	1	8412	3	N	300	18	0			666
						57	4	330	9							
07	14601 X	11687	-0-	-2914	-0-	1106	1	10568	3	N	4	4	0			666
						9	4	4	9							
*08	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	1149	1	13816	3	N	183	183	1			666
						201	9									
09	18975 X	18975	-0-	-0-	-0-	1207	1	15877	3	N	1719	1719	1			666
						1891	9									
*10	13082 X	7819	-0-	-5263	-0-	891	1	5664	3	N	1149	1149	1			666
						1264	9									
11	14490 X	6830	-0-	-7660	-0-	963	1	4604	3	N	1148	1148	1			666
						1263	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7230	X	6289	-0-	-941	-0-	153	1	6090	3	Y	42	4	0			438
							46	9									
07	7471	X	2015	-0-	-5456	-0-	23	1	1355	3	Y	579	1	0	616	1	400
							637	9									
*08	8060	X	945	-0-	-7115	-0-	30	1	914	3	Y	1	192	1			209
							1	9									
09	8160	X	615	-0-	-7545	-0-	22	1	593	3	Y	-0-	53	1			156
*10	8432	X	4479	-0-	-3953	-0-	202	1	4100	3	Y	161	118	1			199
							177	9									
11	6300	X	4811	-0-	-1489	-0-	106	1	4314	3	Y	355	203	1			351
							391	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	X	379	-0-	-1691	-0-	317	1	62	9	N	56	84	1			76
07	2139	X	145	-0-	-1994	-0-	145	1			N	-0-					76
*08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	255	1	409	3	N	-0-					76
09	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	297	1	753	3	N	64	25	1			115
							70	9									
*10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	160	1	432	3	N	-0-					115
*11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	213	1	2276	3	N	-0-					115

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	X	5181	-0-	-879	-0-	125	1	5021	3	Y	32	2	0			360
							35	9									
07	6262	X	5774	-0-	-488	-0-	85	1	5160	3	Y	481	2	0	508	1	331
							529	9									
*08	6231	X	4351	-0-	-1880	-0-	391	1	3576	3	Y	349	158	1			522
							384	9									
09	6300	X	2425	-0-	-3875	-0-	203	1	2017	3	Y	186	133	1			575
							205	9									
*10	6510	X	2541	-0-	-3969	-0-	102	1	2007	3	Y	393	436	1			532
							432	9									
11	5580	X	4609	-0-	-971	-0-	177	1	4011	3	Y	383	535	1			380
							421	9									

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
06	8220	X	4283	-0-	-3937	-0-	434	1	3174	3	N	526	15	0	516	1	317
							96	4	579	9							
07	8494	X	5813	-0-	-2681	-0-	762	1	3307	3	N	1585	11	0	1575	1	316
							1744	9									
*08	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	723	1	8739	3	N	1046	980	1			382
							1151	9									
09	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	731	1	9588	3	N	461	466	1			377
							507	9									
*10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	866	1	5809	3	N	425	309	1			493
							468	9									
11	10110	X	5401	-0-	-4709	-0-	885	1	4241	3	N	250	250	1			493
							275	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 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
06	5700	X	341	-0-	-5359	-0-	156	3	130	4	Y	50					416
							55	9									
07	5890	X	4221	-0-	-1669	-0-	3102	3	183	4	Y	851	1217	1			50
							936	9									
*08	5766	X	4097	-0-	-1669	-0-	3858	3	239	9	Y	217	228	1			39
09	5580	X	230	-0-	-5350	-0-	222	3	8	9	Y	7	12	1			34
*10	4216	X	492	-0-	-3724	-0-	67	3	425	9	Y	386	320	1			100
11	4080	X	2297	-0-	-1783	-0-	2297	3			Y	-0-					100

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2037	3	55	9	Y	50					196
07	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	8952	3	936	9	Y	851	997	1			50
*08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4356	3	376	9	Y	342	331	1			61
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4022	3	25	9	Y	23	18	1			66
10	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	66	1			-0-
*11	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	789	-0-	-3591	-0-	601	1	188	9	N	171	257	1			233
07	4526	X	275	-0-	-4251	-0-	275	1			N	-0-					233
*08	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	484	1	777	3	N	-0-					233
09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	564	1	1430	3	N	64	76	1			221
							70	9									
*10	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	304	1	819	3	N	-0-					221
*11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	404	1	4319	3	N	-0-					221

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	801	-0-	-3669	-0-	580	1	221	9	N	201	302	1			274
07	4619	X	265	-0-	-4354	-0-	265	1			N	-0-					274
*08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	466	1	749	3	N	-0-					274
09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	544	1	1379	3	N	64	90	1			248
							70	9									
10	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	293	1	790	3	N	-0-					248
*11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	389	1	4164	3	N	-0-					248

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
06	9900	X	5365	-0-	-4535	-0-	501	1	4172	3	N	599	8	0	585	1	367
							33	4	659	9							
07	10106	X	8245	-0-	-1861	-0-	932	1	5297	3	N	1832	4	0	1828	1	367
							1	4	2015	9							
*08	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	960	1	11541	3	N	826	891	1			302
							909	9									
09	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	991	1	12995	3	N	375	370	1			307
							413	9									
*10	8246	X	7068	-0-	-1178	-0-	939	1	5980	3	N	135	252	1			190
							149	9									
11	12840	X	6221	-0-	-6619	-0-	943	1	5172	3	N	96	96	1			190
							106	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
06	0	W	208	-0-	208	2564	6	4	202	9	N	184					823
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2564					N	-0-	367	1			456
*08	0	W	880	-0-	880	3444	84	3	796	9	N	724	724	1			456
09	0	W	1313	-0-	1313	4757	1313	3			N	-0-					456
*10	0	W	1	-0-	1	4758	1	3			N	-0-					456
*11	4767	X	9	-0-	-4758	-0-	9	3			N	-0-					456

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	164					637
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	3	3	0			637
							3	9									
*08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					637
09	970	X	970	-0-	-0-	-0-	27	1	943	3	N	-0-					637
*10	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	24	1	975	3	N	547	547	1			637
							602	9									
*11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	70	1	3024	3	N	185	185	1			637
							204	9									

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

06	1410	X	688	-0-	-722	-0-	148	1	478	3	N	56					140
							62	9									
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	176	1	653	3	N	516	572	1			84
							568	9									
*08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4317	3	607	9	N	552	552	1			84
09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5883	3	201	9	N	183	183	1			84
*10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2385	3	416	9	N	378	378	1			84
11	4800	X	531	-0-	-4269	-0-	114	3	417	9	N	379	379	1			84

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

06	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	26	1	878	3	N	141					152
							31	4	155	9							
07	457	X	457	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	N	254	113	1			293
							31	4	279	9							
*08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	59	1	895	3	N	164	328	1			129
							180	9									
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	25	1	652	3	N	3	130	1			2
							1	4	3	9							
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	22	1	657	3	N	218	69	1			151
							1	4	240	9							
*11	663	X	663	-0-	-0-	-0-	6	1	253	3	N	367	312	1			206
							404	9									

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

06	2220	X	1555	-0-	-665	-0-	37	1	1269	3	N	195	195	1			400
							34	4	215	9							
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	29	1	881	3	N	-0-					400
							42	4									
*08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					400
09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					400
10	662	X	662	-0-	-0-	-0-	5	1	254	3	N	366	366	1			400
							403	9									
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					400

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	134	1	1420	3	N	217					323
							33	4	239	9							
07	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	155	1	821	3	N	799	708	1			414
							31	4	879	9							
*08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	174	1	2705	3	N	408	124	1	377	7	321
							449	9									
09	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	216	1	5610	3	N	921	510	1			732
							11	4	1013	9							
*10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	183	1	5654	3	N	517	891	1			358
							16	4	569	9							
11	3330	X	2038	-0-	-1292	-0-	35	1	1507	3	N	448	555	1			251
							3	4	493	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					372
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
*08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	89	1	2463	3	N	-0-					372
09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	124	1	1587	3	N	-0-					372
*10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	67	1	1644	3	N	371	371	1			372
							408	9									
11	3060	X	109	-0-	-2951	-0-	2	1	107	3	N	-0-					372

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	638	1	6	4	N	389					969
							428	9									
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	712	1	906	3	N	172	561	1			580
							15	4	189	9							
*08	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	9	1	1080	3	N	376	376	1			580
							414	9									
09	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	23	1	1074	3	N	-0-					580
10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	20	1	1053	3	N	357	357	1			580
							393	9									
*11	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	46	1	2065	3	N	185	185	1			580
							204	9									

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	120001	X	96354	-0-	-23647	-0-	74541	3	21813	9	Y	19830	19804	0	26	7	-0-
09	116130	X	83031	-0-	-33099	-0-	63244	3	19787	9	Y	17988	17988	0			-0-
*10	120001	X	46842	-0-	-73159	-0-	30863	3	15979	9	Y	14526	14526	0			-0-
11	116130	X	42317	-0-	-73813	-0-	42317	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		95746	-0-	95746	95746	71416	3	24330	9	Y	22118	22089	0	29	7	-0-
09	14B2 EXT		87610	-0-	87610	183356	65540	3	22070	9	Y	20064	20064	0			-0-
*10	14B2 EXT		51845	-0-	51845	235201	34023	3	17822	9	Y	16202	16202	0			-0-
11	14B2 EXT		60172	-0-	60172	295373	60172	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

05	0		26749	-0-	26749	26749	13835	3	12914	9	N	11740	1674	0			10066
*06	0		90299	-0-	90299	117048	68586	3	21713	9	Y	19739	7096	0			12643
*07	0		76299	-0-	76299	193347	65083	3	11216	9	Y	10196	7566	0			15273
*08	300404	X	107057	-0-	-193347	-0-	87761	3	19296	9	Y	17542	17519	0	23	3	-0-
*09	140100	X	103510	-0-	-36590	-0-	86006	3	17504	9	Y	15913	15913	0			-0-
*10	144770	X	59541	-0-	-85229	-0-	45406	3	14135	9	Y	12850	12850	0			-0-
11	140100	X	75680	-0-	-64420	-0-	75680	3			Y	-0-					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		78930	-0-	78930	78930	41139	3	37791	9	Y	34355	34355	0			-0-
*09	SHUT IN		100080	-0-	100080	179010	54232	3	45848	9	Y	41680	41680	0			-0-
*10	SHUT IN		82993	-0-	82993	262003	28683	3	54310	9	Y	49373	49373	0			-0-
11	SHUT IN		52248	-0-	52248	314251	52248	3			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
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
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	479	1	5427	2	N	657	700	1	2	8	220
							723	9									
07	6634	X	5853	-0-	-781	-0-	476	1	4768	2	N	554	690	1	4	8	80
							609	9									
08	6634	X	3172	-0-	-3462	-0-	216	1	2878	2	N	71	1	8			150
							78	9									
09	6630	X	2809	-0-	-3821	-0-	132	1	2350	2	N	297	157	1	32	8	258
							327	9									
10	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	527	1	5822	2	N	888	1047	1	2	8	97
							977	9									
11	6630	X	6443	-0-	-187	-0-	505	1	4724	2	N	690	534	1	7	8	246
							455	4	759	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

06	13410	X	1118	-0-	-12292	-0-	1118	2			N	-0-					101
07	13113	X	12961	-0-	-152	-0-	12873	2	88	9	N	80					181
08	13113	X	9970	-0-	-3143	-0-	9904	2	66	9	N	60	177	1			64
09	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	17171	2	117	9	N	106					170
10	12958	X	10232	-0-	-2726	-0-	10156	2	76	9	N	69	4	8			235
11	12540	X	10638	-0-	-1902	-0-	10544	2	94	9	N	85	185	1			135

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8133	2	37	9	N	34					74
07	8060	X	6685	-0-	-1375	-0-	6661	2	24	9	N	22					96
08	8060	X	3780	-0-	-4280	-0-	3759	2	21	9	N	19					115
09	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8907	2	40	9	N	36					151
10	8432	X	7262	-0-	-1170	-0-	7229	2	33	9	N	30	2	8			179
11	8160	X	6377	-0-	-1783	-0-	6345	2	32	9	N	29	181	1			27

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

06	18270	X	8457	-0-	-9813	-0-	8454	2	3	9	N	3	1	8			195
07	14043	X	2909	-0-	-11134	-0-	2887	2	22	9	N	20					215
08	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	26248	2	2	9	N	2					217
09	24399	X	24399	-0-	-0-	-0-	24396	2	3	9	N	3	3	8			217
10	21876	X	21876	-0-	-0-	-0-	21868	2	8	9	N	7	7	8			217
11	18270	X	18006	-0-	-264	-0-	18006	2			N	-0-					217

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

06	13200	X	8943	-0-	-4257	-0-	8943	2			N	-0-					83
07	13640	X	348	-0-	-13292	-0-	346	2	2	9	N	2	1	8			84
08	11873	X	81	-0-	-11792	-0-	81	2			N	-0-					84
09	8940	X	85	-0-	-8855	-0-	85	2			N	-0-					84
10	9238	X	2093	-0-	-7145	-0-	2093	2			N	-0-					84
*11	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-					84

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

06	2040	N	1758	-0-	-282	-0-	1656	2	102	9	N	93	182	1			105
07	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1723	2	166	9	N	151					256
08	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1745	2	100	9	N	91	183	1			164
09	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	1500	2	85	9	N	77	175	1			66
10	1891	N	222	-0-	-1669	-0-	218	2	4	9	N	4					70
11	1800	N	337	-0-	-1463	-0-	331	2	6	9	N	5					75

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11910	X	10827	-0-	-1083	-0-	10784	2	43	9	Y	39	2	8			117
07	11563	X	9935	-0-	-1628	-0-	9907	2	28	9	Y	25					142
08	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11477	2	41	9	Y	37	1	8			178
09	10950	X	10439	-0-	-511	-0-	10410	2	29	9	Y	26	1	8			203
10	11315	X	10461	-0-	-854	-0-	10415	2	46	9	Y	42	172	1	4	8	69
11	11160	X	10411	-0-	-749	-0-	10342	2	69	9	Y	63					132

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

06	13170	X	8555	-0-	-4615	-0-	8472	2	83	9	Y	75	66	1			88
07	13609	X	9748	-0-	-3861	-0-	9646	2	102	9	Y	93	73	1			108
08	10695	X	9258	-0-	-1437	-0-	9184	2	74	9	Y	67	132	1			43
09	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9907	2	108	9	Y	98	68	1			73
10	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10422	2	176	9	Y	160	103	1	4	8	126
*11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9761	2	153	9	Y	139	205	1			60

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

06	11340	X	8402	-0-	-2938	-0-	8310	2	92	9	Y	84	81	1	1	8	110
07	11408	X	9452	-0-	-1956	-0-	9350	2	102	9	Y	93	80	1			123
08	8463	X	5920	-0-	-2543	-0-	5847	2	73	9	Y	66	140	1	1	8	48
09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9706	2	149	9	Y	135	87	1	1	8	95
10	9455	X	7180	-0-	-2275	-0-	7159	2	21	9	Y	19	50	1	2	8	62
11	9150	X	7045	-0-	-2105	-0-	6945	2	100	9	Y	91	117	1			36

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

06	11520	X	7957	-0-	-3563	-0-	7906	2	51	9	Y	46	31	1			40
07	11904	X	8958	-0-	-2946	-0-	8910	2	48	9	Y	44	34	1			50
08	9827	X	8937	-0-	-890	-0-	8863	2	74	9	Y	67	89	1			28
09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9362	2	30	9	Y	27	27	1			28
10	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	9983	2	41	9	Y	37	29	1	1	8	35
11	8670	X	7395	-0-	-1275	-0-	7366	2	29	9	Y	26	48	1			13

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

06	11580	X	6649	-0-	-4931	-0-	6541	2	108	9	N	98					222
07	11966	X	3241	-0-	-8725	-0-	3180	2	61	9	N	55					277
08	10881	X	1412	-0-	-9469	-0-	1391	2	21	9	N	19	178	1			118
09	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15431	2	309	9	N	281	180	1			219
10	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12481	2	287	9	N	261	359	1	3	8	118
11	6660	X	5194	-0-	-1466	-0-	5098	2	96	9	N	87					205

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

06	5400	X	245	-0-	-5155	-0-	245	2			N	-0-					186
07	5580	X	53	-0-	-5527	-0-	52	2	1	9	N	1					187
08	5177	X	31	-0-	-5146	-0-	31	2			N	-0-					187
09	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8045	2	15	9	N	14	164	1			37
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5701	2	14	9	N	13	2	8			48
11	240	X	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					48

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

06	8430	X	7210	-0-	-1220	-0-	7166	2	44	9	N	40	2	8			151
07	8711	X	5628	-0-	-3083	-0-	5594	2	34	9	N	31					182
08	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8623	2	47	9	N	43					225
09	7200	X	6824	-0-	-376	-0-	6781	2	43	9	N	39	1	8			263
10	7440	X	6708	-0-	-732	-0-	6663	2	45	9	N	41	177	1			127
11	8400	X	6619	-0-	-1781	-0-	6565	2	54	9	N	49					176

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7950	X	5886	-0-	-2064	-0-	5884	2	2	9	N	2					66
07	8215	X	1809	-0-	-6406	-0-	1805	2	4	9	N	4					70
08	7347	X	6979	-0-	-368	-0-	6979	2			N	-0-					70
09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					70
10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					70
11	6750	X	5884	-0-	-866	-0-	5884	2			N	-0-					70

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

06	11460	X	9637	-0-	-1823	-0-	9594	2	43	9	N	39	1	8			137
07	11098	X	9277	-0-	-1821	-0-	9240	2	37	9	N	34					171
08	11098	X	8705	-0-	-2393	-0-	8670	2	35	9	N	32					203
09	10020	X	8561	-0-	-1459	-0-	8522	2	39	9	N	35	1	8			237
10	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10318	2	46	9	N	42	184	1	1	8	94
11	9630	X	6434	-0-	-3196	-0-	6393	2	41	9	N	37					131

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

06	12480	X	9359	-0-	-3121	-0-	9260	2	99	9	Y	90	62	1	1	8	122
07	12741	X	9432	-0-	-3309	-0-	9346	2	86	9	Y	78	118	1			82
08	10416	X	2181	-0-	-8235	-0-	1996	2	185	9	Y	168	191	1			59
09	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13748	2	91	9	Y	83	68	1	1	8	73
10	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11072	2	173	9	Y	157	88	1	2	8	140
11	9360	X	7717	-0-	-1643	-0-	7610	2	107	9	Y	97	150	1			87

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

06	11700	X	8296	-0-	-3404	-0-	8180	2	116	9	Y	105	56	1			123
07	12090	X	8290	-0-	-3800	-0-	8237	2	53	9	Y	48	95	1			76
08	9393	X	8278	-0-	-1115	-0-	8272	2	6	9	Y	5	56	1			25
09	8790	X	6484	-0-	-2306	-0-	6379	2	105	9	Y	95	53	1			67
10	9052	X	8471	-0-	-581	-0-	8358	2	113	9	Y	103	61	1	1	8	108
*11	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10738	2	79	9	Y	72	106	1			74

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

06	9750	X	7730	-0-	-2020	-0-	7624	2	106	9	Y	96	63	1	2	8	127
07	10075	X	7689	-0-	-2386	-0-	7544	2	145	9	Y	132	151	1			108
08	8277	X	7310	-0-	-967	-0-	7285	2	25	9	Y	23	100	1			31
09	8010	X	6581	-0-	-1429	-0-	6481	2	100	9	Y	91	57	1			65
10	8277	X	5566	-0-	-2711	-0-	5538	2	28	9	Y	25	33	1			57
11	7740	X	5476	-0-	-2264	-0-	5362	2	114	9	Y	104	99	1			62

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

06	8820	X	6296	-0-	-2524	-0-	6296	2			Y	-0-					-0-
07	9114	X	6397	-0-	-2717	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
08	8711	X	6655	-0-	-2056	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
09	7860	X	5586	-0-	-2274	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
10	7316	X	5801	-0-	-1515	-0-	5801	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	6254	-0-	-196	-0-	6242	2	12	9	Y	11					11

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

06	8640	X	6637	-0-	-2003	-0-	6592	2	45	9	Y	41	1	8			94
07	8928	X	6584	-0-	-2344	-0-	6538	2	46	9	Y	42					136
08	8432	X	6674	-0-	-1758	-0-	6631	2	43	9	Y	39					175
09	7410	X	5206	-0-	-2204	-0-	5166	2	40	9	Y	36	2	8			209
10	6851	X	6530	-0-	-321	-0-	6491	2	39	9	Y	35	168	1	3	8	73
11	6630	X	5722	-0-	-908	-0-	5692	2	30	9	Y	27					100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277 N	277	-0-	-0-	-0-	212	2	65	9	N	59					192
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					192
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	16					208
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3	142	1			69
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	245	2	75	9	N	68					137
*11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	272	2	78	9	N	71					208

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1740	2	190	9	N	173	180	1			162
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	560	2	134	9	N	122	181	1			103
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	71					174
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	125	232	1			67
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	684	2	156	9	N	142					209
*11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1765	2	110	9	N	100	182	1			127

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

06	2130 X	1021	-0-	-1109	-0-	540	1	324	3	N	143	135	1			34
						157	9									
07	2201 X	2007	-0-	-194	-0-	796	1	730	3	N	437	374	1			97
						481	9									
08	2201 X	1643	-0-	-558	-0-	491	1	737	3	N	326	326	1	2	8	95
						56	4	359	9							
09	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	2	N	455	472	1			78
						501	9									
*10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	84	1	1907	2	N	512	444	1			146
						563	9									
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					146

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	75	42	1	7	8	26
							10	4	83	9							
*04	3000	N	8761	-0-	5761	5761	4101	3	4021	4	Y	581	1	0	540	1	26
							639	9					40	8			
*05	3100	N	7639	-0-	4539	10300	4144	3	3019	4	Y	433	445	1	8	8	6
							476	9									
*06	3000	N	7767	-0-	4767	15067	29	1	5027	3	Y	627	613	1			20
							2021	4	690	9							
*07	21922	X	6855	-0-	-15067	-0-	76	1	4314	3	Y	647	614	1			53
							1753	4	712	9							
*08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	299	1	1773	4	Y	575	617	1			11
							633	9									
*09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	4	Y	-0-	11	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

06	17014	X	10770	-0-	-6244	-0-	345	1	10001	3	Y	385	411	1			143
							424	9									
07	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	258	1	7953	3	Y	326	428	1			41
							359	9									
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	211	1	6195	3	Y	161	173	1			29
							506	4	177	9							
09	10770	X	2851	-0-	-7919	-0-	98	1	2590	2	Y	148	146	1			31
							163	9									
10	11129	X	2227	-0-	-8902	-0-	86	1	1705	2	Y	396	275	1			152
							436	9									
11	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					152

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

06	3000	N	7107	-0-	4107	4107	175	1	5109	3	Y	1657	1683	1			387
							1823	9									
07	10883	X	6776	-0-	-4107	-0-	218	1	5998	3	Y	509	861	1			35
							560	9									
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	161	1	4062	3	Y	560	520	1			75
							275	4	616	9							
09	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	1	75	1			1
10	7347	X	801	-0-	-6546	-0-	30	1	586	2	Y	168	96	1			73
							185	9									
11	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					73

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

06	1110	X	466	-0-	-644	-0-	9	1	3	3	N	413	372	1			119
							454	9									
07	1240	X	597	-0-	-643	-0-	68	1	17	3	N	465	405	1			179
							512	9									
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	509	1	750	3	N	711	705	1			185
							56	4	782	9							
09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	56	1	1556	2	N	825	856	1			154
							908	9									
*10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	2	N	520	542	1			132
							572	9									
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					132

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
06	3990	X	2688	-0-	-1302	-0-	836	1	740	3	N	1011	1469	1			61
							1112	9									
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1902	1	2091	3	N	1505	1365	1			201
							1656	9									
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	1314	1	2324	3	N	891	857	1			235
							141	4	980	9							
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	120	1	3784	2	N	1054	1125	1			164
							1159	9									
10	5642	X	2394	-0-	-3248	-0-	72	1	1941	2	N	346	461	1			49
							381	9									
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					49

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
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	112	1	2005	3	N	27	28	0			1
							703	4	30	9							
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	104	1	1919	3	N	26	26	0			1
							683	4	29	9							
08	1767	X	869	-0-	-898	-0-	175	1	496	3	N	30	29	0			2
							165	4	33	9							
09	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	554	1	1516	2	N	14	15	0	1	1	-0-
							15	9									
*10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	674	1	1669	2	N	11	9	0			2
							12	9									
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					2

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
06	8670	X	5376	-0-	-3294	-0-	3008	1	1253	3	N	1014	1117	1			219
							1115	9									
07	8959	X	3965	-0-	-4994	-0-	1656	1	1555	3	N	685	712	1			192
							754	9									
08	5456	X	3396	-0-	-2060	-0-	962	1	1398	3	N	841	780	1			253
							111	4	925	9							
09	5370	X	4305	-0-	-1065	-0-	122	1	3159	2	N	931	992	1			192
							1024	9									
10	5549	X	2907	-0-	-2642	-0-	113	1	2157	2	N	579	606	1			165
							637	9									
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					165

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 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
06	930	N	700	-0-	-230	-0-	26	1	468	3	N	25	26	0			1
							178	4	28	9							
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	N	23	23	0			1
							215	4	25	9							
08	961	N	749	-0-	-212	-0-	105	1	441	3	N	27	26	0			2
							173	4	30	9							
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	153	1	400	2	N	13	14	0	1	1	-0-
							14	9									
10	837	N	179	-0-	-658	-0-	48	1	124	2	N	6	4	0			2
							7	9									
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 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
06	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	78	1	1405	3	N	31	31	0			3
							494	4	34	9							
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	86	1	1531	3	N	23	25	0			1
							609	4	25	9							
08	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	295	1	1157	3	N	26	25	0			2
							313	4	29	9							
09	2010	N	1628	-0-	-382	-0-	410	1	1200	2	N	16	17	0	1	1	-0-
							18	9									
10	2201	N	1074	-0-	-1127	-0-	303	1	757	2	N	13	12	0			1
							14	9									
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					1

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 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
06	3600	X	2345	-0-	-1255	-0-	79	1	1420	3	N	331	347	0			11
							482	4	364	9							
07	3720	X	2463	-0-	-1257	-0-	72	1	1301	3	N	548	522	0			37
							487	4	603	9							
08	3131	X	2247	-0-	-884	-0-	338	1	1230	3	N	266	280	0			23
							386	4	293	9							
09	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	407	1	1113	2	N	737	619	0	28	1	113
							811	9									
10	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	402	1	960	2	N	727	805	0			35
							800	9									
11	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					35

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
06	960	X	153	-0-	-807	-0-	7	1	3	3	N	130	72	1			59
							143	9									
07	992	X	442	-0-	-550	-0-	186	1	208	3	N	44	96	1			7
							48	9									
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1435	1	2116	3	N	27	32	1			2
							162	4	30	9							
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	142	1	4269	2	N	8	9	1			1
							9	9									
*10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	174	1	4077	2	N	70	36	1			35
							77	9									
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					35

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
06	3360	X	505	-0-	-2855	-0-	1	1	12	3	N	444	459	0	19	8	1
							4	4	488	9							
07	1767	X	440	-0-	-1327	-0-	1	1	11	3	N	385	372	0			14
							4	4	424	9							
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	440	1	1457	3	N	323	307	0			30
							447	4	355	9							
09	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	512	1	1404	2	N	581	507	0	23	1	81
							639	9									
*10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	529	1	1273	2	N	951	956	0			76
							1046	9									
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
06	2040	X	1731	-0-	-309	-0-	66	1	1283	3	N	31	32	0			1
							348	4	34	9							
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	58	1	1056	3	N	61	61	0			1
							417	4	67	9							
08	1395	X	1325	-0-	-70	-0-	224	1	800	3	N	39	38	0			2
							258	4	43	9							
09	1740	X	1011	-0-	-729	-0-	252	1	698	2	N	55	48	0	2	1	7
							61	9									
10	1798	X	981	-0-	-817	-0-	264	1	681	2	N	33	39	0			1
							36	9									
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					1

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

06	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	998	1	5511	3	Y	698	681	1			87
							5790	4	768	9							
07	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	1440	1	5595	3	Y	812	838	1			61
							5226	4	893	9							
08	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	889	1	5103	3	Y	702	642	1			121
							5139	4	772	9							
09	6060	X	5434	-0-	-626	-0-	1597	1	3211	2	Y	569	657	1			33
							626	9									
10	6262	X	4372	-0-	-1890	-0-	911	1	2960	2	Y	455	414	1			74
							501	9									
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					74

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

06	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	1350	1	7440	3	Y	823	807	1			85
							7448	4	905	9							
07	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	1625	1	6348	3	Y	782	806	1			61
							6658	4	860	9							
08	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	1112	1	6330	3	Y	735	647	1			149
							6535	4	809	9							
09	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	2448	1	4769	2	Y	763	781	1			131
							839	9									
*10	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	1451	1	4631	2	Y	818	809	1			140
							900	9									
11	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					140

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1151	1	1420	3	Y	396	244	1			399
							260	4	92	5							
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	969	1	1640	3	Y	371	506	1			264
							196	4	159	5							
08	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	754	1	1126	3	Y	333	246	1			351
							265	4	34	5							
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	872	1	1340	3	Y	375	359	1			367
							362	4	88	5							
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	957	1	1333	3	Y	376	525	1			218
							427	4	44	5							
*11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	1028	1	1188	3	Y	384	249	1			353
							413	4	48	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	649	1	856	3	Y	117	188	1			260
							157	4	100	5							
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	528	1	997	3	Y	112					372
							119	4	158	5							
08	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	445	1	703	3	Y	96	197	1			271
							166	4	47	5							
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	466	1	737	3	Y	108	200	1			179
							199	4	62	5							
10	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	437	1	657	3	Y	94					273
							211	4	56	5							
11	1410	N	1204	-0-	-206	-0-	400	1	507	3	Y	56					329
							176	4	59	5							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

06	3210	X	2134	-0-	-1076	-0-	793	1	968	3	Y	128					535
							178	4	54	5							
07	2697	X	2427	-0-	-270	-0-	836	1	1253	3	Y	148	191	1			492
							150	4	25	5							
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	884	1	1319	3	Y	135	171	1			456
							311	4	40	5							
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	972	1	1474	3	Y	121					577
							399	4	84	5							
10	3100	N	3191	-0-	91	91	1052	1	1464	3	Y	143	385	1			335
							470	4	48	5							
*11	3000	N	3269	-0-	269	360	1188	1	1373	3	Y	159					494
							478	4	55	5							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

06	2460	X	2222	-0-	-238	-0-	726	1	962	3	Y	220	146	1			300
							176	4	116	5							
07	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	627	1	1200	3	Y	248	249	1			299
							144	4	198	5							
08	2697	N	1998	-0-	-699	-0-	570	1	921	3	Y	195	239	1			255
							217	4	75	5							
09	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	540	1	885	3	Y	247	246	1			256
							239	4	94	5							
10	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	637	1	959	3	Y	273	298	1			231
							308	4	83	5							
11	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	582	1	738	3	Y	145	266	1			110
							257	4	86	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

06	3390	X	2578	-0-	-812	-0-	953	1	1210	3	Y	79					475
							222	4	106	5							
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	1186	1	2154	3	Y	56	194	1			337
							258	4	295	5							
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1337	1	2051	3	Y	45					382
							484	4	99	5							
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1388	1	2178	3	Y	100					482
							589	4	173	5							
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	1073	1	1520	3	Y	32					514
							488	4	69	5							
*11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	1214	1	1432	3	Y	94	194	1			414
							498	4	83	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
06	3210	X	2799	-0-	-411	-0-	902	1	1209	3	Y	282	327	1			104
							222	4	156	5							
07	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	778	1	1554	3	Y	305	238	1			171
							186	4	291	5							
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	895	1	1461	3	Y	234	264	1			141
							344	4	128	5							
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	812	1	1346	3	Y	247	176	1			212
							364	4	153	5							
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	966	1	1461	3	Y	158	291	1			79
							468	4	131	5							
*11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1029	1	1309	3	Y	203	185	1			97
							455	4	156	5							

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
06	6060	X	3200	-0-	-2860	-0-	1087	1	1506	3	Y	91	84	1			136
							276	4	231	5							
07	6262	X	3817	-0-	-2445	-0-	983	1	2035	3	Y	127	112	1			151
							243	4	416	5							
08	5425	X	4173	-0-	-1252	-0-	1177	1	2078	3	Y	136	121	1			166
							490	4	278	5							
09	5220	X	4602	-0-	-618	-0-	1303	1	2208	3	Y	195	160	1			201
							597	4	279	5							
10	5394	X	4705	-0-	-689	-0-	1400	1	2165	3	Y	199	231	1			169
							694	4	227	5							
11	4050	X	3544	-0-	-506	-0-	1153	1	1514	3	Y	120	198	1			91
							527	4	218	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	X	1851	-0-	-759	-0-	608	1	842	3	Y	107	223	1			40
							154	4	129	5							
07	2666	X	1889	-0-	-777	-0-	475	1	984	3	Y	101	84	1			57
							118	4	201	5							
08	2480	X	1687	-0-	-793	-0-	472	1	833	3	Y	67	84	1			40
							196	4	112	5							
09	2400	X	119	-0-	-2281	-0-	34	1	57	3	Y	5	41	1			4
							15	4	7	5							
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1031	1	1596	3	Y	183	96	1			91
							512	4	168	5							
11	1860	X	1499	-0-	-361	-0-	468	1	615	3	Y	103	145	1			49
							214	4	89	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	879	1	1219	3	Y	175	214	1			65
							223	4	187	5							
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	796	1	1649	3	Y	176	142	1			99
							197	4	337	5							
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	830	1	1466	3	Y	122	147	1			74
							346	4	196	5							
09	2400	X	1556	-0-	-844	-0-	435	1	738	3	Y	83	86	1			71
							199	4	93	5							
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	934	1	1446	3	Y	156	149	1			78
							464	4	152	5							
*11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	1064	1	1397	3	Y	211	189	1			100
							486	4	201	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	2271	-0-	2271	2760	536	1	746	3	Y	669	473	1			248
						137	4	116	5							
07	T. A.	2004	-0-	2004	4764	379	1	784	3	Y	534	482	1			300
						94	4	160	5							
08	3100 N	1704	-0-	-1396	3368	368	1	650	3	Y	405	460	1			245
						153	4	87	5							
09	3000 N	1645	-0-	-1355	2013	345	1	584	3	Y	440	307	1			378
						158	4	74	5							
10	3100 N	1588	-0-	-1512	501	374	1	580	3	Y	352	554	1			176
						186	4	61	5							
*11	1884 N	1383	-0-	-501	-0-	341	1	448	3	Y	339	354	1			161
						156	4	65	5							

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
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	1016	1	1402	3	Y	113	128	1			184
						257	4	211	5							
07	3534 X	3462	-0-	-72	-0-	884	1	1825	3	Y	149	153	1			180
						218	4	371	5							
08	4526 X	2736	-0-	-1790	-0-	775	1	1368	3	Y	80	144	1			116
						322	4	183	5							
09	4380 X	2633	-0-	-1747	-0-	766	1	1298	3	Y	49	112	1			53
						351	4	164	5							
10	4402 X	2395	-0-	-2007	-0-	750	1	1156	3	Y	-0-	53	1			-0-
						371	4	118	5							
11	3360 X	2626	-0-	-734	-0-	868	1	1140	3	Y	52	13	1			39
						397	4	164	5							

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
06	5460 X	2647	-0-	-2813	-0-	907	1	1251	3	Y	66	18	1			77
						229	4	187	5							
07	4557 X	3661	-0-	-896	-0-	957	1	1970	3	Y	91	64	1			104
						236	4	398	5							
08	4216 X	2532	-0-	-1684	-0-	724	1	1279	3	Y	52	83	1			73
						301	4	171	5							
09	4050 X	149	-0-	-3901	-0-	44	1	74	3	Y	2	70	1			5
						20	4	9	5							
10	3658 X	2003	-0-	-1655	-0-	606	1	933	3	Y	64	15	1			54
						299	4	95	5							
*11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	1201	1	1578	3	Y	209	105	1			158
						549	4	227	5							

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
06	1907 N	1289	-0-	-618	-0-	404	1	563	3	Y	119	125	1			44
						103	4	88	5							
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	482	1	1002	3	Y	56	69	1			31
						120	4	207	5							
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	452	1	809	3	Y	103	72	1			62
						191	4	114	5							
09	1290 N	257	-0-	-1033	-0-	61	1	104	3	Y	46	69	1			39
						28	4	13	5							
10	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	814	1	1260	3	Y	227	153	1			113
						404	4	133	5							
*11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	536	1	712	3	Y	130	181	1			62
						248	4	108	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	786	1	1094	3	Y	183	131	1			185
							201	4	171	5							
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	763	1	1585	3	Y	207	245	1			147
							190	4	327	5							
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	699	1	1253	3	Y	204	137	1			214
							295	4	178	5							
09	2520	X	2183	-0-	-337	-0-	594	1	1011	3	Y	159	218	1			155
							273	4	130	5							
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	775	1	1200	3	Y	208	242	1			121
							385	4	126	5							
11	2520	X	2364	-0-	-156	-0-	726	1	963	3	Y	176	135	1			162
							335	4	146	5							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

06	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	612	1	852	3	Y	122	142	1			45
							156	4	133	5							
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	591	1	1228	3	Y	173	121	1			97
							147	4	253	5							
08	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	612	1	1096	3	Y	109	140	1			66
							258	4	156	5							
09	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	454	1	773	3	Y	81	78	1			69
							209	4	99	5							
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	709	1	1097	3	Y	104	121	1			52
							352	4	115	5							
11	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	599	1	796	3	Y	112	111	1			53
							277	4	121	5							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

06	10470	X	4472	-0-	-5998	-0-	1441	1	2005	3	N	313	182	1			167
							368	4	314	5							
*07	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	2328	1	4838	3	Y	554	512	1			209
							579	4	998	5							
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	2061	1	3698	3	Y	526	595	1			140
							872	4	529	5							
09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	1840	1	3138	3	Y	448	344	1			244
							849	4	409	5							
10	9362	X	5603	-0-	-3759	-0-	1599	1	2478	3	Y	427	507	1			164
							794	4	262	5							
11	9060	X	5099	-0-	-3961	-0-	1536	1	2057	3	Y	422	346	1			240
							716	4	326	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	3834	-0-	-1986	-0-	1254	1	1746	3	N	219	172	1			117
							320	4	273	5							
*07	5146	X	2046	-0-	-3100	-0-	480	1	997	3	Y	222	255	1			84
							119	4	206	5							
08	2914	X	2001	-0-	-913	-0-	516	1	926	3	Y	189	223	1			50
							218	4	133	5							
09	3840	X	1989	-0-	-1851	-0-	529	1	902	3	Y	179	132	1			97
							244	4	117	5							
10	3968	X	1048	-0-	-2920	-0-	262	1	406	3	Y	188	213	1			72
							130	4	43	5							
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	32	86	1			18

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
06	9150	X	6296	-0-	-2854	-0-	2072	1	2884	3	N	327	254	1			175
							529	4	451	5							
*07	7502	X	5424	-0-	-2078	-0-	1356	1	2818	3	Y	301	362	1			114
							337	4	582	5							
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1390	1	2491	3	Y	342	365	1			91
							587	4	354	5							
09	6300	X	4914	-0-	-1386	-0-	1353	1	2302	3	Y	309	232	1			168
							623	4	296	5							
10	6510	X	3067	-0-	-3443	-0-	866	1	1341	3	Y	263	330	1			101
							430	4	141	5							
11	6300	X	2891	-0-	-3409	-0-	844	1	1120	3	Y	334	245	1			190
							390	4	170	5							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24720	X	1715	-0-	-23005	-0-	532	1	740	3	N	174	136	1			93
							136	4	116	5							
*07	17887	X	2910	-0-	-14977	-0-	732	1	1522	3	Y	145	183	1			55
							182	4	314	5							
08	2976	X	1999	-0-	-977	-0-	545	1	978	3	Y	97	126	1			26
							230	4	139	5							
09	2880	X	1480	-0-	-1400	-0-	415	1	706	3	Y	70	58	1			38
							191	4	91	5							
10	2914	X	1216	-0-	-1698	-0-	350	1	541	3	Y	85	90	1			33
							174	4	57	5							
11	2820	X	1541	-0-	-1279	-0-	473	1	633	3	Y	105	78	1			60
							220	4	99	5							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	X	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	6	X	4	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

06	3000	N	2289	-0-	-711	3000	288 84	1 9	1917	3	Y	76				136
07	3100	N	2213	-0-	-887	2113	266 69	1 9	1878	3	Y	63	151	1		48
08	3100	N	2162	-0-	-938	1175	259 59	1 9	1844	3	Y	54				102
*09	3000	N	2151	-0-	-849	326	239 100	1 9	1812	3	Y	91	183	1		10
*10	2722	N	2396	-0-	-326	-0-	163 283	1 9	1950	3	Y	257	201	1		66
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				66

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	237 92	1 9	1577	3	Y	84				156
07	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	209 99	1 9	1481	3	Y	90	181	1		65
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	173 92	1 9	1429	3	Y	84				149
09	1920	N	1544	-0-	-376	-0-	167 67	1 9	1310	3	Y	61	174	1		36
*10	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	150 249	1 9	1326	3	Y	226	153	1		109
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				109

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

06	1530	X	1037	-0-	-493	-0-	39 14	1 9	984	3	N	13				95
07	1550	X	1382	-0-	-168	-0-	7 57	1 9	1318	3	N	52	105	1		42
08	1457	X	1447	-0-	-10	-0-	70 20	1 9	1357	3	N	18				60
09	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	25 24	1 9	1335	3	N	22				82
10	1395	X	1293	-0-	-102	-0-	31 52	1 9	1210	3	N	47	41	1		88
11	1410	X	1081	-0-	-329	-0-	64 7	1 9	1010	3	N	6	57	1		37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 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
06	5760	X	5204	-0-	-556	-0-	5106	2	98	9	N	89	182	1			90
07	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5237	2	52	9	N	47					137
08	6107	X	5638	-0-	-469	-0-	5495	2	143	9	N	130					267
09	5910	X	5193	-0-	-717	-0-	42	1	5033	2	N	107	218	1			156
							118	9									
10	6107	X	4803	-0-	-1304	-0-	4740	2	63	9	N	57					213
11	5460	X	5010	-0-	-450	-0-	5010	2			N	-0-					213

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

06	5130	X	4651	-0-	-479	-0-	4399	2	252	9	N	229	270	1			12
07	5301	X	4757	-0-	-544	-0-	4517	2	240	9	N	218	155	1			75
08	5177	X	4706	-0-	-471	-0-	4477	2	229	9	N	208	267	1			16
09	4740	X	4572	-0-	-168	-0-	4346	2	226	9	N	205	179	1			42
10	4898	X	3517	-0-	-1381	-0-	3312	2	205	9	N	186	126	1			102
*11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5341	2	212	9	N	193	232	1			63

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	154	1	1307	3	N	199	213	1			37
							219	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	245	1	1538	3	N	223	190	1			70
							245	9									
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	282	1	1816	3	N	312	360	1			22
							343	9									
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	317	1	1287	3	N	165	152	1			35
							182	9									
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	282	1	1589	3	N	316	312	1			39
							348	9									
11	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	371	1	1542	3	N	357	273	1			123
							393	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

06	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					75
07	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					75
08	7626	X	2402	-0-	-5224	-0-	351	1	2045	3	N	5					80
							6	9									
09	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	536	1	3739	3	N	15					95
							17	9									
*10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	323	1	2860	3	N	12					107
							13	9									
11	2310	X	1528	-0-	-782	-0-	266	1	1139	3	N	112	184	1			35
							123	9									

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	2183	-0-	-277	-0-	79	1	2062	2	N	38					333
							42	9									
07	2542	X	1459	-0-	-1083	-0-	79	1	1363	2	N	15	181	1			167
							17	9									
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	79	1	2410	2	N	65					232
							72	9									
09	2340	X	1694	-0-	-646	-0-	79	1	1552	2	N	57					289
							63	9									
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					289
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					289

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

06	450	N	133	-0-	-317	-0-	121	3	12	9	N	11					193
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	12					205
08	279	N	89	-0-	-190	-0-	88	3	1	9	N	1	150	1	1	8	55
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	174	3	11	9	N	10					65
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	518	3	110	9	N	100					165
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	350	3	65	9	N	59	1	8			223

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAYROCK II, LLC 646915
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

06	34770	X	27517	-0-	-7253	-0-	25223	2	2294	9	N	2085	2118	1	4	8	247
07	35929	X	23651	-0-	-12278	-0-	21709	2	1942	9	N	1765	1678	1	3	8	331
08	35929	X	25263	-0-	-10666	-0-	23031	2	2232	9	N	2029	1986	1	5	8	369
09	32580	X	23539	-0-	-9041	-0-	21441	2	2098	9	N	1907	1834	1	3	8	439
10	28427	X	21479	-0-	-6948	-0-	19590	2	1889	9	N	1717	1839	1	11	8	306
11	27510	X	NO RPT	-0-	-27510	-0-					N	NO RPT					306

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

06	137190	X	95915	-0-	-41275	-0-	86408	2	9507	9	N	8643	8492	1	21	8	409
07	141763	X	84273	-0-	-57490	-0-	76209	2	8064	9	N	7331	7321	1	17	8	402
08	141763	X	73381	-0-	-68382	-0-	66422	2	6959	9	N	6326	6352	1	22	8	354
09	124290	X	62294	-0-	-61996	-0-	56020	2	6274	9	N	5704	5438	1	15	8	605
10	128433	X	61339	-0-	-67094	-0-	55596	2	5743	9	N	5221	5290	1	38	8	498
11	95910	X	NO RPT	-0-	-95910	-0-					N	NO RPT					498

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PAYROCK II, LLC //CONT.// 646915
DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 287010 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8768 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
06	SHUT IN	62279	-0-	62279	63252	48624	2	13655	9	N	12414	12147	1	144	8	150
07	SHUT IN	76707	-0-	76707	139959	65542	2	11165	9	N	10150	10075	1	61	8	164
08	SHUT IN	60221	-0-	60221	200180	53940	2	6281	9	N	5710	5656	1	48	8	170
09	SHUT IN	46370	-0-	46370	246550	42024	2	4346	9	N	3951	3896	1	20	8	205
10	SHUT IN	37853	-0-	37853	284403	34397	2	3456	9	N	3142	2982	1	41	8	324
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	284403					N	NO RPT					324

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

06	89580 X	NO RPT	-0-	-89580	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	92566 X	NO RPT	-0-	-92566	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	92566 X	NO RPT	-0-	-92566	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	89580 X	NO RPT	-0-	-89580	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	92566 X	NO RPT	-0-	-92566	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	89580 X	NO RPT	-0-	-89580	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	352	1	401	3	Y	-0-					-0-
						66	4									
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	450	1	457	3	Y	10	9	1			1
						91	4	11	9							
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	407	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
						53	4									
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	626	1	585	3	Y	-0-					-0-
						101	4									
*10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	508	1	315	3	Y	12	11	1			1
						81	4	13	9							
*11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	560	1	392	3	Y	1	2	1			-0-
						89	4	1	9							

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
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	512	1	6067	3	Y	25	11	1			43
							70	4	28	9							
07	7068	X	6496	-0-	-572	-0-	465	1	5850	3	Y	1	29	1			15
							180	4	1	9							
08	7223	X	6625	-0-	-598	-0-	466	1	6095	3	Y	2	10	1			7
							62	4	2	9							
09	6990	X	6358	-0-	-632	-0-	477	1	5780	3	Y	18	13	1			12
							81	4	20	9							
10	7223	X	6724	-0-	-499	-0-	521	1	6086	3	Y	74					86
							36	4	81	9							
11	6690	X	6400	-0-	-290	-0-	585	1	5716	3	Y	55	57	1			84
							38	4	61	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3254	-0-	-166	-0-	845	1	2339	3	Y	59	150	1			44
							5	4	65	9							
07	3937	X	3209	-0-	-728	-0-	704	1	2353	3	Y	133	120	1			57
							6	4	146	9							
08	3565	X	3004	-0-	-561	-0-	689	1	2098	3	Y	192					249
							6	4	211	9							
09	3450	X	2654	-0-	-796	-0-	720	1	1777	3	Y	133	312	1			70
							11	4	146	9							
10	3348	X	3015	-0-	-333	-0-	690	1	2212	3	Y	97	106	1			61
							6	4	107	9							
11	3240	X	2914	-0-	-326	-0-	700	1	2057	3	Y	135	35	1			161
							8	4	149	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	1184	1	1344	3	Y	27	26	1			2
							220	4	30	9							
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	1349	1	1370	3	Y	1	3	1			-0-
							272	4	1	9							
08	2387	X	1127	-0-	-1260	-0-	630	1	415	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	1620	1	1517	3	Y	-0-					-0-
							262	4									
*10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	1739	1	1081	3	Y	3	3	1			-0-
							279	4	3	9							
11	2910	X	2067	-0-	-843	-0-	1104	1	773	3	Y	14	13	1			1
							175	4	15	9							

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
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	804	1	2225	3	Y	61	47	1			45
							4	4	67	9							
07	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	677	1	2262	3	Y	21	57	1			9
							6	4	23	9							
08	3162	X	1810	-0-	-1352	-0-	446	1	1359	3	Y	1					10
							4	4	1	9							
09	3090	X	1839	-0-	-1251	-0-	527	1	1302	3	Y	2	11	1			1
							8	4	2	9							
10	3193	X	1002	-0-	-2191	-0-	236	1	757	3	Y	6	3	1			4
							2	4	7	9							
11	3090	X	2937	-0-	-153	-0-	739	1	2172	3	Y	16	2	1			18
							8	4	18	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

06	3120	X	715	-0-	-2405	-0-	30	1	680	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	159	1	3166	3	Y	69	65	1			4
							10	4	76	9							
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	195	1	3932	3	Y	-0-	4	1			-0-
							24	4									
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	91	1	1776	3	Y	43	41	1			2
							12	4	47	9							
*10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	89	1	1766	3	Y	33	32	1			3
							17	4	36	9							
11	1050	X	406	-0-	-644	-0-	21	1	379	3	Y	3	6	1			-0-
							3	4	3	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	31	76	1			23
07	3441	X	2761	-0-	-680	-0-	623	1	2082	3	Y	46	49	1			20
							5	4	51	9							
08	2852	X	1715	-0-	-1137	-0-	407	1	1240	3	Y	58					78
							4	4	64	9							
09	2760	X	1970	-0-	-790	-0-	557	1	1376	3	Y	25	90	1			13
							9	4	28	9							
10	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	613	1	1965	3	Y	51	32	1			32
							6	4	56	9							
11	2670	X	2312	-0-	-358	-0-	577	1	1695	3	Y	31	19	1			44
							6	4	34	9							

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
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	115	1	2582	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	132	1	2635	3	Y	23	22	1			1
							9	4	25	9							
08	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	76	1	1543	3	Y	-0-	1	1			-0-
							10	4									
09	2010	N	488	-0-	-1522	-0-	24	1	461	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	3100	N	4995	-0-	1895	1895	235	1	4659	3	Y	52	48	1			4
							44	4	57	9							
*11	2174	N	279	-0-	-1895	-0-	15	1	262	3	Y	-0-	4	1			-0-
							2	4									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	988	1	2734	3	Y	30	75	1			23
							5	4	33	9							
07	3968	X	3618	-0-	-350	-0-	819	1	2739	3	Y	47	50	1			20
							8	4	52	9							
08	3937	X	3082	-0-	-855	-0-	740	1	2255	3	Y	73					93
							7	4	80	9							
09	3810	X	2697	-0-	-1113	-0-	762	1	1883	3	Y	36	110	1			19
							12	4	40	9							
10	3937	X	3437	-0-	-500	-0-	798	1	2558	3	Y	67	44	1			42
							7	4	74	9							
11	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	760	1	2232	3	Y	83	25	1			100
							8	4	91	9							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

06	4290	X	3876	-0-	-414	-0-	297	1	3513	3	Y	24	22	1			63
							40	4	26	9							
07	4433	X	891	-0-	-3542	-0-	62	1	783	3	Y	20	43	1			40
							24	4	22	9							
08	4805	X	3044	-0-	-1761	-0-	210	1	2748	3	Y	53	26	1			67
							28	4	58	9							
09	4650	X	3198	-0-	-1452	-0-	233	1	2823	3	Y	94	100	1			61
							39	4	103	9							
10	4805	X	1387	-0-	-3418	-0-	107	1	1251	3	Y	20					81
							7	4	22	9							
11	3870	X	692	-0-	-3178	-0-	63	1	611	3	Y	13	54	1			40
							4	4	14	9							

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

06	3720	X	42	-0-	-3678	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	95	-0-	-3749	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	X	113	-0-	-166	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	X	61	-0-	-745	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
*11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

06	8640	X	3323	-0-	-5317	-0-	254	1	3008	3	Y	24	20	1			60
							35	4	26	9							
07	8928	X	5913	-0-	-3015	-0-	423	1	5316	3	Y	10	40	1			30
							163	4	11	9							
08	7223	X	6953	-0-	-270	-0-	487	1	6375	3	Y	24	20	1			34
							65	4	26	9							
09	5790	X	3823	-0-	-1967	-0-	284	1	3436	3	Y	50	52	1			32
							48	4	55	9							
*10	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	534	1	6242	3	Y	41					73
							37	4	45	9							
11	6720	X	5298	-0-	-1422	-0-	484	1	4725	3	Y	53	48	1			78
							31	4	58	9							

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

06	3270	X	1684	-0-	-1586	-0-	275	1	1374	3	Y	24	41	1			2
							9	4	26	9							
07	2883	X	1977	-0-	-906	-0-	313	1	1626	3	Y	13	12	1			3
							24	4	14	9							
08	2883	X	2040	-0-	-843	-0-	385	1	1567	3	Y	27	28	1			2
							58	4	30	9							
09	2790	X	1074	-0-	-1716	-0-	157	1	856	3	Y	27	26	1			3
							31	4	30	9							
10	1984	N	685	-0-	-1299	-0-	136	1	518	3	Y	10	11	1			2
							20	4	11	9							
11	1980	N	935	-0-	-1045	-0-	173	1	731	3	Y	-0-	2	1			-0-
							31	4									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	1341	1	3710	3	Y	85	262	1			63
							7	4	94	9							
07	4402	X	4132	-0-	-270	-0-	901	1	3015	3	Y	189	171	1			81
							8	4	208	9							
08	4402	X	3782	-0-	-620	-0-	880	1	2683	3	Y	192					273
							8	4	211	9							
09	5160	X	3337	-0-	-1823	-0-	911	1	2249	3	Y	148	343	1			78
							14	4	163	9							
10	5332	X	3699	-0-	-1633	-0-	841	1	2696	3	Y	140	130	1			88
							8	4	154	9							
11	5160	X	3408	-0-	-1752	-0-	831	1	2440	3	Y	116	51	1			153
							9	4	128	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
06	4290	X	2627	-0-	-1663	-0-	200	1	2373	3	Y	24	62	1			133
							28	4	26	9							
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	346	1	4348	3	Y	149	90	1			192
							133	4	164	9							
08	4650	X	3785	-0-	-865	-0-	266	1	3483	3	Y	-0-	125	1			67
							36	4									
09	4500	X	3499	-0-	-1001	-0-	262	1	3182	3	Y	9	70	1			6
							45	4	10	9							
10	4836	X	3245	-0-	-1591	-0-	254	1	2964	3	Y	9					15
							17	4	10	9							
11	4680	X	2871	-0-	-1809	-0-	262	1	2558	3	Y	31	10	1			36
							17	4	34	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	126	1	632	3	Y	43	46	1			4
							5	4	47	9							
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	139	1	722	3	Y	17	17	1			4
							10	4	19	9							
08	961	N	801	-0-	-160	-0-	149	1	605	3	Y	23	25	1			2
							22	4	25	9							
09	810	N	633	-0-	-177	-0-	94	1	514	3	Y	6	7	1			1
							18	4	7	9							
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	154	1	585	3	Y	40	32	1			9
							22	4	44	9							
11	780	N	632	-0-	-148	-0-	115	1	484	3	Y	11	19	1			1
							21	4	12	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	122	3	Y	73	104	1			7
							1	4	80	9							
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	13	1	67	3	Y	14	18	1			3
							1	4	15	9							
08	465	N	147	-0-	-318	-0-	25	1	103	3	Y	13	15	1			1
							5	4	14	9							
09	240	N	87	-0-	-153	-0-	11	1	62	3	Y	11	11	1			1
							2	4	12	9							
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	13	1	48	3	Y	10	9	1			2
							2	4	11	9							
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	33	1	139	3	Y	4	6	1			-0-
							6	4	4	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	X	716	-0-	-904	-0-	29	1	656	3	Y	24	26	1			1
							5	4	26	9							
07	1736	X	1264	-0-	-472	-0-	60	1	1199	3	Y	1	2	1			-0-
							4	4	1	9							
08	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	60	1	1222	3	Y	2	2	1			-0-
							8	4	2	9							
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	3	Y	2	2	1			-0-
							8	4	2	9							
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	3	Y	40	37	1			3
							11	4	44	9							
11	1260	N	742	-0-	-518	-0-	38	1	675	3	Y	22	23	1			2
							5	4	24	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

06	13470	X	85	-0-	-13385	-0-	4	1	79	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	13392	X	74	-0-	-13318	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	4092	X	58	-0-	-4034	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	3960	X	48	-0-	-3912	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*10	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	71	1	1398	3	Y	164	151	1			13
							13	4	180	9							
*11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	3	Y	93	99	1			7
							9	4	102	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	350	1	4132	3	Y	24	17	1			53
							47	4	26	9							
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	279	1	3515	3	Y	77	36	1			94
							109	4	85	9							
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	416	1	5447	3	Y	75	62	1			107
							56	4	83	9							
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	386	1	4684	3	Y	31	118	1			20
							66	4	34	9							
10	4712	X	2510	-0-	-2202	-0-	194	1	2274	3	Y	25					45
							14	4	28	9							
11	5100	X	2516	-0-	-2584	-0-	231	1	2252	3	Y	16	30	1			31
							15	4	18	9							

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

06	11460	X	5714	-0-	-5746	-0-	212	1	4794	3	Y	612	591	1			27
							35	4	673	9							
07	11656	X	10610	-0-	-1046	-0-	469	1	9375	3	Y	668	659	1			36
							31	4	735	9							
08	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	460	1	9312	3	Y	337	357	1			16
							58	4	371	9							
09	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	517	1	10048	3	Y	400	394	1			22
							67	4	440	9							
*10	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	468	1	9278	3	Y	456	442	1			36
							88	4	502	9							
*11	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	469	1	8414	3	Y	572	567	1			41
							61	4	629	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8520	X	6665	-0-	-1855	-0-	510	1	6032	3	Y	49	16	1			76
							69	4	54	9							
07	8804	X	6982	-0-	-1822	-0-	495	1	6224	3	Y	65	51	1			90
							191	4	72	9							
08	7347	X	6530	-0-	-817	-0-	456	1	5958	3	Y	51	59	1			82
							60	4	56	9							
09	6900	X	6850	-0-	-50	-0-	511	1	6199	3	Y	48	99	1			31
							87	4	53	9							
10	6975	X	6775	-0-	-200	-0-	525	1	6128	3	Y	78					109
							36	4	86	9							
11	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	567	1	5533	3	Y	77	72	1			114
							36	4	85	9							

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	131	1			12
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	64	62	1			14
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	74	1	302	3	Y	114	119	1			9
							12	4	125	9							
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	275	3	Y	57	60	1			6
							10	4	63	9							
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	Y	58	51	1			13
							2	4	64	9							
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	50	1	206	3	Y	72	79	1			6
							8	4	79	9							

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
06	4920	X	9	-0-	-4911	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
09	3270	X	2106	-0-	-1164	-0-	98	1	1889	3	Y	97	92	1			5
							12	4	107	9							
*10	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	392	1	7778	3	Y	354	331	1			28
							74	4	389	9							
*11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	244	1	4386	3	Y	255	265	1			18
							32	4	281	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
06	4080	X	17	-0-	-4063	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	2490	X	1716	-0-	-774	-0-	79	1	1536	3	Y	83	78	1			5
							10	4	91	9							
*10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	148	1	2929	3	Y	35	37	1			3
							27	4	39	9							
*11	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	99	1	1771	3	Y	39	39	1			3
							13	4	43	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 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
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
09	2850	X	1165	-0-	-1685	-0-	53	1	1022	3	Y	76	72	1			4
							6	4	84	9							
*10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	147	1	2900	3	Y	255	239	1			20
							27	4	281	9							
*11	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	20	1			-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

06	8880	X	7019	-0-	-1861	-0-	537	1	6356	3	Y	48	37	1			113
							73	4	53	9							
07	9176	X	7449	-0-	-1727	-0-	528	1	6644	3	Y	65	77	1			101
							205	4	72	9							
08	8091	X	7110	-0-	-981	-0-	496	1	6495	3	Y	48	66	1			83
							66	4	53	9							
09	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	511	1	6199	3	Y	57	103	1			37
							87	4	63	9							
10	7440	X	7249	-0-	-191	-0-	561	1	6559	3	Y	82					119
							39	4	90	9							
11	7200	X	6812	-0-	-388	-0-	622	1	6072	3	Y	71	79	1			111
							40	4	78	9							

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

06	4620	X	2626	-0-	-1994	-0-	410	1	2060	3	Y	128	142	1			12
							15	4	141	9							
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	913	1	4750	3	Y	520	418	1			114
							70	4	572	9							
08	4960	X	1531	-0-	-3429	-0-	250	1	1016	3	Y	207	304	1			17
							37	4	228	9							
09	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	1179	1	6426	3	Y	558	516	1			59
							234	4	614	9							
*10	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	1213	1	4602	3	Y	517	460	1			116
							168	4	569	9							
*11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1094	1	4616	3	Y	558	629	1			45
							199	4	614	9							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	119	1	594	3	Y	13	47	1			1
							4	4	14	9							
07	8463	X	617	-0-	-7846	-0-	93	1	483	3	Y	31	25	1			7
							7	4	34	9							
08	5549	X	681	-0-	-4868	-0-	121	1	491	3	Y	47	50	1			4
							17	4	52	9							
09	5370	X	2810	-0-	-2560	-0-	391	1	2131	3	Y	191	175	1			20
							78	4	210	9							
*10	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	1609	1	6105	3	Y	576	467	1			129
							224	4	634	9							
*11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	1425	1	6011	3	Y	518	605	1			42
							259	4	570	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	900	1	4515	3	Y	140	135	1			13
							30	4	154	9							
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	851	1	4425	3	Y	12	22	1			3
							65	4	13	9							
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1023	1	4163	3	Y	1	4	1			-0-
							152	4	1	9							
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	630	1	3433	3	Y	1	1	1			-0-
							125	4	1	9							
10	3224	X	526	-0-	-2698	-0-	104	1	393	3	Y	14	11	1			3
							14	4	15	9							
11	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	419	1	1768	3	Y	43	43	1			3
							77	4	47	9							

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7710	X	6333	-0-	-1377	-0-	905	1	4544	3	Y	775	782	1			70
							31	4	853	9							
07	7967	X	6797	-0-	-1170	-0-	945	1	4914	3	Y	786	684	1			172
							73	4	865	9							
08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	1247	1	5074	3	Y	866	967	1			71
							185	4	953	9							
09	5130	X	4045	-0-	-1085	-0-	531	1	2895	3	Y	467	488	1			50
							105	4	514	9							
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	2677	-0-	-1883	-0-	439	1	2205	3	Y	16	17	1			1
							15	4	18	9							
07	4712	X	2957	-0-	-1755	-0-	470	1	2450	3	Y	-0-	1	1			-0-
							37	4									
08	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	488	1	1987	3	Y	-0-					-0-
							73	4									
09	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	414	1	2255	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
10	2914	X	2075	-0-	-839	-0-	421	1	1596	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
*11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	482	1	2035	3	Y	-0-					-0-
							88	4									

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
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	373	1	1872	3	Y	18	17	1			2
							13	4	20	9							
07	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	228	1	1184	3	Y	-0-	2	1			-0-
							18	4									
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	217	1	1181	3	Y	1	1	1			-0-
							43	4	1	9							
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	272	1	1034	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							6	4	1	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22380 X	20239	-0-	-2141	-0-	828	1	18711	3	Y	513	560	1			23
						136	4	564	9							
07	21669 X	19877	-0-	-1792	-0-	916	1	18294	3	Y	552	545	1			30
						60	4	607	9							
08	20677 X	18844	-0-	-1833	-0-	857	1	17362	3	Y	470	477	1			23
						108	4	517	9							
09	20010 X	17782	-0-	-2228	-0-	839	1	16293	3	Y	493	489	1			27
						108	4	542	9							
10	20677 X	17098	-0-	-3579	-0-	793	1	15724	3	Y	393	389	1			31
						149	4	432	9							
11	20010 X	15438	-0-	-4572	-0-	785	1	14093	3	Y	415	416	1			30
						103	4	457	9							

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A

06	14B2 EXT	10206	-0-	10206	163645	3281	1	3727	3	Y	2354	2405	1			206
						609	4	2589	9							
07	14B2 EXT	9459	-0-	9459	173104	3055	1	3102	3	Y	2440	2487	1			159
						618	4	2684	9							
08	14B2 EXT	7230	-0-	7230	180334	2809	1	1850	3	Y	2006	2037	1			128
						364	4	2207	9							
09	14B2 EXT	6910	-0-	6910	187244	2177	1	2038	3	Y	2131	2144	1			115
						351	4	2344	9							
10	14B2 EXT	6992	-0-	6992	194236	2653	1	1649	3	Y	2058	1983	1			190
						426	4	2264	9							
11	14B2 EXT	7935	-0-	7935	202171	3249	1	2275	3	Y	1724	1777	1			137
						515	4	1896	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

06	24210 X	22702	-0-	-1508	-0-	930	1	21006	3	Y	557	602	1			25
						153	4	613	9							
07	25017 X	21962	-0-	-3055	-0-	1014	1	20251	3	Y	574	568	1			31
						66	4	631	9							
08	23374 X	20828	-0-	-2546	-0-	948	1	19209	3	Y	501	508	1			24
						120	4	551	9							
09	22710 X	19520	-0-	-3190	-0-	925	1	17980	3	Y	450	449	1			25
						120	4	495	9							
10	23467 X	18634	-0-	-4833	-0-	865	1	17150	3	Y	415	407	1			33
						162	4	457	9							
11	22710 X	17383	-0-	-5327	-0-	884	1	15876	3	Y	460	460	1			33
						117	4	506	9							

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

06	42654 X	42654	-0-	-0-	-0-	1782	1	40249	3	Y	300	300	1			13
						293	4	330	9							
07	40290 X	40290	-0-	-0-	-0-	1907	1	38070	3	Y	172	176	1			9
						124	4	189	9							
08	39470 X	39470	-0-	-0-	-0-	1836	1	37198	3	Y	185	185	1			9
						232	4	204	9							
09	37384 X	37384	-0-	-0-	-0-	1802	1	35009	3	Y	308	300	1			17
						234	4	339	9							
*10	37020 X	37020	-0-	-0-	-0-	1700	1	33704	3	Y	1180	1103	1			94
						318	4	1298	9							
*11	33980 X	33980	-0-	-0-	-0-	1714	1	30783	3	Y	1143	1155	1			82
						226	4	1257	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
06	40230	X	37603	-0-	-2627	-0-	1523	1	34409	3	Y	1291	1253	1			57
							251	4	1420	9							
07	37107	X	32132	-0-	-4975	-0-	1513	1	30214	3	Y	278	320	1			15
							99	4	306	9							
08	30752	X	30027	-0-	-725	-0-	1393	1	28227	3	Y	210	215	1			10
							176	4	231	9							
09	29760	X	29064	-0-	-696	-0-	1388	1	26970	3	Y	478	462	1			26
							180	4	526	9							
10	30752	X	28621	-0-	-2131	-0-	1294	1	25644	3	Y	1310	1232	1			104
							242	4	1441	9							
11	29760	X	26004	-0-	-3756	-0-	1292	1	23194	3	Y	1225	1241	1			88
							170	4	1348	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
06	65879	X	65879	-0-	-0-	-0-	2664	1	60168	3	Y	2372	2371	1			105
							438	4	2609	9							
07	72955	X	72955	-0-	-0-	-0-	3345	1	66803	3	Y	2353	2331	1			127
							219	4	2588	9							
08	67188	X	67188	-0-	-0-	-0-	3060	1	62013	3	Y	1571	1623	1			75
							387	4	1728	9							
09	60652	X	60652	-0-	-0-	-0-	2885	1	56038	3	Y	1233	1241	1			67
							373	4	1356	9							
*10	61345	X	61345	-0-	-0-	-0-	2845	1	56397	3	Y	1428	1381	1			114
							532	4	1571	9							
*11	54902	X	54902	-0-	-0-	-0-	2819	1	50621	3	Y	991	1034	1			71
							372	4	1090	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
06	69750	X	48454	-0-	-21296	-0-	1945	1	43941	3	Y	2044	2297	1			91
							320	4	2248	9							
07	66216	X	50455	-0-	-15761	-0-	2258	1	45082	3	Y	2698	2643	1			146
							147	4	2968	9							
08	50561	X	49966	-0-	-595	-0-	2214	1	44859	3	Y	2375	2407	1			114
							280	4	2613	9							
09	48930	X	45379	-0-	-3551	-0-	2092	1	40648	3	Y	2153	2149	1			118
							271	4	2368	9							
10	50561	X	43873	-0-	-6688	-0-	1996	1	39553	3	Y	1774	1751	1			141
							373	4	1951	9							
11	48840	X	39414	-0-	-9426	-0-	1960	1	35188	3	Y	1825	1835	1			131
							258	4	2008	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
06	42960	X	34976	-0-	-7984	-0-	1306	1	29515	3	Y	3582	3719	1			159
							215	4	3940	9							
07	38936	X	36932	-0-	-2004	-0-	1577	1	31491	3	Y	3419	3393	1			185
							103	4	3761	9							
08	41551	X	41551	-0-	-0-	-0-	1729	1	35028	3	Y	4160	4146	1			199
							218	4	4576	9							
09	40051	X	40051	-0-	-0-	-0-	1740	1	33795	3	Y	3901	3887	1			213
							225	4	4291	9							
*10	37608	X	37608	-0-	-0-	-0-	1702	1	33736	3	Y	1684	1763	1			134
							318	4	1852	9							
*11	35202	X	35202	-0-	-0-	-0-	1755	1	31508	3	Y	1553	1576	1			111
							231	4	1708	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
06	105120	X	53787	-0-	-51333	-0-	112	1	50670	3	Y	2516	2635	1			73
							237	4	2768	9							
07	74121	X	53409	-0-	-20712	-0-	132	1	50613	3	Y	2415	2413	1			75
							7	4	2657	9							
08	55149	X	48974	-0-	-6175	-0-	132	1	46431	3	Y	2107	2159	1			23
							93	4	2318	9							
09	53370	X	43428	-0-	-9942	-0-	136	1	40893	3	Y	1834	1764	1			93
							382	4	2017	9							
10	55149	X	43327	-0-	-11822	-0-	130	1	40883	3	Y	1931	1945	1			79
							190	4	2124	9							
11	53370	X	37637	-0-	-15733	-0-	162	1	35473	3	Y	1628	1583	1			124
							211	4	1791	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
06	108810	X	72765	-0-	-36045	-0-	150	1	68252	3	Y	3675	3844	1			107
							320	4	4043	9							
07	98332	X	70895	-0-	-27437	-0-	174	1	66853	3	Y	3507	3505	1			109
							10	4	3858	9							
08	75578	X	67696	-0-	-7882	-0-	182	1	63958	3	Y	3117	3192	1			34
							127	4	3429	9							
09	73140	X	60212	-0-	-12928	-0-	188	1	56512	3	Y	2713	2609	1			138
							528	4	2984	9							
10	75578	X	60171	-0-	-15407	-0-	179	1	56511	3	Y	2925	2943	1			120
							263	4	3218	9							
11	72780	X	58424	-0-	-14356	-0-	251	1	54999	3	Y	2588	2510	1			198
							327	4	2847	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
06	657715	X	73559	-0-	-584156	-0-	154	1	69944	3	Y	2848	2984	1			83
							328	4	3133	9							
07	71707	X	71707	-0-	-0-	-0-	179	1	68671	3	Y	2588	2591	1			80
							10	4	2847	9							
08	74896	X	66981	-0-	-7915	-0-	183	1	64240	3	Y	2209	2265	1			24
							128	4	2430	9							
09	72480	X	60746	-0-	-11734	-0-	193	1	57934	3	Y	1889	1817	1			96
							541	4	2078	9							
10	74896	X	58100	-0-	-16796	-0-	176	1	55510	3	Y	1959	1975	1			80
							259	4	2155	9							
11	72480	X	60450	-0-	-12030	-0-	264	1	57997	3	Y	1676	1628	1			128
							345	4	1844	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
06	50846	X	50846	-0-	-0-	-0-	108	1	49068	3	Y	1309	1376	1			38
							230	4	1440	9							
07	47855	X	47855	-0-	-0-	-0-	121	1	46456	3	Y	1155	1157	1			36
							7	4	1271	9							
08	59985	X	42211	-0-	-17774	-0-	117	1	40980	3	Y	939	965	1			10
							81	4	1033	9							
09	58050	X	36183	-0-	-21867	-0-	116	1	34886	3	Y	777	748	1			39
							326	4	855	9							
10	59241	X	32787	-0-	-26454	-0-	101	1	31717	3	Y	747	755	1			31
							147	4	822	9							
11	50850	X	30941	-0-	-19909	-0-	137	1	29940	3	Y	624	607	1			48
							178	4	686	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
06	550547	X	51525	-0-	-499022	-0-	110	1	49761	3	Y	1292	1359	1			38
							233	4	1421	9							
07	47918	X	47918	-0-	-0-	-0-	121	1	46544	3	Y	1133	1136	1			35
							7	4	1246	9							
08	41639	X	41639	-0-	-0-	-0-	116	1	40442	3	Y	910	935	1			10
							80	4	1001	9							
09	36275	X	36275	-0-	-0-	-0-	116	1	34997	3	Y	759	730	1			39
							327	4	835	9							
*10	32816	X	32816	-0-	-0-	-0-	101	1	31709	3	Y	781	788	1			32
							147	4	859	9							
*11	32428	X	32428	-0-	-0-	-0-	143	1	31303	3	Y	724	701	1			55
							186	4	796	9							

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2247	2	230	9	N	209	341	1			243
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1598	3	212	9	N	193	186	1			250
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1139	2	168	9	N	153	187	1			216
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	19	97	1			138
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					138
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	12					150

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	198	1	1389	2	Y	331	488	1			298
							364	9									
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	193	1	1503	2	Y	487	465	1			320
							536	9									
08	2077	N	1369	-0-	-708	-0-	128	1	1036	2	Y	186	111	1			395
							205	9									
09	1950	N	1383	-0-	-567	-0-	137	1	1242	2	Y	4	209	1			190
							4	9									
10	2232	N	1557	-0-	-675	-0-	157	1	1400	2	Y	-0-	110	1			80
*11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	153	1	1440	2	Y	7	30	1			57
							8	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

06	1020	N	902	-0-	-118	-0-	102	1	715	2	Y	77	105	1			65
							85	9									
07	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	103	1	801	2	Y	108	103	1			70
							119	9									
08	1023	N	600	-0-	-423	-0-	61	1	495	2	Y	40	24	1			86
							44	9									
09	900	N	64	-0-	-836	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	45	1			41
10	1023	N	32	-0-	-991	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	24	1			17
11	570	N	22	-0-	-548	-0-	2	1	19	2	Y	1	6	1			12
							1	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
06	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	133	1	929	2	Y	114	164	1			100
							125	9									
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	133	1	1036	2	Y	189	171	1			118
							208	9									
08	1271	N	880	-0-	-391	-0-	87	1	704	2	Y	81	41	1			158
							89	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	113	1	1030	2	Y	217	127	1			248
							239	9									
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	105	1	937	2	Y	258	236	1			270
							284	9									
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	90	1	845	2	Y	270	148	1			392
							297	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

06	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	198	1	1385	2	Y	55	75	1			50
							61	9									
07	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	191	1	1489	2	Y	58	44	1			64
							64	9									
08	1736	N	1197	-0-	-539	-0-	127	1	1031	2	Y	35	35	1			64
							39	9									
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	174	1	1584	2	Y	6	54	1			16
							7	9									
10	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	157	1	1401	2	Y	-0-	9	1			7
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	150	1	1413	2	Y	-0-	6	1			1

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

06	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	161	1	1126	2	Y	92	92	1			73
							101	9									
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	166	1	1291	2	Y	100	90	1			83
							110	9									
08	1581	N	1088	-0-	-493	-0-	110	1	894	2	Y	76	87	1			72
							84	9									
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	Y	110					182
							121	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	158	1	1405	2	Y	83	100	1			165
							91	9									
*11	3000	N	3743	-0-	743	743	348	1	3271	2	Y	113	187	1			91
							124	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

06	2100	N	1737	-0-	-363	-0-	205	1	1435	2	Y	88	98	1			77
							97	9									
07	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	219	1	1712	2	Y	105	94	1			88
							116	9									
08	2139	N	1369	-0-	-770	-0-	142	1	1150	2	Y	70	86	1			72
							77	9									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	194	1	1761	2	Y	88					160
							97	9									
10	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	174	1	1550	2	Y	84	88	1			156
							92	9									
*11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	167	1	1570	2	Y	112	179	1			89
							123	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
06	3390	X	1414	-0-	-1976	-0-	170	1	1193	2	Y	46	77	1			45
							51	9									
07	3503	X	2376	-0-	-1127	-0-	264	1	2056	2	Y	51	35	1			61
							56	9									
08	3503	X	2388	-0-	-1115	-0-	254	1	2066	2	Y	62	38	1			85
							68	9									
09	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	279	1	2537	2	Y	76	97	1			64
							84	9									
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	242	1	2159	2	Y	64	51	1			77
							70	9									
*11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	237	1	2228	2	Y	67	97	1			47
							74	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
06	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	189	1	1323	2	Y	37	70	1			41
							41	9									
07	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	180	1	1407	2	Y	53	33	1			61
							58	9									
08	1736	N	1088	-0-	-648	-0-	115	1	937	2	Y	33	34	1			60
							36	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	166	1	1508	2	Y	51	68	1			43
							56	9									
10	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	141	1	1254	2	Y	42	33	1			52
							46	9									
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	110	1	1033	2	Y	44	65	1			31
							48	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
06	2610	X	2493	-0-	-117	-0-	304	1	2131	2	Y	53	80	1			52
							58	9									
07	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	290	1	2264	2	Y	51	38	1			65
							56	9									
08	2573	X	1782	-0-	-791	-0-	191	1	1549	2	Y	38	37	1			66
							42	9									
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	249	1	2267	2	Y	59	76	1			49
							65	9									
10	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	229	1	2040	2	Y	53	39	1			63
							58	9									
11	2520	X	2319	-0-	-201	-0-	218	1	2043	2	Y	53	78	1			38
							58	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
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	209	1	1466	2	Y	51	78	1			52
							56	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	203	1	1582	2	Y	42	36	1			58
							46	9									
08	1705	N	1244	-0-	-461	-0-	133	1	1078	2	Y	30	33	1			55
							33	9									
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	190	1	1723	2	Y	99	83	1			71
							109	9									
10	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	168	1	1499	2	Y	92	60	1			103
							101	9									
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	156	1	1461	2	Y	94	132	1			65
							103	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
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
06	1230 N	118	-0-	-1112	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	200	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	305	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	300	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	310	1	2140	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 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

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	260	1	188	3	N	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	156	1	178	3	N	-0-			-0-
08	341 N	268	-0-	-73	-0-	130	1	138	3	N	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	152	1	210	3	N	-0-			-0-
*10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	161	1	202	3	N	-0-			-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	186	1	61	3	N	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	480	1	348	3	N	-0-			-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	404	1	462	3	N	-0-			-0-
08	837 N	491	-0-	-346	-0-	238	1	253	3	N	-0-			-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	370	1	508	3	N	-0-			-0-
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	348	1	435	3	N	-0-			-0-
11	480 N	366	-0-	-114	-0-	275	1	91	3	N	-0-			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	779	3	N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	17	1	853	3	N	-0-					-0-
08	775	N	391	-0-	-384	-0-	8	1	383	3	N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	20	1	980	3	N	-0-					-0-
10	868	N	726	-0-	-142	-0-	14	1	712	3	N	-0-					-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	14	1	688	3	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

06	3000	N	-0-	-0-	-3000	44525					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	41425					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	38325					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	35325					N	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	32225					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	32225					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 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
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	794	3	N	-0-					-0-
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	635	3	N	-0-					-0-

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
06	480	N	152	-0-	-328	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	577	3	N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

06	1260	N	342	-0-	-918	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	67	1	1049	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	570	-0-	-515	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
*09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	101	1	1577	3	N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	98	1	1538	3	N	-0-					-0-
*11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	84	1	1309	3	N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

06	1980	N	564	-0-	-1416	-0-	34	1	530	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1471	-0-	-575	-0-	88	1	1383	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	69	1	1073	3	N	-0-					-0-
*09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	166	1	2595	3	N	-0-					-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	147	1	2310	3	N	-0-					-0-
*11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	129	1	2023	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

06	810	N	272	-0-	-538	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	55	1	858	3	N	-0-					-0-
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	3	N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54	1	847	3	N	-0-					-0-
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	50	1	781	3	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

06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	540	N	23	-0-	-517	-0-	23	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO 855610

EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	558 N	193	-0-	-365	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	279 N	39	-0-	-240	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	620 N	184	-0-	-436	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	630 N	271	-0-	-359	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			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
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

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
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH 1198 PERF. 1100 - 1200

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
BRITANCO, L.L.C. 093620
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	3	4	9	Y	4	16	1	14
07	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1328	3	10	9	Y	9			23
08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1278	3	15	9	Y	14	15	1	22
09	1320 X	1191	-0-	-129	-0-	1181	3	10	9	Y	9	16	1	15
10	1364 X	929	-0-	-435	-0-	921	3	8	9	Y	7			22
11	1320 X	784	-0-	-536	-0-	776	3	8	9	Y	7	15	1	14

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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
06	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	15586	3	13	9	Y	12	44	1			41
07	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	15396	3	30	9	Y	27					68
08	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15152	3	45	9	Y	41	46	1			63
09	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	15176	3	33	9	Y	30	47	1			46
10	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	11308	3	22	9	Y	20					66
*11	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13548	3	32	9	Y	29	46	1			49

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5634	3	14	9	Y	13	50	1			42
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5760	3	34	9	Y	31					73
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5143	3	47	9	Y	43	49	1			67
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5786	3	39	9	Y	35	50	1			52
10	4433	X	4170	-0-	-263	-0-	4145	3	25	9	Y	23					75
*11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4851	3	35	9	Y	32	53	1			54

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 10262

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

06	990	X	30	-0-	-960	-0-	29	3	1	9	Y	1					5
07	155	X	39	-0-	-116	-0-	39	3			Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	4	1			1
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	3	3	9	Y	3					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	5198	-0-	-232	-0-	5156	3	42	9	Y	38					56
07	5549	X	5184	-0-	-365	-0-	5147	3	37	9	Y	34					90
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5894	3	101	9	Y	92					182
09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5694	3	57	9	Y	52	173	1			61
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5545	3	37	9	Y	34					95
*11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	3			Y	-0-					95

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

06	5790	X	5616	-0-	-174	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	5510	-0-	-1372	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	5862	-0-	-858	-0-	5862	3			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	203	-0-	-187	-0-	199	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	304	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	403	N	372	-0-	-31	-0-	366	3	6	9	Y	5	3	1			3
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	314	3	7	9	Y	6	4	1			3

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

06	5190	X	3806	-0-	-1384	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
07	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4773	-0-	-435	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
10	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
*11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3038	3	14	9	Y	13	11	1			3
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3339	3	15	9	Y	14	12	1			5
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3116	3	19	9	Y	17	12	1			10
09	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	2894	3	11	9	Y	10	19	1			1
10	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3210	3	17	9	Y	15	10	1			6
11	3210	X	3089	-0-	-121	-0-	3069	3	20	9	Y	18	15	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

06	3960	X	3664	-0-	-296	-0-	3627	3	37	9	Y	34	29	1			7
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4110	3	35	9	Y	32	28	1			11
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4025	3	43	9	Y	39	27	1			23
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3860	3	28	9	Y	25	45	1			3
10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4191	3	36	9	Y	33	23	1			13
*11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4010	3	48	9	Y	44	35	1			22

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

06	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	3221	3	21	9	Y	19	16	1			4
07	3472	X	3468	-0-	-4	-0-	3445	3	23	9	Y	21	18	1			7
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3419	3	29	9	Y	26	18	1			15
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3355	3	18	9	Y	16	29	1			2
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3677	3	25	9	Y	23	16	1			9
*11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3627	3	31	9	Y	28	23	1			14

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

06	3840	X	2990	-0-	-850	-0-	2950	3	40	9	Y	36	30	1			8
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4043	3	43	9	Y	39	34	1			13
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4678	3	53	9	Y	48	33	1			28
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4341	3	34	9	Y	31	55	1			4
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4074	3	45	9	Y	41	29	1			16
11	3960	X	3250	-0-	-710	-0-	3192	3	58	9	Y	53	42	1			27

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

06	4680	X	3897	-0-	-783	-0-	3875	3	22	9	Y	20	17	1			4
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4919	3	25	9	Y	23	19	1			8
08	4836	X	4615	-0-	-221	-0-	4595	3	20	9	Y	18	19	1			7
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4802	3	20	9	Y	18	23	1			2
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5105	3	25	9	Y	23	16	1			9
*11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4897	3	33	9	Y	30	24	1			15

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1292	3	22	9	Y	20	17	1			4
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1756	3	20	9	Y	18	16	1			6
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1810	3	25	9	Y	23	16	1			13
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1767	3	17	9	Y	15	26	1			2
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1919	3	22	9	Y	20	14	1			8
*11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1844	3	26	9	Y	24	20	1			12

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

06	4920	X	4615	-0-	-305	-0-	4565	3	50	9	Y	45	39	1			8
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5665	3	42	9	Y	38	33	1			13
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5464	3	51	9	Y	46	32	1			27
09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5443	3	33	9	Y	30	53	1			4
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5906	3	43	9	Y	39	27	1			16
*11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5787	3	56	9	Y	51	41	1			26

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

06	5160	X	2202	-0-	-2958	-0-	2173	3	29	9	Y	26	23	1			5
07	5177	X	4475	-0-	-702	-0-	4445	3	30	9	Y	27	23	1			9
08	5177	X	4095	-0-	-1082	-0-	4070	3	25	9	Y	23	23	1			9
09	4800	X	4353	-0-	-447	-0-	4330	3	23	9	Y	21	28	1			2
10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4634	3	31	9	Y	28	19	1			11
*11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4708	3	40	9	Y	36	29	1			18

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

06	3750	X	3230	-0-	-520	-0-	3210	3	20	9	Y	18	15	1			4
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3910	3	23	9	Y	21	18	1			7
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3840	3	29	9	Y	26	18	1			15
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3787	3	18	9	Y	16	29	1			2
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4177	3	24	9	Y	22	15	1			9
*11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4054	3	30	9	Y	27	22	1			14

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

06	3060	X	2359	-0-	-701	-0-	2344	3	15	9	Y	14	12	1			3
07	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3016	3	17	9	Y	15	13	1			5
08	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	2833	3	21	9	Y	19	13	1			11
09	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	2608	3	11	9	Y	10	20	1			1
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3082	3	19	9	Y	17	11	1			7
*11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3007	3	23	9	Y	21	17	1			11

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

06	8310	X	7268	-0-	-1042	-0-	7139	3	129	9	Y	117	103	1			20
07	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9016	3	110	9	Y	100	86	1			34
08	8587	X	8192	-0-	-395	-0-	8101	3	91	9	Y	83	85	1			32
09	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8827	3	87	9	Y	79	102	1			9
10	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9025	3	100	9	Y	91	68	1			32
11	8310	X	7666	-0-	-644	-0-	7561	3	105	9	Y	95	84	1			43

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

06	4290	X	860	-0-	-3430	-0-	799	3	61	9	Y	55	44	1			12
07	4185	X	1586	-0-	-2599	-0-	1519	3	67	9	Y	61	52	1			21
08	3038	X	1628	-0-	-1410	-0-	1547	3	81	9	Y	74	52	1			43
09	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1522	3	53	9	Y	48	85	1			6
10	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1677	3	69	9	Y	63	44	1			25
*11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1643	3	90	9	Y	82	66	1			41

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

06	4080 X	3350	-0-	-730	-0-	3303	3	47	9	Y	43	36	1			10
07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4262	3	52	9	Y	47	41	1			16
08	4216 X	4124	-0-	-92	-0-	4080	3	44	9	Y	40	40	1			16
09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4094	3	41	9	Y	37	49	1			4
10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4328	3	52	9	Y	47	35	1			16
*11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4305	3	69	9	Y	63	47	1			32

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

06	3510 X	3223	-0-	-287	-0-	3192	3	31	9	Y	28	24	1			5
07	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3737	3	25	9	Y	23	20	1			8
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3673	3	30	9	Y	27	19	1			16
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3606	3	20	9	Y	18	32	1			2
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3869	3	26	9	Y	24	16	1			10
*11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3715	3	33	9	Y	30	25	1			15

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

06	3960 X	3366	-0-	-594	-0-	3331	3	35	9	Y	32	27	1			7
07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4171	3	40	9	Y	36	31	1			12
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4088	3	47	9	Y	43	30	1			25
09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4045	3	31	9	Y	28	50	1			3
10	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4348	3	42	9	Y	38	26	1			15
*11	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4246	3	52	9	Y	47	38	1			24

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	3476	-0-	-544	-0-	3419	3	57	9	Y	52	45	1			10
07	4154	X	3491	-0-	-663	-0-	3436	3	55	9	Y	50	43	1			17
08	4030	X	3643	-0-	-387	-0-	3598	3	45	9	Y	41	42	1			16
09	3900	X	3832	-0-	-68	-0-	3788	3	44	9	Y	40	51	1			5
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3797	3	56	9	Y	51	35	1			21
*11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3869	3	72	9	Y	65	53	1			33

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	837	3	124	9	Y	113	99	1			20
07	806	X	770	-0-	-36	-0-	605	3	165	9	Y	150	119	1			51
08	806	X	578	-0-	-228	-0-	379	3	199	9	Y	181	127	1			105
09	780	X	389	-0-	-391	-0-	259	3	130	9	Y	118	209	1			14
10	806	X	165	-0-	-641	-0-	52	3	113	9	Y	103	115	1			2
11	780	X	15	-0-	-765	-0-	15	3			Y	-0-	2	1			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2921	3	35	9	Y	32	27	1			7
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4943	3	35	9	Y	32	28	1			11
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4815	3	31	9	Y	28	28	1			11
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5355	3	28	9	Y	25	33	1			3
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5641	3	37	9	Y	34	23	1			14
*11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5377	3	47	9	Y	43	35	1			22

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430 X	4595	-0-	-835	-0-	4554	3	41	9	Y	37	32	1			7
07	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5664	3	40	9	Y	36	31	1			12
08	5580 X	5314	-0-	-266	-0-	5280	3	34	9	Y	31	31	1			12
09	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5530	3	31	9	Y	28	37	1			3
10	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5883	3	42	9	Y	38	26	1			15
*11	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5679	3	53	9	Y	48	39	1			24

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

06	3960 X	3478	-0-	-482	-0-	3456	3	22	9	Y	20	17	1			4
07	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4313	3	20	9	Y	18	16	1			6
08	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4217	3	25	9	Y	23	16	1			13
09	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4085	3	17	9	Y	15	26	1			2
10	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4384	3	22	9	Y	20	14	1			8
*11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4306	3	28	9	Y	25	20	1			13

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

06	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	16784	3	21	9	Y	19	69	1	63
07	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	16622	3	46	9	Y	42			105
08	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	16346	3	70	9	Y	64	70	1	99
09	15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	15904	3	50	9	Y	45	74	1	70
10	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	12443	3	35	9	Y	32			102
*11	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	14955	3	52	9	Y	47	72	1	77

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912				Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORT 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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	-0-	-0-	-3570 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4080	X	-0-	-0-	-4080 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-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 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	X	-0-	-0-	-1200 B	-0-			N	-0-			-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-			-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

06	1770	N	-0-	-0-	-1770 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

06	2040	N	-0-	-0-	-2040 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	127	1	75	2	N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	93	1	63	2	N	-0-					-0-
08	124 N	16	-0-	-108	-0-	8	1	8	2	N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) 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

06	1530 N	913	-0-	-617	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	764	-0-	-538	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	900 N	694	-0-	-206	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

06	450 N	314	-0-	-136	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	465 N	297	-0-	-168	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	420 N	234	-0-	-186	-0-	234	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

06	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641

HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 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
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 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
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	13	1	422	2	Y	-0-					1
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					1
08	496	N	37	-0-	-459	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 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
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	28	1	874	2	Y	-0-					3
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	2	Y	-0-					3
08	1209	N	142	-0-	-1067	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					3
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					3
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					3

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
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	16	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	81	-0-	-415	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	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
06	2910	X	1290	-0-	-1620	-0-	39	1	1251	2	Y	-0-					21
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	-0-					21
08	2294	N	104	-0-	-2190	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					21
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					21
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					21
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	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
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	38	1	1187	2	Y	-0-					8
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	35	1	1177	2	Y	-0-					8
08	1240	N	245	-0-	-995	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					8
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					8
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					8
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					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
06	3750	X	3638	-0-	-112	-0-	111	1	3527	2	Y	-0-					28
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	109	1	3627	2	Y	-0-					28
08	3100	X	834	-0-	-2266	-0-	37	1	797	2	Y	-0-					28
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					28
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					28
11	3000	X	138	-0-	-2862	-0-	3	1	135	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
06	2520	N	1895	-0-	-625	-0-	58	1	1837	2	Y	-0-					14
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	39	1	1299	2	Y	-0-					14
08	1612	N	408	-0-	-1204	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					14
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					14
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					14
11	390	N	122	-0-	-268	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 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
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	57	1	1796	2	Y	-0-					14
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	59	1	1987	2	Y	-0-					14
08	1860 N	304	-0-	-1556	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					14
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					14
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					14
11	300 N	43	-0-	-257	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					14

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
06	1230 N	788	-0-	-442	-0-	24	1	764	2	Y	-0-					5
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	24	1	788	2	Y	-0-					5
08	744 N	114	-0-	-630	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					5
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					5
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					5
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 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
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120 X	2402	-0-	-718	-0-	73	1	2329	2	Y	-0-					28
07	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	90	1	3006	2	Y	-0-					28
08	2945 X	692	-0-	-2253	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					28
09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					28
10	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					28
11	660 N	126	-0-	-534	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570 N	526	-0-	-44	-0-	16	1	510	2	Y	-0-					1
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	670	2	Y	-0-					1
08	620 N	106	-0-	-514	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					1
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					1
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3291	-0-	291	291	100	1	3191	2	Y	-0-					12
07	3100	N	3355	-0-	255	546	98	1	3257	2	Y	-0-					12
08	1187	N	641	-0-	-546	-0-	29	1	612	2	Y	-0-					12
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					12
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					12
11	1050	X	110	-0-	-940	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

06	1440	N	835	-0-	-605	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	614	-0-	-812	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

06	330	N	227	-0-	-103	-0-	143	1	84	2	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	297	1	244	2	N	-0-					-0-
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	97	1	87	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 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
*05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

*05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

06	2100	N	1477	-0-	-623	-0-	45	1	1432	2	Y	-0-					13
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	56	1	1851	2	Y	-0-					13
08	465	N	28	-0-	-437	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					13
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					13
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					13
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	2	Y	-0-					13

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

06	570	N	174	-0-	-396	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	589	N	29	-0-	-560	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379

TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	390	N	154	-0-	-236	-0-	154	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

06	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	390	N	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

06	1440	N	602	-0-	-838	-0-	602	3			N	-0-					14
07	1426	N	557	-0-	-869	-0-	557	3			N	-0-					14
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					14
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					14
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					14
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					14

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

06	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					40
07	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	3			N	-0-					40
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			N	-0-					40
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					40
10	3100	N	3218	-0-	118	118	3218	3			N	-0-					40
*11	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	1412	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

06	1320	N	533	-0-	-787	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	487	-0-	-784	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

06	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-					37
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					37
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					37
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					37
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					37
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

06	2100	N	1077	-0-	-1023	-0-	1077	3			N	-0-					40
07	2170	N	934	-0-	-1236	-0-	934	3			N	-0-					40
08	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	3			N	-0-					40
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	3			N	-0-					40
10	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	3			N	-0-					40
*11	1268	N	1157	-0-	-111	-0-	1157	3			N	-0-					40

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379

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
06	510	N	166	-0-	-344	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	558	N	79	-0-	-479	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

06	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	270	N	33	-0-	-237	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					20
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					20
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					20
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					20
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					20

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

06	660	N	197	-0-	-463	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	682	N	223	-0-	-459	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

06	900	N	236	-0-	-664	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	930	N	230	-0-	-700	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
11	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

06	5190	X	854	-0-	-4336	-0-	854	3			N	-0-					39
07	5363	X	763	-0-	-4600	-0-	763	3			N	-0-					39
08	5363	X	927	-0-	-4436	-0-	927	3			N	-0-					39
09	5010	X	1098	-0-	-3912	-0-	1098	3			N	-0-					39
10	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3			N	-0-					39
*11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

06	1650	N	233	-0-	-1417	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	193	-0-	-1481	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	682	N	301	-0-	-381	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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
06	5220	X	4320	-0-	-900	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4200	-0-	-1194	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	2888	-0-	-1917	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	142	-0-	-4448	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	110	-0-	-4354	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3902	-0-	-418	-0-	3902	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

06	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 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
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
10	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
*11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	3540	X	937	-0-	-2603	-0-	56	1	881	2	N	-0-					-0-
*10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	351	1	5499	2	N	-0-					-0-
*11	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	348	1	5463	2	N	-0-					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	2	N	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH (6100) 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

06	990	N	636	-0-	-354	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	287	-0-	-922	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

06	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	667	-0-	-1224	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	837	N	333	-0-	-504	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	407	-0-	-1003	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	402	-0-	-1117	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1279	-0-	-581	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	720	-0-	-1822	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

06	900	N	694	-0-	-206	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

06	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	465	N	78	-0-	-387	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

06	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	837	N	267	-0-	-570	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	405	-0-	-345	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	806	N	167	-0-	-639	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1502 RRCID -> 287281 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2276 - 2286

06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	224					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	224					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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

06	9960 #	9104	-0-	-856	-0-	9040	2	64	9	N	58					175
07	10292 #	7495	-0-	-2797	-0-	7427	2	68	9	N	62					237
08	9192 R	9192	-0-	-0-	-0-	9067	2	125	9	N	114	196	1			155
09	9196 R	9196	-0-	-0-	-0-	9119	2	77	9	N	70					225
10	10638 R	10638	-0-	-0-	-0-	10542	2	96	9	N	87	185	1			127
*11	10008 R	10008	-0-	-0-	-0-	9902	2	106	9	N	96					223

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITESANDS RESOURCES, L.L.C. 919912
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	7500	7431	-0-	-69	12796	7431	2			N	-0-					-0-
07	13330	7563	-0-	-5767	7029	7563	2			N	-0-					-0-
08	13330	3312	-0-	-10018	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	12870 #	6305	-0-	-6565	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
10	10013 #	5360	-0-	-4653	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
11	7440 #	2861	-0-	-4579	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC - 033103
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	105	-0-	105	105	105	5			N	-0-					-0-
08	INJECT	105	-0-	105	210	105	5			N	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

06	36180 X	30686	-0-	-5494	-0-	938	1	28329	3	N	1290	1325	1					396
						1419	9											
07	37386 X	27128	-0-	-10258	-0-	1730	1	24056	3	N	1220	1328	1					288
						1342	9											
08	34844 X	762	-0-	-34082	-0-	49	1	509	3	N	185	174	1	23	8			276
						204	9											
09	33720 X	32824	-0-	-896	-0-	1791	1	29415	3	N	1471	1450	1	77	8			220
						1618	9											
10	32271 X	28066	-0-	-4205	-0-	375	1	26248	3	N	1312	1330	1					202
						1443	9											
11	30690 X	26944	-0-	-3746	-0-	681	1	24759	3	N	1367	1290	1	23	8			256
						1504	9											

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

06	35190 X	25965	-0-	-9225	-0-	1391	1	24574	3	N	-0-							-0-
07	36363 X	32353	-0-	-4010	-0-	6117	1	26236	3	N	-0-							-0-
08	33046 X	31220	-0-	-1826	-0-	7343	1	23877	3	N	-0-							-0-
09	28200 X	24625	-0-	-3575	-0-	3412	1	21213	3	N	-0-							-0-
10	32364 X	23428	-0-	-8936	-0-	4190	1	19238	3	N	-0-							-0-
11	31320 X	24426	-0-	-6894	-0-	1539	1	22887	3	N	-0-							-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

06	191070 X	141708	-0-	-49362	-0-	777	1	138915	3	N	1833	1464	1	184	5			416
						2016	9											
07	192665 X	116269	-0-	-76396	-0-	725	1	113973	3	N	1428	1124	1	591	5			129
						1571	9											
08	166563 X	47909	-0-	-118654	-0-	704	1	46526	3	N	617	181	1	69	8			496
						679	9											
09	157740 X	85711	-0-	-72029	-0-	2199	1	82408	3	N	1004	1298	1	102	8			100
						1104	9											
10	156612 X	97969	-0-	-58643	-0-	2485	1	93888	3	N	1451	1314	1					237
						1596	9											
11	141720 X	106221	-0-	-35499	-0-	3447	1	101067	3	N	1552	1530	1	32	8			227
						1707	9											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
06	104910	X	62959	-0-	-41951	-0-	4710	1	57356	3	Y	812	781	1			267
							893	9									
07	94984	X	52627	-0-	-42357	-0-	4510	1	47554	3	Y	512	649	1			130
							563	9									
08	87358	X	36237	-0-	-51121	-0-	3794	1	31907	3	Y	487	398	1	11	8	208
							536	9									
09	70530	X	36278	-0-	-34252	-0-	2750	1	32953	3	Y	523	647	1	8	8	76
							575	9									
10	DLQ G-10		51322	-0-	51322	51322	3731	1	46776	3	Y	741	647	1			170
							815	9									
11	DLQ G-10		42213	-0-	42213	93535	3574	1	37926	3	Y	648	637	1			181
							713	9									

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

06	87150	X	53024	-0-	-34126	-0-	3234	1	49190	3	Y	545	533	1			179
							600	9									
07	72261	X	44512	-0-	-27749	-0-	3199	1	40935	3	Y	344	436	1			87
							378	9									
08	71424	X	44829	-0-	-26595	-0-	4091	1	40167	3	Y	519	351	1	50	8	205
							571	9									
09	58260	X	44077	-0-	-14183	-0-	2734	1	40795	3	Y	498	628	1	2	8	73
							548	9									
10	DLQ G-10		47096	-0-	47096	47096	2531	1	43969	3	Y	542	491	1			124
							596	9									
11	DLQ G-10		40060	-0-	40060	87156	2640	1	36871	3	Y	499	480	1	5	8	138
							549	9									

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	53					280
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	232	3	9	4	N	85					359
							94	9									
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	34	3	2	4	N	847	932	1			274
							932	9									
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1	1	1245	9	N	1132	1132	1			274
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	190	190	1			274
10	961	N	541	-0-	-420	-0-	2	1	106	3	N	394	367	1			301
							433	9									
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					301

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
06	7410	X	6408	-0-	-1002	-0-	6407	3	1	4	N	-0-					-0-
07	8091	X	3770	-0-	-4321	-0-	3769	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	8091	X	3742	-0-	-4349	-0-	305	1	3437	3	N	-0-					-0-
09	7830	X	4772	-0-	-3058	-0-	204	1	4567	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	324	1	11265	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	155	1	6746	3	N	-0-					-0-
							1	4									

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

06	9540	X	240	-0-	-9300	-0-	46	3	194	9	N	176					352
07	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					352
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					352
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					352
*10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	69	1	3538	3	N	154	154	1			352
							169	9									
*11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	112	1	4909	3	N	-0-					352

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1178	X	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
09	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
*10	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			182
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

06	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	3603	-0-	-3620	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
*08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	306	1	5677	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	5614	-0-	-2756	-0-	341	1	5272	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	8649	X	8314	-0-	-335	-0-	165	1	8149	3	N	-0-					-0-
11	8370	X	6833	-0-	-1537	-0-	154	1	6678	3	N	-0-					-0-
							1	4									

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 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
06	1410	N	1163	-0-	-247	-0-	1066	3	13	4	N	76					224
							84	9									
07	1488	N	357	-0-	-1131	-0-	352	3	5	4	N	-0-					224
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					224
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	35	1	1767	3	N	-0-					224
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					224

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
06	5010	X	2488	-0-	-2522	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	1048	-0-	-4067	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	4950	X	4799	-0-	-151	-0-	284	1	4515	3	N	-0-					-0-
*10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	107	1	5331	3	N	-0-					-0-
*11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	110	1	4805	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	137	1	4827	2	Y	-0-					248
							71	4									
07	2449	X	1313	-0-	-1136	-0-	16	1	927	2	Y	281	292	1			237
							61	4	309	9							
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					237
09	2370	X	522	-0-	-1848	-0-	314	3	208	9	Y	189	101	1			325
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					325
11	2370	X	273	-0-	-2097	-0-	273	3			Y	-0-					325

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5310	X	371	-0-	-4939	-0-	369	3	2	4	N	-0-					347
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	137	137	1			347
*08	5704	X	924	-0-	-4780	-0-	104	1	820	3	N	-0-					347
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	187	187	1			347
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					347
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					347

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
06	8760	X	7472	-0-	-1288	-0-	7339	3	133	9	Y	121	3	0			428
07	9207	X	688	-0-	-8519	-0-	517	3	171	9	Y	155	273	1			310
*08	9207	X	8574	-0-	-633	-0-	464	1	8110	3	Y	-0-	89	1			221
09	8910	X	5952	-0-	-2958	-0-	356	1	5595	3	Y	-0-					221
							1	4									
*10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	179	1	8933	3	Y	-0-					221
11	8310	X	7496	-0-	-814	-0-	169	1	7326	3	Y	-0-					221
							1	4									

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
06	17250	X	8065	-0-	-9185	-0-	7927	3	3	4	Y	123	5	0			428
							135	9									
07	20336	X	18927	-0-	-1409	-0-	18744	3	5	4	Y	162	7	0	273	1	310
							178	9									
*08	20336	X	6648	-0-	-13688	-0-	398	1	6054	3	Y	178	89	1			399
							196	9									
09	19680	X	13	-0-	-19667	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					399
*10	24671	X	24671	-0-	-0-	-0-	488	1	24182	3	Y	-0-					399
							1	4									
11	18330	X	17767	-0-	-563	-0-	400	1	17365	3	Y	-0-					399
							2	4									

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	8784	3	8	4	N	387	5	0			928
							426	9									
07	10261	X	1505	-0-	-8756	-0-	1504	3	1	4	N	-0-					928
*08	10261	X	8707	-0-	-1554	-0-	506	1	8201	3	N	-0-					928
09	9930	X	1350	-0-	-8580	-0-	85	1	1265	3	N	-0-					928
*10	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	227	1	11311	3	N	-0-					928
							1	4									
11	9210	X	8104	-0-	-1106	-0-	185	1	7918	3	N	-0-					928
							1	4									

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

06	6900	X	6846	-0-	-54	-0-	6681	3	30	4	N	123	11	0			377
							135	9									
07	7688	X	1673	-0-	-6015	-0-	1662	3	8	4	N	3	3	0			377
							3	9									
*08	7688	X	4182	-0-	-3506	-0-	231	1	3547	3	N	367	367	1			377
							404	9									
09	7440	X	3269	-0-	-4171	-0-	201	1	3067	3	N	-0-					377
							1	4									
*10	7688	X	4005	-0-	-3683	-0-	79	1	3926	3	N	-0-					377
11	6840	X	5063	-0-	-1777	-0-	108	1	4750	3	N	185	185	1			377
							1	4	204	9							

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

06	4770	X	4342	-0-	-428	-0-	3566	3	611	4	N	150	3	0			623
							165	9									
07	5921	X	3728	-0-	-2193	-0-	3188	3	538	4	N	2	2	0			623
							2	9									
*08	5921	X	1645	-0-	-4276	-0-	66	1	946	3	N	-0-					623
							633	4									
09	5730	X	612	-0-	-5118	-0-	612	4			N	-0-					623
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	571	571	1			623
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					623

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
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	5797	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	260	1	12958	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	192	1	8346	3	N	-0-					-0-
							1	4									

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	502	1	965	3	N	366	1	0	365	1	317
							403	9									
07	2449	N	1214	-0-	-1235	-0-	213	1	1000	3	N	1	1	0			317
							1	9									
*08	3100	N	3303	-0-	203	203	858	1	1351	3	N	556	556	1			317
							482	4	612	9							
09	3000	N	3542	-0-	542	745	814	1	2065	3	N	186	186	1			317
							458	4	205	9							
*10	2748	N	2003	-0-	-745	-0-	344	1	1022	3	N	183	183	1			317
							436	4	201	9							
11	2790	X	2542	-0-	-248	-0-	385	1	1690	3	N	-0-					317
							467	4									

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	151	1	5315	2	N	-0-					389
							99	4									
07	5549	X	3565	-0-	-1984	-0-	52	1	2931	2	N	366	373	1			382
							179	4	403	9							
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	167	167	1			382
09	5580	X	68	-0-	-5512	-0-	68	3			N	-0-					382
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	187	187	1			382
11	5580	X	304	-0-	-5276	-0-	304	3			N	-0-					382

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

06	7980	X	4240	-0-	-3740	-0-	3802	3	40	4	N	362	362	1			351
							398	9									
07	8246	X	6827	-0-	-1419	-0-	6545	3	65	4	N	197	1	0	196	1	351
							217	9									
*08	6665	X	6616	-0-	-49	-0-	387	1	6229	3	N	-0-					351
09	8790	X	4547	-0-	-4243	-0-	205	1	3163	3	N	1072	1072	1			351
							1179	9									
*10	9083	X	4988	-0-	-4095	-0-	90	1	4495	3	N	366	366	1			351
							403	9									
11	6660	X	3932	-0-	-2728	-0-	90	1	3842	3	N	-0-					351

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	3	4	220	9	N	200					616
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					616
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	150	1			616
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					616
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					646
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					646

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
06	22410	X	20642	-0-	-1768	-0-	20206	3	6	4	N	391	25	0			863
							430	9									
07	23467	X	4836	-0-	-18631	-0-	4826	3	6	4	N	4	4	0			863
							4	9									
*08	23467	X	17764	-0-	-5703	-0-	956	1	16808	3	N	-0-					863
09	22710	X	9415	-0-	-13295	-0-	543	1	8871	3	N	-0-					863
							1	4									
*10	21328	X	20119	-0-	-1209	-0-	387	1	19323	3	N	371	371	1			863
							1	4	408	9							
11	20640	X	19705	-0-	-935	-0-	438	1	19061	3	N	185	185	1			863
							2	4	204	9							

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

06	17340	X	9478	-0-	-7862	-0-	9477	3	1	4	N	-0-					-0-
07	17918	X	39	-0-	-17879	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	16523	X	9076	-0-	-7447	-0-	136	1	8940	3	N	-0-					-0-
09	13530	X	8758	-0-	-4772	-0-	91	1	8667	3	N	-0-					-0-
*10	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	367	1	15453	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	245	1	10665	3	N	-0-					-0-
							1	4									

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

06	3600	X	3353	-0-	-247	-0-	3129	3	36	4	N	171	5	0			472
							188	9									
07	3720	X	309	-0-	-3411	-0-	305	3	4	4	N	-0-					472
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					472
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					472
*10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	144	1	7235	3	N	-0-					472
							1	4									
11	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	71	1	3068	3	N	-0-					472

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

06	10470	X	7044	-0-	-3426	-0-	7042	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	7068	X	8	-0-	-7060	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	11550	X	109	-0-	-11441	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
*10	11935	X	4281	-0-	-7654	-0-	83	1	4198	3	N	-0-					-0-
11	7050	X	159	-0-	-6891	-0-	4	1	155	3	N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5287	3	41	4	N	165	1	0	154	1	262
							182	9									
07	6448	X	3182	-0-	-3266	-0-	2932	3	41	4	N	190	190	1			262
							209	9									
*08	6448	X	284	-0-	-6164	-0-	5	1	77	3	N	184	184	1			262
							202	9									
09	6240	X	6	-0-	-6234	-0-	6	3			N	-0-					262
10	6448	X	5	-0-	-6443	-0-	5	3			N	-0-					262
11	5520	X	83	-0-	-5437	-0-	2	1	81	3	N	-0-					262

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
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5839	3	78	4	N	231	2	0			491
							254	9									
07	6107	X	4816	-0-	-1291	-0-	4745	3	70	4	N	1	1	0	77	1	414
							1	9									
*08	6107	X	2816	-0-	-3291	-0-	167	1	2497	3	N	138	138	1			414
							152	9									
09	5910	X	2098	-0-	-3812	-0-	130	1	1968	3	N	-0-					414
*10	6107	X	3313	-0-	-2794	-0-	61	1	3045	3	N	188	188	1			414
							207	9									
11	5910	X	2450	-0-	-3460	-0-	55	1	2395	3	N	-0-					414

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 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
06	13080	X	12240	-0-	-840	-0-	12238	3	2	4	N	-0-					-0-
07	13516	X	66	-0-	-13450	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-
09	12240	X	6087	-0-	-6153	-0-	324	1	5762	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	358	1	17957	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	291	1	12627	3	N	-0-					-0-
							1	4									

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	4038	-0-	-2112	-0-	4005	3	4	4	N	26					73
							29	9									
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	6486	3	191	4	N	880	1	0	905	1	47
							968	9									
*08	6014	X	5967	-0-	-47	-0-	348	1	5619	3	N	-0-					47
09	4050	X	3336	-0-	-714	-0-	187	1	2947	3	N	183	183	1			47
							1	4	201	9							
*10	6758	X	5449	-0-	-1309	-0-	107	1	5342	3	N	-0-					47
11	6540	X	501	-0-	-6039	-0-	11	1	490	3	N	-0-					47

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 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
06	4260	X	3284	-0-	-976	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	43	-0-	-4173	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
*10	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	178	1	8897	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	106	1	4622	3	N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10080	X	5868	-0-	-4212	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	337	1	5850	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	379	1	19044	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	297	1	12916	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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
06	630	X	191	-0-	-439	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					198
							2	4									
07	651	X	324	-0-	-327	-0-	14	2	1	4	Y	281	270	1			209
							309	9									
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					209
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	88	1			121
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					121
*11	300	X	146	-0-	-154	-0-	146	3			Y	-0-					121

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

06	9810	X	6128	-0-	-3682	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	7455	-0-	-2620	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
*08	9393	X	7350	-0-	-2043	-0-	420	1	6930	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	4150	-0-	-4940	-0-	239	1	3910	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	8866	X	7536	-0-	-1330	-0-	148	1	7388	3	N	-0-					-0-
11	7200	X	5821	-0-	-1379	-0-	131	1	5689	3	N	-0-					-0-
							1	4									

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

06	9270	X	3931	-0-	-5339	-0-	3901	3	19	4	N	10	10	0			20
							11	9									
07	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	350	370	1			-0-
*08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	110	1	6087	3	N	-0-					-0-
09	10290	X	4350	-0-	-5940	-0-	74	1	3669	3	N	552	552	1			-0-
							607	9									
*10	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	253	1	10059	3	N	366	366	1			-0-
							1	4	403	9							
*11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	151	1	6581	3	N	192	192	1			-0-
							1	4	211	9							

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

06	4050	X	682	-0-	-3368	-0-	252	3	9	4	N	383					986
							421	9									
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					986
*08	3968	X	601	-0-	-3367	-0-	12	1	202	3	N	352	352	1			986
							387	9									
09	3240	X	832	-0-	-2408	-0-	37	1	587	3	N	189	189	1			986
							208	9									
10	3348	X	551	-0-	-2797	-0-	11	1	540	3	N	-0-					986
11	690	X	582	-0-	-108	-0-	4	1	181	3	N	361	361	1			986
							397	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

06	21360	X	17944	-0-	-3416	-0-	17722	3	125	4	N	88	20	0			526
							97	9									
07	25947	X	12552	-0-	-13395	-0-	11996	3	556	9	N	505	13	0	561	1	457
*08	27219	X	27219	-0-	-0-	-0-	1555	1	25036	3	N	570	569	1			458
							1	4	627	9							
09	25110	X	12776	-0-	-12334	-0-	713	1	11069	3	N	902	902	1			458
							2	4	992	9							
*10	18538	X	14970	-0-	-3568	-0-	285	1	14309	3	N	341	341	1			458
							1	4	375	9							
11	25110	X	17416	-0-	-7694	-0-	380	1	16446	3	N	535	535	1			458
							1	4	589	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
06	4890	X	878	-0-	-4012	-0-	247	3	631	9	N	574					1491
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					1491
*08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	262	1	3952	3	N	1299	1299	1			1491
							1	4	1429	9							
09	4890	X	2050	-0-	-2840	-0-	103	1	1758	3	N	172	172	1			1491
							189	9									
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	369	369	1			1491
11	4290	X	2260	-0-	-2030	-0-	42	1	1812	3	N	369	369	1			1491
							406	9									

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

06	4050	X	286	-0-	-3764	-0-	118	3	168	9	N	153					327
07	4185	X	157	-0-	-4028	-0-	117	3	40	9	N	36	189	1			174
*08	1953	X	115	-0-	-1838	-0-	7	1	108	3	N	-0-					174
09	300	X	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					174
10	310	X	49	-0-	-261	-0-	1	1	48	3	N	-0-					174
11	300	X	83	-0-	-217	-0-	2	1	81	3	N	-0-					174

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	21069	-0-	17969	17969	402	1	20666	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	3000	N	28910	-0-	25910	43879	648	1	28260	3	N	-0-					-0-
							2	4									

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

06	0	W	2071	-0-	2071	4371	2071	3			N	-0-					117
07	0	W	965	-0-	965	5336	965	3			N	-0-					117
08	0	W	18	-0-	18	5354	18	1			N	-0-					117
09	0	W	1312	-0-	1312	6666	74	1	1238	3	N	-0-					117
*10	0	W	2337	-0-	2337	9003	46	1	2291	3	N	-0-					117
11	0	W	183	-0-	183	9186	4	1	179	3	N	-0-					117

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

06	7560	X	4392	-0-	-3168	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	20	-0-	-7854	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*08	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	502	1	8287	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	7620	X	4168	-0-	-3452	-0-	240	1	3927	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	140	1	6959	3	N	-0-					-0-
11	8190	X	5972	-0-	-2218	-0-	132	1	5839	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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
06	7260	X	6447	-0-	-813	-0-	5794	3	41	4	N	556	9	0	547	1	399
							612	9									
07	7502	X	6244	-0-	-1258	-0-	6197	3	40	4	N	6	6	0			399
							7	9									
*08	2590	X	2025	-0-	-565	-0-	130	1	1876	3	N	-0-					399
							19	4									
09	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	50	1	968	3	N	186	186	1			399
							26	4	205	9							
*10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	131	1	6550	3	N	154	154	1			399
							107	4	169	9							
*11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	125	1	5418	3	N	-0-					399
							38	4									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8755	3	24	4	N	38	7	0			241
							42	9									
07	5456	X	2128	-0-	-3328	-0-	2121	3	5	4	N	2	2	0			241
							2	9									
*08	5022	X	696	-0-	-4326	-0-	36	1	660	3	N	-0-					241
09	6150	X	353	-0-	-5797	-0-	19	1	334	3	N	-0-					241
*10	6355	X	1700	-0-	-4655	-0-	34	1	1666	3	N	-0-					241
11	6150	X	524	-0-	-5626	-0-	12	1	512	3	N	-0-					241

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	126	1	4446	2	Y	376	188	1			450
							45	4	414	9							
07	4774	X	1597	-0-	-3177	-0-	22	1	1247	2	Y	272	460	1			262
							29	4	299	9							
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					262
09	4620	X	216	-0-	-4404	-0-	216	3			Y	-0-					262
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					262
11	4620	X	177	-0-	-4443	-0-	177	3			Y	-0-					262

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

06	11190	X	10193	-0-	-997	-0-	10192	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	8897	X	2836	-0-	-6061	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
*08	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	698	1	11058	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	12150	X	7531	-0-	-4619	-0-	437	1	7093	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	267	1	13378	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	11370	X	10197	-0-	-1173	-0-	228	1	9968	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

06	4920	X	581	-0-	-4339	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
*08	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	330	1	5365	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	2071	-0-	-3839	-0-	126	1	1945	3	N	-0-					-0-
*10	6107	X	6008	-0-	-99	-0-	118	1	5890	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	5140	-0-	-380	-0-	115	1	5024	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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
06	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	3			N	-0-					-0-
07	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	3			N	-0-					-0-
*08	2170 X	853	-0-	-1317	-0-	59	1	794	3	N	-0-					-0-
09	11250 X	731	-0-	-10519	-0-	43	1	687	3	N	-0-					-0-
						1	4									
10	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					-0-
*11	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	313	1	13623	3	N	-0-					-0-
						1	4									

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

06	31802 X	12313	-0-	-19489	-0-	143	1	12019	3	N	137	11	0			518
						151	9									
07	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	157	1	9562	3	N	220	25	0	561	1	152
						242	9									
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	152	1			-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

06	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	3			N	-0-					-0-
07	8339 X	108	-0-	-8231	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	595	1	9584	3	N	-0-					-0-
						3	4									
09	8910 X	3341	-0-	-5569	-0-	198	1	3142	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*10	9207 X	4259	-0-	-4948	-0-	83	1	4176	3	N	-0-					-0-
11	9840 X	4683	-0-	-5157	-0-	101	1	4581	3	N	-0-					-0-
						1	4									

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

06	3150 X	2380	-0-	-770	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	3255 X	418	-0-	-2837	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*08	3255 X	2971	-0-	-284	-0-	175	1	2795	3	N	-0-					-0-
						1	4									
09	2820 X	1046	-0-	-1774	-0-	64	1	982	3	N	-0-					-0-
*10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	65	1	3257	3	N	-0-					-0-
11	2880 X	2334	-0-	-546	-0-	53	1	2281	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

06	10500 X	6793	-0-	-3707	-0-	6787	3	6	4	N	-0-					-0-
07	10850 X	1369	-0-	-9481	-0-	1366	3	3	4	N	-0-					-0-
*08	7998 X	4502	-0-	-3496	-0-	246	1	4256	3	N	-0-					-0-
09	7950 X	3375	-0-	-4575	-0-	198	1	3176	3	N	-0-					-0-
						1	4									
*10	8215 X	5906	-0-	-2309	-0-	116	1	5790	3	N	-0-					-0-
11	6780 X	4827	-0-	-1953	-0-	107	1	4720	3	N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	3970	3	139	9	N	126	5	0	552
07	4061 X	564	-0-	-3497	-0-	307	3	257	9	N	234	355	1	431
*08	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	291	1	4846	3	N	-0-			431
09	3930 X	1703	-0-	-2227	-0-	92	1	1402	3	N	190	190	1	431
						209	9							
10	4061 X	716	-0-	-3345	-0-	14	1	702	3	N	-0-			431
*11	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	116	1	5093	3	N	-0-			431

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

06	13080 X	13036	-0-	-44	-0-	12830	3	62	4	N	131	11	0	625
						144	9							
07	13516 X	7316	-0-	-6200	-0-	7252	3	60	4	N	4	4	0	625
						4	9							
*08	12772 X	10961	-0-	-1811	-0-	523	1	9200	3	N	1125	1125	1	625
						1238	9							
09	15300 X	8050	-0-	-7250	-0-	464	1	7377	3	N	189	189	1	625
						1	4	208	9					
*10	15810 X	11775	-0-	-4035	-0-	218	1	10960	3	N	542	542	1	625
						1	4	596	9					
11	13050 X	12071	-0-	-979	-0-	266	1	11592	3	N	193	193	1	625
						1	4	212	9					

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

06	8910 X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-			145
07	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-			145
*08	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	542	1	9067	3	N	-0-			145
						1	4							
09	8640 X	5715	-0-	-2925	-0-	329	1	5180	3	N	186	186	1	145
						1	4	205	9					
*10	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	127	1	6316	3	N	-0-			145
11	9090 X	8502	-0-	-588	-0-	189	1	8312	3	N	-0-			145
						1	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7350	X	6054	-0-	-1296	-0-	6024	3	1	4	N	26	1	0			222
							29	9									
07	7316	X	6179	-0-	-1137	-0-	6178	3	1	4	N	-0-					222
*08	6944	X	5448	-0-	-1496	-0-	316	1	5132	3	N	-0-					222
09	6720	X	3052	-0-	-3668	-0-	184	1	2867	3	N	-0-					222
							1	4									
*10	6944	X	3404	-0-	-3540	-0-	67	1	3337	3	N	-0-					222
11	6060	X	1485	-0-	-4575	-0-	34	1	1451	3	N	-0-					222

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2430	X	1990	-0-	-440	-0-	1883	3	17	4	N	82					239
							90	9									
07	2511	X	786	-0-	-1725	-0-	703	3	17	4	N	60	189	1			110
							66	9									
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	373	373	1			110
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					110
*10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					110
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					110

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 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
06	10200	X	5533	-0-	-4667	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9719	-0-	-945	-0-	9719	3			N	-0-					-0-
*08	10664	X	8716	-0-	-1948	-0-	507	1	8208	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	10320	X	5361	-0-	-4959	-0-	314	1	5046	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	9734	X	7411	-0-	-2323	-0-	144	1	7267	3	N	-0-					-0-
11	9420	X	8613	-0-	-807	-0-	193	1	8419	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	290	1	1	4	N	178					682
							196	9									
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	310	1	448	3	N	10	188	1			504
							23	4	11	9							
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	280	1	514	3	N	367	367	1			504
							404	9									
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	179	1	402	3	N	165	165	1			504
							1	4	182	9							
*10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	90	1	2326	3	N	188	188	1			504
							207	9									
11	840	N	255	-0-	-585	-0-	1	1	57	3	N	179	179	1			504
							197	9									

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 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
06	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	19523	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	12555	X	4681	-0-	-7874	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
*08	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	767	1	11483	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	13530	X	8478	-0-	-5052	-0-	497	1	7980	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	13981	X	12047	-0-	-1934	-0-	233	1	11813	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	13530	X	9670	-0-	-3860	-0-	218	1	9451	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					257
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					257
*08	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	585	1	8882	3	N	-0-					257
09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	571	1	8956	3	N	-0-					257
							2	4									
*10	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	208	1	10506	3	N	-0-					257
							1	4									
*11	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	267	1	11633	3	N	-0-					257
							1	4									

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	135	1	4747	2	Y	-0-	189	1			64
							40	4									
07	4588	X	1934	-0-	-2654	-0-	28	1	1575	2	Y	272	83	1			253
							32	4	299	9							
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					253
09	4440	X	264	-0-	-4176	-0-	264	3			Y	-0-					253
10	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					253
11	4440	X	195	-0-	-4245	-0-	195	3			Y	-0-					253

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

06	13050	X	10370	-0-	-2680	-0-	9989	3	113	4	Y	244					727
							268	9									
07	12462	X	8777	-0-	-3685	-0-	8686	3	91	4	Y	-0-					727
*08	10602	X	7712	-0-	-2890	-0-	467	1	7244	3	Y	-0-					727
							1	4									
09	10380	X	9010	-0-	-1370	-0-	508	1	8080	3	Y	383	191	1			919
							1	4	421	9							
*10	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	256	1	12843	3	Y	754	476	1			1197
							1	4	829	9							
*11	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	247	1	10765	3	Y	184	151	1			1230
							1	4	202	9							

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	4	598	9	N	544	559	1			195
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	188	188	1			195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	171					706
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	287	1			419
08	4681	X	444	-0-	-4237	-0-	34	1	1	3	Y	372	186	1			605
							409	9									
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					605
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					605
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					605

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14550	X	12634	-0-	-1916	-0-	12634	3			N	-0-					-0-
07	15376	X	2665	-0-	-12711	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
*08	15376	X	14276	-0-	-1100	-0-	853	1	13421	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	14880	X	8217	-0-	-6663	-0-	483	1	7733	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	13051	X	10492	-0-	-2559	-0-	206	1	10285	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	13800	X	10106	-0-	-3694	-0-	227	1	9878	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	588	3	28	4	N	272	188	1			629
							299	9									
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	97	181	1			545
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	9	N	192	192	1			545
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					545
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					545
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					545

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
06	8280	X	7185	-0-	-1095	-0-	6820	3	35	4	Y	300	8	0	196	1	492
							330	9									
07	8556	X	2484	-0-	-6072	-0-	2091	3	21	4	Y	338	2	0	465	1	363
							372	9									
*08	8215	X	2434	-0-	-5781	-0-	150	1	2007	3	Y	252	363	1			252
							277	9									
09	8550	X	4781	-0-	-3769	-0-	254	1	4014	3	Y	465	177	1			540
							1	4	512	9							
*10	8835	X	6376	-0-	-2459	-0-	120	1	6028	3	Y	207	266	1			481
							228	9									
11	7200	X	5322	-0-	-1878	-0-	119	1	5202	3	Y	-0-					481
							1	4									

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
06	7020	X	6535	-0-	-485	-0-	6142	3	51	4	Y	311	5	0	175	1	485
							342	9									
07	7254	X	6510	-0-	-744	-0-	6063	3	47	4	Y	364	4	0	458	1	387
							400	9									
*08	6820	X	5306	-0-	-1514	-0-	274	1	4482	3	Y	500	389	1			498
							550	9									
09	7110	X	3173	-0-	-3937	-0-	188	1	2917	3	Y	62	350	1			210
							68	9									
*10	7347	X	5616	-0-	-1731	-0-	107	1	5331	3	Y	162	103	1			269
							178	9									
11	6540	X	4482	-0-	-2058	-0-	100	1	4382	3	Y	-0-					269

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	334					735
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					735
*08	1705	X	206	-0-	-1499	-0-	82	1	124	3	N	-0-					735
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					735
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					735
*11	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	51	1	2180	3	N	-0-					735

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14430	X	12981	-0-	-1449	-0-	12524	3	47	4	N	373	9	0	364	1	409
							410	9									
07	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17176	3	65	4	N	6	6	0			409
							7	9									
*08	12617	X	10521	-0-	-2096	-0-	575	1	9735	3	N	192	192	1			409
							211	9									
09	17610	X	6220	-0-	-11390	-0-	365	1	5854	3	N	-0-					409
							1	4									
*10	18197	X	14543	-0-	-3654	-0-	275	1	13700	3	N	515	515	1			409
							1	4	567	9							
11	16680	X	11586	-0-	-5094	-0-	253	1	10918	3	N	376	376	1			409
							1	4	414	9							

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	299	186	1			600
07	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	878	3	190	9	N	173	286	1			487
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	344	1			143
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					143
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					143
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					143

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
08	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	329	X	329	-0-	-0-	-0-	6	1	323	3	N	-0-					-0-
*11	562	X	562	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	N	-0-					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	3643	-0-	-3704	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
*08	7347	X	5260	-0-	-2087	-0-	306	1	4954	3	N	-0-					-0-
09	7170	X	3020	-0-	-4150	-0-	179	1	2841	3	N	-0-					-0-
*10	7409	X	5254	-0-	-2155	-0-	103	1	5151	3	N	-0-					-0-
11	7170	X	2941	-0-	-4229	-0-	66	1	2875	3	N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

06	3030	X	2657	-0-	-373	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
*08	3131	X	2420	-0-	-711	-0-	139	1	2250	3	N	28					28
							31	9									
09	3030	X	1325	-0-	-1705	-0-	80	1	1245	3	N	-0-					28
*10	3131	X	2404	-0-	-727	-0-	47	1	2357	3	N	-0-					28
11	2670	X	2007	-0-	-663	-0-	45	1	1962	3	N	-0-					28

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	1729	3	348	4	N	247					845
						272	9									
07	2356 X	2190	-0-	-166	-0-	1088	3	121	4	N	892	1139	1			598
						981	9									
*08	2356 X	178	-0-	-2178	-0-	1	1	18	3	N	140	140	1			598
						5	4	154	9							
09	2340 X	17	-0-	-2323	-0-	1	1	16	3	N	-0-					598
10	2418 X	164	-0-	-2254	-0-	15	3	2	4	N	134	134	1			598
						147	9									
11	2340 X	104	-0-	-2236	-0-	2	1	90	3	N	-0-					598
						12	4									

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	405	187	1			945
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	3	1	9	N	1	1	0			945
*08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	108	1	1469	3	N	536	536	1			945
						590	9									
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	184	184	1			945
						202	9									
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	531	3	N	-0-					945
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	537	537	1			945
						591	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

06	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
07	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	19	1	984	3	N	-0-					-0-
*11	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	43	1	1918	3	N	-0-					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

06	2070 X	1682	-0-	-388	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	2170 X	1800	-0-	-370	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*08	2170 X	1540	-0-	-630	-0-	88	1	1452	3	N	-0-					-0-
09	2100 X	1619	-0-	-481	-0-	96	1	1523	3	N	-0-					-0-
*10	2139 X	2046	-0-	-93	-0-	40	1	2006	3	N	-0-					-0-
11	1740 X	1567	-0-	-173	-0-	35	1	1532	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	347	1	1045	4	N	181					362
						199	9									
07	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	374	1	601	3	N	577	758	1			181
						1212	4	635	9							
*08	3100 N	3159	-0-	59	59	755	1	945	3	N	-0-					181
						1459	4									
09	1590 N	1264	-0-	-326	-0-	216	1	186	3	N	362	362	1			181
						464	4	398	9							
10	1674 N	58	-0-	-1616	-0-	2	1	27	3	N	-0-					181
						29	4									
*11	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	143	1	634	3	N	377	377	1			181
						831	4	415	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	5340	X	5049	-0-	-291	-0-	4730	3	47	4	N	247	2	0			676
							272	9									
07	5704	X	4856	-0-	-848	-0-	4811	3	44	4	N	1	1	0			676
							1	9									
*08	5704	X	1831	-0-	-3873	-0-	100	1	1521	3	N	191	191	1			676
							210	9									
09	5550	X	2083	-0-	-3467	-0-	49	1	868	3	N	1060	1060	1			676
							1166	9									
*10	5735	X	4041	-0-	-1694	-0-	80	1	3961	3	N	-0-					676
11	5040	X	2680	-0-	-2360	-0-	60	1	2620	3	N	-0-					676

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
06	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	15792	3	55	4	N	215	13	0			590
							237	9									
07	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13418	3	44	4	N	9	9	0	188	1	402
							10	9									
*08	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	740	1	12000	3	N	184	184	1			402
							1	4	202	9							
09	15270	X	7682	-0-	-7588	-0-	431	1	6830	3	N	382	382	1			402
							1	4	420	9							
*10	15779	X	11097	-0-	-4682	-0-	217	1	10879	3	N	-0-					402
							1	4									
11	15270	X	10958	-0-	-4312	-0-	246	1	10711	3	N	-0-					402
							1	4									

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
06	3780	X	1153	-0-	-2627	-0-	113	4	1040	9	N	945	945	1			668
07	3906	X	1182	-0-	-2724	-0-	20	1	1109	2	N	-0-					668
							53	4									
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	366	366	1			668
09	3780	X	62	-0-	-3718	-0-	62	3			N	-0-					668
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					668
11	1140	X	127	-0-	-1013	-0-	127	3			N	-0-					668

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
06	4410	X	3479	-0-	-931	-0-	3157	3	106	4	N	196					590
							216	9									
07	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	3719	3	105	4	N	374	570	1			394
							411	9									
*08	3100	X	2355	-0-	-745	-0-	2057	3	93	4	N	186	186	1			394
							205	9									
09	3480	X	903	-0-	-2577	-0-	671	3	24	4	N	189	189	1			394
							208	9									
*10	4247	X	740	-0-	-3507	-0-	550	3	57	4	N	121	121	1			394
							133	9									
11	4110	X	2112	-0-	-1998	-0-	2024	3	88	4	N	-0-					394

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
06	3990	X	3982	-0-	-8	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3782	-0-	-341	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
*08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	169	1	2750	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	1918	-0-	-2072	-0-	113	1	1805	3	N	-0-					-0-
*10	4123	X	2991	-0-	-1132	-0-	59	1	2932	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	2863	-0-	-1127	-0-	64	1	2799	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	3780	X	3090	-0-	-690	-0-	2751	3	172	4	N	152	1	0			445
							167	9									
07	4650	X	2463	-0-	-2187	-0-	2159	3	62	4	N	220	1	0	370	1	294
							242	9									
*08	4650	X	3104	-0-	-1546	-0-	133	1	2213	3	N	559	559	1			294
							143	4	615	9							
09	5190	X	373	-0-	-4817	-0-	10	1	145	3	N	182	182	1			294
							18	4	200	9							
*10	5363	X	3398	-0-	-1965	-0-	59	1	3045	3	N	187	187	1			294
							88	4	206	9							
*11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	122	1	5463	3	N	738	738	1			294
							268	4	812	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

06	1920	X	1231	-0-	-689	-0-	290	1	546	3	N	311	1	0	183	1	491
							53	4	342	9							
07	1984	X	1950	-0-	-34	-0-	310	1	867	3	N	634	761	1			364
							76	4	697	9							
*08	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	252	1	11436	3	N	187	187	1			364
							206	9									
09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	206	1	6830	3	N	373	373	1			364
							1	4	410	9							
*10	2139	X	2043	-0-	-96	-0-	65	1	1772	3	N	187	187	1			364
							206	9									
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					364

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

06	6810	X	6425	-0-	-385	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	6545	-0-	-492	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
*08	7037	X	5931	-0-	-1106	-0-	343	1	5588	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	3594	-0-	-3216	-0-	213	1	3380	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	7037	X	5000	-0-	-2037	-0-	98	1	4902	3	N	-0-					-0-
11	6420	X	4753	-0-	-1667	-0-	107	1	4645	3	N	-0-					-0-
							1	4									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

06	8490	X	6281	-0-	-2209	-0-	6276	3	5	4	N	-0-					-0-
07	7719	X	6411	-0-	-1308	-0-	6406	3	5	4	N	-0-					-0-
*08	5673	X	5313	-0-	-360	-0-	303	1	5009	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	8130	X	193	-0-	-7937	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
*10	8401	X	5599	-0-	-2802	-0-	108	1	5491	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	6261	-0-	-9	-0-	140	1	6121	3	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

06	4140	X	3828	-0-	-312	-0-	3498	3	97	4	N	212					706
							233	9									
07	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	3542	3	106	4	N	353	565	1			494
							388	9									
*08	4278	X	2534	-0-	-1744	-0-	142	1	2392	3	N	-0-					494
09	4380	X	1960	-0-	-2420	-0-	106	1	1647	3	N	188	188	1			494
							207	9									
*10	4526	X	2188	-0-	-2338	-0-	39	1	1943	3	N	187	187	1			494
							206	9									
11	3900	X	112	-0-	-3788	-0-	2	1	110	3	N	-0-					494

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	950	10	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	28	-0-	28	978	1	1	27	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1866	3	33	4	Y	254	1	0			661
						279	9									
07	2232 N	2110	-0-	-122	-0-	1749	3	30	4	Y	301	1	0	594	1	367
						331	9									
*08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	87	1	1417	3	Y	-0-					367
09	2190 N	1170	-0-	-1020	-0-	51	1	788	3	Y	301	193	1			475
						331	9									
*10	2108 N	1495	-0-	-613	-0-	27	1	1361	3	Y	97	104	1			468
						107	9									
11	1470 N	848	-0-	-622	-0-	18	1	830	3	Y	-0-					468

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

06	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3524	3	12	4	N	144	2	0			468
						158	9									
07	3534 X	2848	-0-	-686	-0-	2790	3	4	4	N	49	1	0	190	1	326
						54	9									
*08	3534 X	2686	-0-	-848	-0-	152	1	2506	3	N	-0-					326
						28	4									
09	3960 X	1770	-0-	-2190	-0-	92	1	1434	3	N	187	187	1			326
						38	4	206	9							
*10	4092 X	2524	-0-	-1568	-0-	45	1	2245	3	N	165	165	1			326
						52	4	182	9							
11	3690 X	1961	-0-	-1729	-0-	43	1	1868	3	N	-0-					326
						50	4									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

06	660 N	565	-0-	-95	-0-	254	3	34	4	Y	252					569
						277	9									
07	682 N	336	-0-	-346	-0-	6	3	330	9	Y	300	511	1			358
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					358
						61	4									
09	570 N	328	-0-	-242	-0-	7	1	130	3	Y	81	188	1			251
						102	4	89	9							
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	5	1	256	3	Y	61	55	1			257
						61	4	67	9							
11	270 N	130	-0-	-140	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					257
						26	4									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

*05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4201	3	1	4	N	-0-	2	5			83
06	3180 X	3071	-0-	-109	-0-	3070	3	1	4	N	-0-					83
07	3286 X	1594	-0-	-1692	-0-	1594	3			N	-0-					83
*08	3286 X	1405	-0-	-1881	-0-	81	1	1324	3	N	-0-					83
09	3180 X	1058	-0-	-2122	-0-	62	1	996	3	N	-0-					83
10	3286 X	1223	-0-	-2063	-0-	24	1	1199	3	N	-0-					83
11	3060 X	2473	-0-	-587	-0-	56	1	2417	3	N	-0-					83

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	3			N	-0-					-0-
07	14229	X	6595	-0-	-7634	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
08	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
09	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	-0-					-0-
10	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
11	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	52	1	13	4	N	115					309
							127	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	82	1	210	3	N	11	183	1			137
							6	4	12	9							
*08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	332	1	1962	3	N	-0-					137
							1	4									
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	268	1	509	3	N	-0-					137
							11	4									
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	283	1	1229	3	N	181	181	1			137
							2	4	199	9							
11	630	N	174	-0-	-456	-0-	8	1	2	4	N	149	149	1			137
							164	9									

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

06	11730	X	7629	-0-	-4101	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6829	-0-	-394	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
*08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	335	1	5463	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	3633	-0-	-3987	-0-	213	1	3419	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	7874	X	5324	-0-	-2550	-0-	105	1	5219	3	N	-0-					-0-
11	7620	X	4018	-0-	-3602	-0-	91	1	3927	3	N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

06	3720	X	1770	-0-	-1950	-0-	1726	3	5	4	N	35	1	0			258
							39	9									
07	3565	X	1666	-0-	-1899	-0-	1498	3	4	4	N	149	183	1			224
							164	9									
*08	3410	X	2651	-0-	-759	-0-	145	1	2506	3	N	-0-					224
09	3300	X	2553	-0-	-747	-0-	153	1	2400	3	N	-0-					224
*10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	73	1	3632	3	N	160	160	1			224
							176	9									
*11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	68	1	2978	3	N	-0-					224

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	49	1	4	4	N	127					474
							140	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	87	1	45	4	N	255	382	1			347
							281	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	325	325	1			347
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	21	1	156	3	N	-0-					347
							2	4									
10	403	N	25	-0-	-378	-0-	23	1	2	3	N	-0-					347
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	-0-					347

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	285					704
07	155	X	36	-0-	-119	-0-	1	4	35	9	N	32	340	1			396
*08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	96	1	1793	3	N	-0-					396
09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	3	1	1661	3	N	188	188	1			396
							207	9									
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					396
11	1830	X	248	-0-	-1582	-0-	1	1	38	3	N	190	190	1			396
							209	9									

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
06	8070	X	6423	-0-	-1647	-0-	6211	3	117	4	N	86	2	0	333	1	35
							95	9									
07	7998	X	7041	-0-	-957	-0-	6922	3	118	4	N	1	1	0			35
							1	9									
*08	7998	X	4245	-0-	-3753	-0-	230	1	3524	3	N	378	378	1			35
							75	4	416	9							
09	7740	X	5037	-0-	-2703	-0-	266	1	4200	3	N	371	371	1			35
							163	4	408	9							
*10	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	187	1	9352	3	N	-0-					35
							172	4									
11	6810	X	6337	-0-	-473	-0-	130	1	5647	3	N	373	373	1			35
							150	4	410	9							

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
06	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10352	3	13	4	N	5	5	0			35
							6	9									
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8111	3	12	4	N	2	2	0			35
							2	9									
*08	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	505	1	8168	3	N	179	179	1			35
							1	4	197	9							
09	2820	X	1707	-0-	-1113	-0-	107	1	1600	3	N	-0-					35
*10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	156	1	7758	3	N	-0-					35
*11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	159	1	6859	3	N	-0-					35
							1	4									

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3155	3	580	9	N	527					1448
07	3410	X	3157	-0-	-253	-0-	3157	3			N	-0-					1448
*08	3410	X	2882	-0-	-528	-0-	166	1	2716	3	N	-0-					1448
09	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	96	1	1500	3	N	1114	1114	1			1448
							1225	9									
*10	3410	X	2152	-0-	-1258	-0-	33	1	1667	3	N	334	334	1			1448
							85	4	367	9							
11	3300	X	1654	-0-	-1646	-0-	34	1	1494	3	N	-0-					1448
							126	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	326	3	1634	4	N	750	750	1			291
							825	9									
07	1736	N	1057	-0-	-679	-0-	14	3	19	4	N	931	931	1			291
							1024	9									
*08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	31	1	482	3	N	544	544	1			291
							1452	4	598	9							
09	2130	N	232	-0-	-1898	-0-	4	1	61	3	N	-0-					291
							167	4									
10	1054	N	603	-0-	-451	-0-	1	1	47	3	N	-0-					291
							555	4									
11	2130	N	315	-0-	-1815	-0-	315	4			N	-0-					291

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

06	3300	X	1807	-0-	-1493	-0-	1419	3	59	4	N	299	186	1			600
							329	9									
07	3534	X	1714	-0-	-1820	-0-	1464	3	60	4	N	173	286	1			487
							190	9									
*08	3534	X	1837	-0-	-1697	-0-	71	1	1009	3	N	688	344	1			831
							757	9									
09	3420	X	13	-0-	-3407	-0-	1	1	12	3	N	-0-					831
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					831
11	1800	X	108	-0-	-1692	-0-	2	1	106	3	N	-0-					831

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	4	351	9	N	319					1004
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1004
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1004
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	17	1	321	3	N	-0-					1004
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	29	1	923	3	N	-0-					1004
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	3	N	-0-					1004

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

06	25680	X	-0-	-0-	-25680	-0-					N	30					321
07	34875	X	9499	-0-	-25376	-0-	9317	3	182	9	N	165	6	0	189	1	291
*08	34875	X	16821	-0-	-18054	-0-	956	1	15665	3	N	181	181	1			291
							1	4	199	9							
09	33750	X	10832	-0-	-22918	-0-	621	1	9800	3	N	372	372	1			291
							2	4	409	9							
*10	24738	X	10426	-0-	-14312	-0-	201	1	10050	3	N	158	158	1			291
							1	4	174	9							
11	16710	X	5090	-0-	-11620	-0-	114	1	4975	3	N	-0-					291
							1	4									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					361
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

06	19890 X	3026	-0-	-16864	-0-	2904	3	9	4	N	103	1	0			311
						113	9									
07	20243 X	5988	-0-	-14255	-0-	5732	3	256	9	N	233	1	0	334	1	209
*08	23869 X	23869	-0-	-0-	-0-	1317	1	22552	3	N	-0-					209
09	20160 X	17940	-0-	-2220	-0-	1020	1	16092	3	N	750	750	1			209
						3	4	825	9							
*10	20832 X	14823	-0-	-6009	-0-	280	1	14138	3	N	367	367	1			209
						1	4	404	9							
11	23190 X	9270	-0-	-13920	-0-	208	1	9061	3	N	-0-					209
						1	4									

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

06	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4964	3	135	9	N	123	8	0			527
07	4588 X	4282	-0-	-306	-0-	4275	3	7	9	N	6	6	0			527
*08	4309 X	4120	-0-	-189	-0-	188	1	3101	3	N	755	755	1			527
						831	9									
09	4560 X	602	-0-	-3958	-0-	25	1	365	3	N	193	193	1			527
						212	9									
*10	4712 X	1	-0-	-4711	-0-	1	3			N	-0-					527
11	4560 X	1237	-0-	-3323	-0-	28	1	1209	3	N	-0-					527

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

06	3000 N	4052	-0-	1052	1052	2729	3	107	4	N	1105	4	0	1101	1	559
						1216	9									
07	3100 N	2121	-0-	-979	73	2063	3	56	4	N	2	2	0			559
						2	9									
*08	2733 N	2660	-0-	-73	-0-	83	1	1328	3	N	1135	1135	1			559
						1249	9									
09	2010 X	659	-0-	-1351	-0-	41	1	618	3	N	-0-					559
*10	2077 X	908	-0-	-1169	-0-	18	1	890	3	N	-0-					559
11	2010 X	1044	-0-	-966	-0-	13	1	604	3	N	388	388	1			559
						427	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

06	6000 X	1294	-0-	-4706	-0-	1278	3	16	4	N	-0-					279
07	7316 X	6068	-0-	-1248	-0-	5853	3	9	4	N	187	1	0	186	1	279
						206	9									
*08	7316 X	7175	-0-	-141	-0-	411	1	6559	3	N	185	185	1			279
						1	4	204	9							
09	7080 X	516	-0-	-6564	-0-	31	1	485	3	N	-0-					279
*10	6913 X	4426	-0-	-2487	-0-	87	1	4339	3	N	-0-					279
11	6810 X	45	-0-	-6765	-0-	1	1	44	3	N	-0-					279

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	5220	X	4006	-0-	-1214	-0-	3833	3	50	4	N	112					334
							123	9									
07	5983	X	4567	-0-	-1416	-0-	4544	3	23	4	N	-0-					334
*08	5983	X	3227	-0-	-2756	-0-	164	1	2619	3	N	366	366	1			334
							41	4	403	9							
09	5790	X	810	-0-	-4980	-0-	48	1	724	3	N	-0-					334
							38	4									
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	181	181	1			334
11	4410	X	9	-0-	-4401	-0-	8	3	1	4	N	-0-					334

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
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5696	3	1	4	N	-0-					-0-
07	5704	X	5602	-0-	-102	-0-	5601	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	5549	X	3777	-0-	-1772	-0-	210	1	3567	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	1418	-0-	-5272	-0-	88	1	1330	3	N	-0-					-0-
*10	6913	X	2077	-0-	-4836	-0-	40	1	2037	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	1526	-0-	-4174	-0-	34	1	1492	3	N	-0-					-0-

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
06	9210	X	13	-0-	-9197	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	18	-0-	-9499	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*08	4216	X	559	-0-	-3657	-0-	543	1	15	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	363	X	363	-0-	-0-	-0-	362	1	1	4	N	-0-					-0-
*10	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	361	1	8480	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	540	X	22	-0-	-518	-0-	22	3			N	-0-					-0-

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
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	70	4	132	9	N	120					479
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	123	4	345	9	N	314	551	1			242
*08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	469	1	1185	3	N	-0-					242
							161	4									
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					242
							23	4									
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	46	1	949	3	N	372	372	1			242
							107	4	409	9							
11	2160	N	1466	-0-	-694	-0-	93	1	913	3	N	371	371	1			242
							52	4	408	9							

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
06	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7436	3	3	9	N	3	2	0			246
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3309	3	1	4	N	1	1	0			246
							1	9									
*08	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	534	1	8687	3	N	-0-					246
							1	4									
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	194	1	3051	3	N	-0-					246
							1	4									
*10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	76	1	3800	3	N	163	163	1			246
							179	9									
*11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	104	1	4510	3	N	-0-					246

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	3720	X	2799	-0-	-921	-0-	2534	3	119	4	N	133	2	0			626
							146	9									
07	3844	X	1886	-0-	-1958	-0-	1813	3	72	4	N	1	1	0			626
							1	9									
*08	3317	X	2400	-0-	-917	-0-	138	1	1155	3	N	949	949	1			626
							63	4	1044	9							
09	2790	X	1120	-0-	-1670	-0-	97	1	768	3	N	187	187	1			626
							49	4	206	9							
*10	2883	X	2251	-0-	-632	-0-	58	1	1923	3	N	189	189	1			626
							62	4	208	9							
11	2790	X	1307	-0-	-1483	-0-	28	1	1219	3	N	-0-					626
							60	4									

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
06	4500	X	1914	-0-	-2586	-0-	1705	3	1	4	N	189	1	0			748
							208	9									
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4929	3	3	9	N	3	3	0			748
*08	4650	X	2415	-0-	-2235	-0-	65	1	2142	3	N	181	181	1			748
							9	4	199	9							
09	4500	X	1563	-0-	-2937	-0-	49	1	1514	3	N	-0-					748
*10	4650	X	2064	-0-	-2586	-0-	23	1	2040	3	N	-0-					748
							1	4									
11	4500	X	3068	-0-	-1432	-0-	69	1	2999	3	N	-0-					748

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220	X	2329	-0-	-2891	-0-	2150	3	77	4	N	93					557
							102	9									
07	5177	X	5003	-0-	-174	-0-	4836	3	167	4	N	-0-					557
*08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	207	1	3370	3	N	1318	1318	1			557
							153	4	1450	9							
09	4860	X	1569	-0-	-3291	-0-	80	1	1196	3	N	188	188	1			557
							86	4	207	9							
10	5022	X	851	-0-	-4171	-0-	12	1	600	3	N	189	189	1			557
							31	4	208	9							
11	5100	X	3150	-0-	-1950	-0-	65	1	2751	3	N	124	124	1			557
							198	4	136	9							

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	3476	-0-	-2344	-0-	2940	3	429	4	N	97	3	0			499
							107	9									
07	6014	X	5467	-0-	-547	-0-	5337	3	126	4	N	4	4	0			499
							4	9									
*08	5735	X	3568	-0-	-2167	-0-	140	1	2528	3	N	747	747	1			499
							78	4	822	9							
09	5550	X	1644	-0-	-3906	-0-	95	1	1476	3	N	-0-					499
							73	4									
*10	5456	X	1450	-0-	-4006	-0-	28	1	1393	3	N	-0-					499
							29	4									
*11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	128	1	5555	3	N	434	434	1			499
							176	4	477	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72612	X	72612	-0-	-0-	-0-	72612	3			N	-0-					-0-
07	67955	X	67955	-0-	-0-	-0-	67955	3			N	-0-					-0-
*08	53810	X	53810	-0-	-0-	-0-	3124	1	50682	3	N	-0-					-0-
							4	4									
09	29246	X	29246	-0-	-0-	-0-	1707	1	27535	3	N	-0-					-0-
							4	4									
*10	45463	X	45463	-0-	-0-	-0-	892	1	44568	3	N	-0-					-0-
							3	4									
*11	38357	X	38357	-0-	-0-	-0-	860	1	37493	3	N	-0-					-0-
							4	4									

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	171					706
07	7068	X	986	-0-	-6082	-0-	931	3	55	4	Y	-0-	1	0	286	1	419
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	186	1			233
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					233
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					233
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					233

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

06	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	290	1	394	3	N	354	1	0	353	1	301
							50	4	389	9							
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	310	1	166	3	N	1131	2	0	1129	1	301
							7	4	1244	9							
*08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	370	1	1586	3	N	757	757	1			301
							1	4	833	9							
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	267	1	226	3	N	566	566	1			301
							1	4	623	9							
10	1271	N	776	-0-	-495	-0-	25	1	751	3	N	-0-					301
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	190	190	1			301

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

06	3270	X	763	-0-	-2507	-0-	728	3	35	9	N	32	2	0			109
07	4154	X	15	-0-	-4139	-0-	15	3			N	-0-					109
*08	4154	X	3158	-0-	-996	-0-	171	1	2972	3	N	-0-					109
							15	4									
09	4020	X	808	-0-	-3212	-0-	51	1	753	3	N	-0-					109
							4	4									
*10	4092	X	1689	-0-	-2403	-0-	29	1	1449	3	N	187	187	1			109
							5	4	206	9							
11	3150	X	1410	-0-	-1740	-0-	32	1	1370	3	N	-0-					109
							8	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 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
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1386	3	63	9	N	57					319
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					319
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	68	1	998	3	N	-0-					319
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					319
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					319
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					319

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
06	17100	X	13134	-0-	-3966	-0-	13027	3	107	9	N	97	18	0			398
07	17670	X	10489	-0-	-7181	-0-	10477	3	12	9	N	11	11	0			398
*08	16802	X	5079	-0-	-11723	-0-	271	1	4389	3	N	378	378	1			398
							3	4	416	9							
09	16950	X	2901	-0-	-14049	-0-	171	1	2719	3	N	-0-					398
							11	4									
*10	17515	X	5718	-0-	-11797	-0-	112	1	5597	3	N	-0-					398
							9	4									
11	13140	X	5153	-0-	-7987	-0-	114	1	5032	3	N	-0-					398
							7	4									

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
06	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	8631	3	1990	4	N	147	9	0	189	1	246
							162	9									
07	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	7806	3	2041	4	N	6	6	0			246
							7	9									
*08	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	359	1	5791	3	N	371	371	1			246
							47	4	408	9							
09	10770	X	2972	-0-	-7798	-0-	179	1	2760	3	N	-0-					246
							33	4									
*10	11129	X	1697	-0-	-9432	-0-	34	1	1657	3	N	-0-					246
							6	4									
11	10770	X	2354	-0-	-8416	-0-	50	1	2282	3	N	-0-					246
							22	4									

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
06	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10661	3	14	4	N	65	12	0			354
							72	9									
07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11664	3	12	4	N	22	10	0	187	1	179
							24	9									
*08	9207	X	8913	-0-	-294	-0-	485	1	8428	3	N	-0-					179
09	8910	X	3394	-0-	-5516	-0-	196	1	3198	3	N	-0-					179
*10	9207	X	4143	-0-	-5064	-0-	82	1	4061	3	N	-0-					179
11	8910	X	6185	-0-	-2725	-0-	142	1	6042	3	N	-0-					179
							1	4									

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
06	6030	X	5772	-0-	-258	-0-	5771	3	1	4	N	-0-					-0-
07	6231	X	5649	-0-	-582	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
*08	6169	X	4388	-0-	-1781	-0-	279	1	4109	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	3604	-0-	-2846	-0-	250	1	3353	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	6665	X	5765	-0-	-900	-0-	121	1	5644	3	N	-0-					-0-
11	5760	X	4853	-0-	-907	-0-	109	1	4743	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	4830 X	3756	-0-	-1074	-0-	3521	3	33	4	N	184	184	1			428
						202	9									
07	4991 X	2052	-0-	-2939	-0-	1615	3	27	4	N	373	373	1			428
						410	9									
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	189	189	1			428
09	4590 X	2785	-0-	-1805	-0-	2785	3			N	-0-					428
*10	3875 X	2414	-0-	-1461	-0-	2005	3	409	9	N	372	372	1			428
11	3750 X	901	-0-	-2849	-0-	901	3			N	-0-					428

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

06	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-	19669	3	20	4	N	13	13	0			207
						14	9									
07	15528 X	15528	-0-	-0-	-0-	15501	3	16	4	N	10	10	0			207
						11	9									
*08	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	713	1	11407	3	N	182	182	1			207
						1	4	200	9							
09	19710 X	6423	-0-	-13287	-0-	385	1	6037	3	N	-0-					207
						1	4									
*10	20367 X	12746	-0-	-7621	-0-	246	1	12341	3	N	144	144	1			207
						1	4	158	9							
11	19710 X	14640	-0-	-5070	-0-	328	1	14310	3	N	-0-					207
						2	4									

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

06	33535 X	33535	-0-	-0-	-0-	33430	3	29	4	N	69	39	0			187
						76	9									
07	22110 X	22110	-0-	-0-	-0-	22064	3	18	4	N	25	25	0			187
						28	9									
*08	21483 X	19785	-0-	-1698	-0-	1130	1	18262	3	N	356	356	1			187
						1	4	392	9							
09	33540 X	10949	-0-	-22591	-0-	655	1	10292	3	N	-0-					187
						2	4									
*10	34658 X	15829	-0-	-18829	-0-	307	1	15313	3	N	189	189	1			187
						1	4	208	9							
11	33540 X	17004	-0-	-16536	-0-	381	1	16621	3	N	-0-					187
						2	4									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

06	12990 X	9448	-0-	-3542	-0-	9352	3	23	4	N	66	4	0			219
						73	9									
07	13423 X	9549	-0-	-3874	-0-	9525	3	21	4	N	3	3	0			219
						3	9									
*08	10602 X	7998	-0-	-2604	-0-	463	1	7534	3	N	-0-					219
						1	4									
09	10260 X	1525	-0-	-8735	-0-	98	1	1427	3	N	-0-					219
*10	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	216	1	10778	3	N	376	376	1			219
						1	4	414	9							
11	9450 X	8665	-0-	-785	-0-	194	1	8470	3	N	-0-					219
						1	4									

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4392	3	15	9	N	14	2	0			105
07	4836 X	3945	-0-	-891	-0-	3944	3	1	9	N	1	1	0			105
*08	4836 X	3302	-0-	-1534	-0-	194	1	3108	3	N	-0-					105
09	4680 X	1694	-0-	-2986	-0-	102	1	1592	3	N	-0-					105
*10	4836 X	1717	-0-	-3119	-0-	34	1	1683	3	N	-0-					105
11	4410 X	2269	-0-	-2141	-0-	51	1	2218	3	N	-0-					105

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
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	38					107
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					107
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	144	1	2795	3	N	-0-					107
							1	4									
*10	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	388	1	19340	3	N	-0-					107
							1	4									
*11	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	314	1	13795	3	N	-0-					107
							1	4									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

06	750	N	495	-0-	-255	-0-	290	1	205	9	N	186	186	1			347
07	1209	N	496	-0-	-713	-0-	310	1	4	4	N	165	165	1			347
							182	9									
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	133	1	1225	3	N	-0-					347
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	180	1	1211	3	N	751	751	1			347
							1	4	826	9							
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	48	1	1561	3	N	-0-					347
11	1350	N	664	-0-	-686	-0-	6	1	256	3	N	365	365	1			347
							402	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

06	3750	X	1332	-0-	-2418	-0-	708	3	624	9	N	567	567	1			234
07	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	2377	3	211	9	N	192	192	1			234
*08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	210	1	3302	3	N	940	940	1			234
							1034	9									
09	3780	X	1184	-0-	-2596	-0-	43	1	651	3	N	445	445	1			234
							490	9									
*10	3906	X	1205	-0-	-2701	-0-	24	1	1181	3	N	-0-					234
11	4530	X	882	-0-	-3648	-0-	20	1	862	3	N	-0-					234

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

06	6840	X	6494	-0-	-346	-0-	6408	3	2	4	Y	76					156
							84	9									
07	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8768	3	3	4	Y	-0-	60	1			96
*08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	335	1	6866	3	Y	-0-					96
09	6480	X	2954	-0-	-3526	-0-	78	1	2875	3	Y	1	61	1			36
							1	9									
10	8773	X	111	-0-	-8662	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					36
11	8490	X	613	-0-	-7877	-0-	14	1	599	3	Y	-0-					36

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

06	16890	X	5675	-0-	-11215	-0-	5479	3	17	4	N	163	3	0			587
							179	9									
07	17453	X	10	-0-	-17443	-0-	10	3			N	-0-					587
*08	12090	X	5606	-0-	-6484	-0-	215	1	3981	3	N	1282	1282	1			587
							1410	9									
09	26430	X	8199	-0-	-18231	-0-	456	1	7535	3	N	187	187	1			587
							2	4	206	9							
*10	27311	X	17031	-0-	-10280	-0-	330	1	16498	3	N	184	184	1			587
							1	4	202	9							
*11	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	288	1	12580	3	N	1493	1493	1			587
							1	4	1642	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	21472	3	13	4	Y	81	4	0			195
							89	9									
07	18843	X	18843	-0-	-0-	-0-	18829	3	10	4	Y	4	3	0	75	1	121
							4	9									
*08	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	889	1	18193	3	Y	-0-	1	7			120
							1	4									
09	21570	X	20092	-0-	-1478	-0-	507	1	19374	3	Y	191	76	1			235
							1	4	210	9							
*10	22289	X	15080	-0-	-7209	-0-	291	1	14788	3	Y	-0-					235
							1	4									
11	21570	X	13804	-0-	-7766	-0-	310	1	13493	3	Y	-0-					235
							1	4									

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960	X	5808	-0-	-1152	-0-	5701	3	6	4	N	92	2	0			291
							101	9									
07	7254	X	5280	-0-	-1974	-0-	5275	3	4	4	N	1	1	0			291
							1	9									
*08	7254	X	5340	-0-	-1914	-0-	311	1	5029	3	N	-0-					291
09	7020	X	2514	-0-	-4506	-0-	152	1	2362	3	N	-0-					291
*10	7223	X	3700	-0-	-3523	-0-	73	1	3627	3	N	-0-					291
11	5820	X	2091	-0-	-3729	-0-	47	1	2044	3	N	-0-					291

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	54	1			32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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
06	3750	X	3187	-0-	-563	-0-	3179	3	8	9	N	7					42
07	4402	X	2525	-0-	-1877	-0-	2525	3			N	-0-					42
*08	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	286	1	4587	3	N	-0-					42
							2	4									
09	4260	X	2335	-0-	-1925	-0-	139	1	2194	3	N	-0-					42
							2	4									
*10	3503	X	1626	-0-	-1877	-0-	32	1	1594	3	N	-0-					42
11	4710	X	7	-0-	-4703	-0-	7	3			N	-0-					42

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182					429
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	377	1			247
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	254					536
07	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	2760	3	133	4	N	1	1	0			536
							1	9									
*08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	153	1	2330	3	N	375	375	1			536
							59	4	413	9							
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					536
*10	2883	X	1021	-0-	-1862	-0-	15	1	803	3	N	183	183	1			536
							2	4	201	9							
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					536

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

06	19140	X	17096	-0-	-2044	-0-	16737	3	359	9	N	326	5	0			798
07	21204	X	949	-0-	-20255	-0-	949	3			N	-0-					798
*08	21204	X	8873	-0-	-12331	-0-	458	1	8415	3	N	-0-					798
09	20520	X	8987	-0-	-11533	-0-	541	1	8444	3	N	-0-					798
							2	4									
*10	17670	X	14860	-0-	-2810	-0-	287	1	14365	3	N	188	188	1			798
							1	4	207	9							
11	17100	X	12069	-0-	-5031	-0-	270	1	11798	3	N	-0-					798
							1	4									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

06	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	18536	3	32	4	N	255	12	0			697
							281	9									
07	15872	X	15005	-0-	-867	-0-	14975	3	24	4	N	5	5	0			697
							6	9									
*08	15872	X	12874	-0-	-2998	-0-	736	1	11932	3	N	186	186	1			697
							1	4	205	9							
09	17190	X	6903	-0-	-10287	-0-	405	1	6289	3	N	189	189	1			697
							1	4	208	9							
*10	17763	X	11010	-0-	-6753	-0-	212	1	10597	3	N	182	182	1			697
							1	4	200	9							
11	17190	X	11858	-0-	-5332	-0-	269	1	11588	3	N	-0-					697
							1	4									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

06	11640	X	6337	-0-	-5303	-0-	6186	3	1	4	N	136	2	0			301
							150	9									
07	9610	X	261	-0-	-9349	-0-	4	4	257	9	N	234	380	1			155
*08	9610	X	4769	-0-	-4841	-0-	244	1	4504	3	N	-0-					155
							21	4									
09	11640	X	8030	-0-	-3610	-0-	451	1	7106	3	N	373	373	1			155
							63	4	410	9							
*10	12028	X	10249	-0-	-1779	-0-	199	1	9964	3	N	-0-					155
							86	4									
*11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	165	1	7196	3	N	-0-					155
							38	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
06	12960	X	10782	-0-	-2178	-0-	10781	3	1	9	N	1	1	0			234
07	13392	X	10825	-0-	-2567	-0-	10824	3	1	9	N	1	1	0			234
*08	12307	X	9484	-0-	-2823	-0-	538	1	8759	3	N	169	169	1			234
							1	4	186	9							
09	12450	X	5194	-0-	-7256	-0-	313	1	4880	3	N	-0-					234
							1	4									
*10	12865	X	5797	-0-	-7068	-0-	116	1	5681	3	N	-0-					234
11	10770	X	7394	-0-	-3376	-0-	166	1	7227	3	N	-0-					234
							1	4									

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
06	2040	X	758	-0-	-1282	-0-	85	1	169	3	N	363					1056
							105	4	399	9							
07	2976	X	341	-0-	-2635	-0-	82	1	44	4	N	195	558	1			693
							215	9									
*08	2976	X	541	-0-	-2435	-0-	14	1	215	3	N	278	278	1			693
							6	4	306	9							
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	606	1	3772	3	N	735	735	1			693
							191	4	809	9							
*10	3658	X	1174	-0-	-2484	-0-	268	1	616	3	N	188	188	1			693
							83	4	207	9							
11	750	X	6	-0-	-744	-0-	6	3			N	-0-					693

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
06	7140	X	6630	-0-	-510	-0-	6598	3	2	4	N	27					180
							30	9									
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6672	3	2	4	N	-0-					180
*08	6231	X	5038	-0-	-1193	-0-	303	1	4735	3	N	-0-					180
09	6630	X	1735	-0-	-4895	-0-	106	1	1629	3	N	-0-					180
*10	6851	X	4229	-0-	-2622	-0-	83	1	4146	3	N	-0-					180
11	6630	X	6087	-0-	-543	-0-	137	1	5949	3	N	-0-					180
							1	4									

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
06	9960	X	8180	-0-	-1780	-0-	8147	3	1	4	N	29					316
							32	9									
07	13516	X	10150	-0-	-3366	-0-	10149	3	1	4	N	-0-					316
*08	13516	X	7865	-0-	-5651	-0-	460	1	7404	3	N	-0-					316
							1	4									
09	13080	X	3124	-0-	-9956	-0-	192	1	2932	3	N	-0-					316
*10	10602	X	4638	-0-	-5964	-0-	91	1	4547	3	N	-0-					316
11	9810	X	6497	-0-	-3313	-0-	147	1	6349	3	N	-0-					316
							1	4									

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7260	X	513	-0-	-6747	-0-	33	3	480	9	N	436					1263
07	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7093	3	20	4	N	464	900	1			827
							510	9									
*08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	434	1	7062	3	N	375	375	1			827
							173	4	413	9							
09	7260	X	4437	-0-	-2823	-0-	203	1	3255	3	N	710	710	1			827
							198	4	781	9							
*10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	160	1	8039	3	N	539	539	1			827
							332	4	593	9							
11	7260	X	6821	-0-	-439	-0-	136	1	5950	3	N	576	576	1			827
							101	4	634	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
08	2883	X	1	-0-	-2882	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	78	1	1	4	N	-0-					-0-
*10	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	216	1	8447	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	90	1	3785	3	N	-0-					-0-
							1	4									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

06	7830	X	1130	-0-	-6700	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
*08	8835	X	6171	-0-	-2664	-0-	330	1	5841	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	4677	-0-	-3873	-0-	275	1	4401	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	190	1	9465	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	169	1	7366	3	N	-0-					-0-
							1	4									

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4899	-0-	-743	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
*08	5642	X	4375	-0-	-1267	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	2323	-0-	-3407	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*10	5921	X	2150	-0-	-3771	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4108	-0-	-1202	-0-	4108	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	155	1			259
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	45	141	1			163
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	91	1	1366	3	Y	180	43	1			300
							24	4	198	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	84	1			407
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	1	3	3	Y	-0-					407
							1	4									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					407

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

06	0	W	12790	-0-	12790	29750	12788	3	2	4	N	-0-					-0-
07	0	W	9698	-0-	9698	39448	9696	3	2	4	N	-0-					-0-
*08	0	W	2770	-0-	2770	42218	139	1	2631	3	N	-0-					-0-
09	0	W	5760	-0-	5760	47978	344	1	5415	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	0	W	9955	-0-	9955	57933	195	1	9759	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	0	W	8737	-0-	8737	66670	196	1	8540	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28666	X	28666	-0-	-0-	-0-	28666	3			N	-0-					-0-
07	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	25664	3			N	-0-					-0-
*08	23839	X	19782	-0-	-4057	-0-	1121	1	18660	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	23070	X	10098	-0-	-12972	-0-	601	1	9496	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	23839	X	16115	-0-	-7724	-0-	316	1	15798	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	23070	X	12732	-0-	-10338	-0-	285	1	12446	3	N	-0-					-0-
							1	4									

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16140	X	15475	-0-	-665	-0-	15460	3	2	4	N	12	12	0			223
							13	9									
07	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	16628	3	2	4	N	191	8	0	183	1	223
							210	9									
*08	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	836	1	13651	3	N	-0-					223
							1	4									
09	15900	X	7557	-0-	-8343	-0-	442	1	7114	3	N	-0-					223
							1	4									
*10	16833	X	11745	-0-	-5088	-0-	223	1	11379	3	N	129	129	1			223
							1	4	142	9							
11	16290	X	12475	-0-	-3815	-0-	280	1	12194	3	N	-0-					223
							1	4									

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	289					686
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					686
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	189	1			686
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					686
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					686
*11	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	3	N	-0-					686

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	624	3	42	4	Y	550	220	1			729
							605	9									
07	2821	X	223	-0-	-2598	-0-	21	4	202	9	Y	184	395	1			518
*08	2821	X	2206	-0-	-615	-0-	134	1	2038	3	Y	1	138	1			381
							33	4	1	9							
09	2730	X	88	-0-	-2642	-0-	54	1	33	3	Y	1	107	1			275
							1	9									
10	2077	X	6	-0-	-2071	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					275
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					275

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
06	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1527	3	20	4	N	113	4	0			306
							124	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	3	16	4	N	4	4	0			306
							4	9									
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	74	1	1091	3	N	-0-					306
09	1680	N	938	-0-	-742	-0-	37	1	486	3	N	377	377	1			306
							415	9									
*10	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	28	1	1459	3	N	-0-					306
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	36	1	1598	3	N	183	183	1			306
							201	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
06	8070	X	1039	-0-	-7031	-0-	1017	3	2	4	Y	18	2	0			160
							20	9									
07	8339	X	3506	-0-	-4833	-0-	3497	3	6	4	Y	3	3	0			160
							3	9									
*08	3813	X	1732	-0-	-2081	-0-	89	1	1643	3	Y	-0-					160
09	89	X	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-	39	1			121
*10	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	41	1	1696	3	Y	165	44	1			242
							182	9									
*11	926	X	926	-0-	-0-	-0-	20	1	900	3	Y	5	29	1			218
							6	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
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4184	3	77	9	Y	70	2	0			205
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4318	3	1	9	Y	1	1	0			205
*08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	143	1	2598	3	Y	-0-					205
09	4260	X	2625	-0-	-1635	-0-	75	1	2536	3	Y	13	50	1			168
							14	9									
10	4402	X	1587	-0-	-2815	-0-	37	1	1482	3	Y	62	61	1			169
							68	9									
11	4260	X	685	-0-	-3575	-0-	16	1	669	3	Y	-0-	20	1			149

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
06	8370	X	3884	-0-	-4486	-0-	3846	3	7	4	Y	28	2	0			210
							31	9									
07	8463	X	5495	-0-	-2968	-0-	5484	3	10	4	Y	1	1	0			210
							1	9									
*08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	316	1	5697	3	Y	-0-					210
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	222	1	7207	3	Y	114	51	1			273
							1	4	125	9							
*10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	153	1	6197	3	Y	100	100	1			273
							110	9									
*11	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	140	1	6102	3	Y	35	32	1			276
							39	9									

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
06	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	8550	-0-	-1122	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
*08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	394	1	6397	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	4044	-0-	-5946	-0-	238	1	3805	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	10323	X	7627	-0-	-2696	-0-	150	1	7476	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	9990	X	4680	-0-	-5310	-0-	104	1	4576	3	N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	3			N	-0-					-0-
07	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7624	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	5190	-0-	-4350	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
*10	9858	X	1733	-0-	-8125	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	3258	-0-	-6282	-0-	3258	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2540	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	115	1	1974	3	N	176					176
							194	9									
09	2190	X	1705	-0-	-485	-0-	102	1	1603	3	N	-0-					176
*10	2263	X	1523	-0-	-740	-0-	30	1	1493	3	N	-0-					176
11	2190	X	888	-0-	-1302	-0-	20	1	868	3	N	-0-					176

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					665
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	381	1			284
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	190	1			284
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

06	3330	X	1021	-0-	-2309	-0-	707	3	2	4	N	284					596
							312	9									
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4034	3	723	9	N	657	941	1			312
*08	3813	X	2874	-0-	-939	-0-	142	1	2328	3	N	367	367	1			312
							404	9									
09	3690	X	995	-0-	-2695	-0-	31	1	567	3	N	361	361	1			312
							397	9									
*10	4340	X	3125	-0-	-1215	-0-	45	1	2257	3	N	748	748	1			312
							823	9									
11	4200	X	214	-0-	-3986	-0-	5	1	209	3	N	-0-					312

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

06	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	12615	3	24	4	Y	440	9	0			568
							484	9									
07	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11415	3	21	4	Y	5	4	0			569
							6	9									
*08	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	629	1	11338	3	Y	-0-					569
							1	4									
09	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	350	1	11252	3	Y	104	139	1			534
							1	4	114	9							
*10	8835	X	7737	-0-	-1098	-0-	185	1	7470	3	Y	74	195	1			413
							1	4	81	9							
11	8550	X	5240	-0-	-3310	-0-	115	1	4993	3	Y	120	49	1			484
							132	9									

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	244					729
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					729
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					729
09	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	192	1			537
10	144	X	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-	278	1			259
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			226

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11880	X	9957	-0-	-1923	-0-	9908	3	29	4	Y	18	10	0	137	1	40
							20	9									
07	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	12700	3	30	4	Y	182	8	0	206	1	8
							200	9									
*08	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	451	1	9137	3	Y	111	111	1			8
							1	4	122	9							
09	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	374	1	14151	3	Y	-0-					8
							1	4									
*10	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	181	1	9081	3	Y	77	69	1			16
							85	9									
*11	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	216	1	9347	3	Y	66	69	1			13
							1	4	73	9							

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14100	X	10852	-0-	-3248	-0-	10804	3	29	4	Y	17	7	0	137	1	42
							19	9									
07	13609	X	12075	-0-	-1534	-0-	11807	3	15	4	Y	230	4	0	257	1	11
							253	9									
*08	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	552	1	11127	3	Y	121	123	1			9
							1	4	133	9							
09	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	380	1	14413	3	Y	-0-					9
							1	4									
*10	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	232	1	11617	3	Y	47	46	1			10
							1	4	52	9							
*11	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	221	1	9673	3	Y	54	53	1			11
							1	4	59	9							

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9630	X	5593	-0-	-4037	-0-	5510	3	8	4	Y	68	7	0			203
							75	9									
07	9951	X	46	-0-	-9905	-0-	45	3	1	9	Y	1					204
*08	4000	X	667	-0-	-3333	-0-	32	1	635	3	Y	-0-					204
09	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	489	1	15938	3	Y	138	50	1			292
							1	4	152	9							
*10	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	256	1	10392	3	Y	154	107	1			339
							1	4	169	9							
*11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	165	1	7142	3	Y	19	40	1			318
							1	4	21	9							

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
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7446	3	35	4	Y	21	10	0	137	1	43
							23	9									
07	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7047	3	37	4	Y	246	6	0	272	1	11
							271	9									
*08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	399	1	8176	3	Y	203	200	1			14
							1	4	223	9							
09	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	275	1	10552	3	Y	-0-					14
							1	4									
*10	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	146	1	7299	3	Y	39	45	1			8
							43	9									
*11	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	142	1	6229	3	Y	25	28	1			5
							28	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6780	X	2189	-0-	-4591	-0-	2189	3			Y	-0-					72
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			Y	-0-					72
*08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	327	1	6058	3	Y	-0-					72
							9	4									
09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	184	1	7121	3	Y	-0-					72
							1	4									
*10	DLQ G-10		8737	-0-	8737	8737	173	1	8562	3	Y	-0-					72
							2	4									
11	DLQ G-10		7206	-0-	7206	15943	162	1	7040	3	Y	-0-					72
							4	4									

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
06	9570	X	4965	-0-	-4605	-0-	4965	3			Y	-0-					30
07	9889	X	3009	-0-	-6880	-0-	3009	3			Y	-0-					30
*08	9889	X	3794	-0-	-6095	-0-	162	1	3632	3	Y	-0-					30
09	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	378	1	13758	3	Y	-0-					30
							2	4									
*10	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	194	1	9588	3	Y	-0-					30
							3	4									
*11	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	172	1	7469	3	Y	-0-					30
							4	4									

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
06	5070	X	4855	-0-	-215	-0-	4727	3	128	9	Y	116	4	0	112	1	57
07	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	4953	3	2	4	Y	67	4	0	63	1	57
							74	9									
*08	5270	X	4080	-0-	-1190	-0-	239	1	3830	3	Y	-0-					57
							11	4									
09	5580	X	1466	-0-	-4114	-0-	80	1	1325	3	Y	48	62	1			43
							8	4	53	9							
*10	5766	X	2338	-0-	-3428	-0-	45	1	2232	3	Y	48	47	1			44
							8	4	53	9							
*11	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	146	1	6571	3	Y	31	47	1			28
							18	4	34	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
06	12030	X	10470	-0-	-1560	-0-	10426	3	22	4	Y	20	11	0	137	1	40
							22	9									
07	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13112	3	27	4	Y	183	8	0	207	1	8
							201	9									
*08	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	403	1	8266	3	Y	99	100	1			7
							109	9									
09	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	326	1	12559	3	Y	-0-					7
							1	4									
*10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	181	1	9126	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
*11	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	209	1	8964	3	Y	47	43	1			9
							1	4	52	9							

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
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
*08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	121	1	1021	3	N	-0-					-0-
09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	3	N	-0-					-0-
*10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	28	1	1097	3	N	-0-					-0-
11	1110	X	515	-0-	-595	-0-	12	1	503	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	X	1622	-0-	-268	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1886	-0-	-67	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	79	1	2318	3	N	-0-					-0-
09	1620	X	896	-0-	-724	-0-	40	1	856	3	N	-0-					-0-
*10	1891	X	1045	-0-	-846	-0-	19	1	1026	3	N	-0-					-0-
11	2310	X	973	-0-	-1337	-0-	22	1	951	3	N	-0-					-0-

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
06	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11480	3	2	4	N	-0-					-0-
07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
*08	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	646	1	9964	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	12630	X	5688	-0-	-6942	-0-	342	1	5345	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	13051	X	10115	-0-	-2936	-0-	201	1	9913	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	11490	X	4630	-0-	-6860	-0-	105	1	4525	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
06	6720	X	4768	-0-	-1952	-0-	4764	3	4	9	Y	4	5	0			30
07	6665	X	5079	-0-	-1586	-0-	5075	3	4	9	Y	4	3	0			31
*08	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	322	1	6139	3	Y	-0-					31
							8	4									
09	7800	X	6451	-0-	-1349	-0-	168	1	6282	3	Y	-0-					31
							1	4									
*10	8060	X	5576	-0-	-2484	-0-	109	1	5466	3	Y	-0-					31
							1	4									
11	6330	X	5397	-0-	-933	-0-	119	1	5272	3	Y	-0-					31
							6	4									

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
06	7470	X	4802	-0-	-2668	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7218	-0-	-377	-0-	7217	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	356	1	7251	3	N	-0-					-0-
09	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	218	1	8449	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	7223	X	6230	-0-	-993	-0-	122	1	6108	3	N	-0-					-0-
11	7350	X	5343	-0-	-2007	-0-	123	1	5219	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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
06	510	N	285	-0-	-225	-0-	143	3	142	9	N	129					457
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					457
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	248	3	7	4	N	188	188	1			457
							207	9									
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2441	3	24	4	N	376	376	1			457
							414	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	304	304	1			457
11	240	N	61	-0-	-179	-0-	59	3	2	4	N	-0-					457

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	44	7	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	1867	3	1028	4	Y	-0-					76
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	2367	3	1134	4	Y	-0-					76
*08	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	41	1	872	3	Y	137	133	1			80
							151	9									
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	128	1	4689	3	Y	-0-					80
10	713	X	12	-0-	-701	-0-	12	3			Y	-0-					80
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					80

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
06	8130	X	7040	-0-	-1090	-0-	6974	3	64	4	N	2	1	0			441
							2	9									
07	8308	X	7283	-0-	-1025	-0-	7221	3	62	4	N	-0-					441
*08	8091	X	4873	-0-	-3218	-0-	4873	3			N	-0-					441
09	7890	X	5006	-0-	-2884	-0-	4607	3	399	9	N	363	363	1			441
*10	8153	X	3762	-0-	-4391	-0-	3213	3	549	9	N	499	499	1			441
11	7050	X	6150	-0-	-900	-0-	5534	3	616	9	N	560	560	1			441

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
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	5593	3	72	4	N	753	10	0	743	1	455
							828	9									
07	7316	X	7080	-0-	-236	-0-	5602	3	46	4	N	1302	8	0	1295	1	454
							1432	9									
*08	7316	X	4492	-0-	-2824	-0-	3872	3	620	9	N	564	563	1			455
09	7080	X	4434	-0-	-2646	-0-	4234	3	200	9	N	182	182	1			455
*10	7223	X	2366	-0-	-4857	-0-	2301	3	65	9	N	59	59	1			455
11	6840	X	4555	-0-	-2285	-0-	4555	3			N	-0-					455

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
06	4530	X	3605	-0-	-925	-0-	3456	3	64	4	N	77					396
							85	9									
07	5394	X	3915	-0-	-1479	-0-	3843	3	72	4	N	-0-					396
*08	5394	X	2392	-0-	-3002	-0-	2392	3			N	-0-					396
09	5220	X	1772	-0-	-3448	-0-	1772	3			N	-0-					396
*10	5394	X	1426	-0-	-3968	-0-	1029	3	397	9	N	361	361	1			396
11	3780	X	1421	-0-	-2359	-0-	1421	3			N	-0-					396

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	471	3	3	4	N	548	548	1			593
							603	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	297	3	613	9	N	557	557	1			593
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					593
09	1080	N	101	-0-	-979	-0-	80	1	21	3	N	-0-					593
*10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	80	1	1871	3	N	-0-					593
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					593

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
06	2130	X	1504	-0-	-626	-0-	1380	3	2	4	Y	111	111	1			57
							122	9									
07	2201	X	1420	-0-	-781	-0-	1351	3	69	9	Y	63	63	1			57
*08	1829	X	1145	-0-	-684	-0-	66	1	1079	3	Y	-0-					57
09	1680	X	883	-0-	-797	-0-	51	1	829	3	Y	-0-	57	1			-0-
							3	4									
*10	1736	X	1195	-0-	-541	-0-	23	1	1167	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	1500	X	1386	-0-	-114	-0-	31	1	1339	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 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
06	3000	N	4885	-0-	1885	1885	2072	3	83	4	Y	2482	2397	1			289
							2730	9									
07	3100	N	4228	-0-	1128	3013	630	3	3598	9	Y	3271	3271	1			289
*08	3100	N	6341	-0-	3241	6254	389	1	4379	3	Y	1430	1133	1			586
							1573	9									
*09	7962	X	1708	-0-	-6254	-0-	79	1	985	3	Y	585	571	1			600
							644	9									
*10	2945	X	898	-0-	-2047	-0-	31	1	630	3	Y	215	149	1			666
							237	9									
11	2850	X	33	-0-	-2817	-0-	17	1	16	3	Y	-0-					666

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7890	X	6245	-0-	-1645	-0-	6117	3	128	9	Y	116	5	0	111	1	57
07	7347	X	6083	-0-	-1264	-0-	6008	3	75	9	Y	68	4	0	64	1	57
*08	7161	X	5458	-0-	-1703	-0-	315	1	5143	3	Y	-0-					57
09	7050	X	1780	-0-	-5270	-0-	101	1	1524	3	Y	141	71	1			127
							155	9									
*10	7285	X	5012	-0-	-2273	-0-	94	1	4765	3	Y	139	140	1			126
							153	9									
11	6240	X	4641	-0-	-1599	-0-	99	1	4369	3	Y	157	141	1			142
							173	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	2207	-0-	-193	-0-	2045	3	162	9	Y	147	2	0			357
07	2015	X	1315	-0-	-700	-0-	1314	3	1	9	Y	1	1	0			357
*08	1550	X	1334	-0-	-216	-0-	1334	3			Y	-0-					357
09	4290	X	1981	-0-	-2309	-0-	1036	3	945	9	Y	859	859	1			357
10	4433	X	2005	-0-	-2428	-0-	728	3	1277	9	Y	1161	1161	1			357
*11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-					357

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13920	X	12637	-0-	-1283	-0-	11491	3	304	4	N	765	12	0	753	1	568
							842	9									
07	14384	X	14229	-0-	-155	-0-	13047	3	345	4	N	761	11	0	750	1	568
							837	9									
*08	14322	X	12104	-0-	-2218	-0-	645	1	10505	3	N	547	547	1			568
							352	4	602	9							
09	15480	X	7846	-0-	-7634	-0-	378	1	5901	3	N	1114	1114	1			568
							342	4	1225	9							
*10	15996	X	11511	-0-	-4485	-0-	205	1	10237	3	N	572	572	1			568
							440	4	629	9							
11	13770	X	11037	-0-	-2733	-0-	237	1	10324	3	N	384	384	1			568
							54	4	422	9							

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

06	3000	N	4329	-0-	1329	1329	1577	3	20	4	Y	2484	2	0	2377	1	289
							2732	9									
07	3100	N	3811	-0-	711	2040	213	3	3598	9	Y	3271	3271	1			289
*08	3100	N	1375	-0-	-1725	315	71	1	1019	3	Y	259	442	1			106
							285	9									
09	1830	X	1231	-0-	-599	-0-	48	1	943	3	Y	218	103	1			221
							240	9									
*10	1891	X	1	-0-	-1890	-0-	1	3			Y	-0-	55	1			166
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					166

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

06	15000	X	13179	-0-	-1821	-0-	13036	3	55	4	N	80	21	0			446
							88	9									
07	14260	X	13164	-0-	-1096	-0-	13086	3	55	4	N	21	21	0			446
							23	9									
*08	12989	X	8653	-0-	-4336	-0-	8447	3	206	9	N	187	187	1			446
09	15210	X	9765	-0-	-5445	-0-	9051	3	714	9	N	649	649	1			446
*10	15717	X	5777	-0-	-9940	-0-	5575	3	202	9	N	184	184	1			446
11	13170	X	10704	-0-	-2466	-0-	10304	3	400	9	N	364	364	1			446

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

06	3000	N	3314	-0-	314	314	38	3	546	4	Y	2482	2673	1			289
							2730	9									
07	3100	N	4895	-0-	1795	2109	555	3	741	4	Y	3272	1	0	3271	1	289
							3599	9									
*08	3100	N	4816	-0-	1716	3825	281	1	3178	3	Y	430	543	1			176
							884	4	473	9							
*09	5757	X	1932	-0-	-3825	-0-	54	1	1008	3	Y	42	171	1			47
							824	4	46	9							
*10	2480	X	1	-0-	-2479	-0-	1	3			Y	-0-	12	1			35
11	2400	X	866	-0-	-1534	-0-	1	3	865	4	Y	-0-					35

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					209
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					209
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
*10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	59	1	2501	3	N	-0-					209
*11	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	162	1	7052	3	N	-0-					209

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	15750	X	12470	-0-	-3280	-0-	12458	3	4	4	N	7	7	0			238
							8	9									
07	15376	X	11974	-0-	-3402	-0-	11969	3	1	4	N	4	4	0			238
							4	9									
*08	14694	X	9592	-0-	-5102	-0-	558	1	9033	3	N	-0-					238
							1	4									
09	14220	X	4570	-0-	-9650	-0-	281	1	4289	3	N	-0-					238
*10	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	255	1	12675	3	N	128	128	1			238
							1	4	141	9							
11	12480	X	12390	-0-	-90	-0-	278	1	12111	3	N	-0-					238
							1	4									

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	2873	3	879	9	Y	799	3	0	1759	1	325
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	2534	3	941	9	Y	855	855	1			325
*08	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3144	3	1164	9	Y	1058	918	1			465
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4389	3	308	9	Y	280	265	1			480
*10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	4638	3	503	9	Y	457	610	1			327
11	2670	X	2236	-0-	-434	-0-	1939	3	297	9	Y	270	410	1			187

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

06	6840	X	6328	-0-	-512	-0-	6209	3	76	4	N	39	5	0			204
							43	9									
07	7068	X	6378	-0-	-690	-0-	6312	3	60	4	N	5	5	0			204
							6	9									
*08	7068	X	4917	-0-	-2151	-0-	4282	3	45	4	N	536	536	1			204
							590	9									
09	6840	X	3887	-0-	-2953	-0-	3826	3	61	4	N	-0-					204
*10	7068	X	2690	-0-	-4378	-0-	2029	3	81	4	N	527	527	1			204
							580	9									
11	6330	X	4766	-0-	-1564	-0-	4485	3	90	4	N	174	174	1			204
							191	9									

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

06	6960	X	5564	-0-	-1396	-0-	5431	3	26	4	N	97	5	0			562
							107	9									
07	7192	X	5644	-0-	-1548	-0-	5613	3	28	4	N	3	3	0			562
							3	9									
*08	6200	X	1815	-0-	-4385	-0-	111	1	1698	3	N	-0-					562
							6	4									
09	6000	X	2968	-0-	-3032	-0-	152	1	2384	3	N	346	346	1			562
							51	4	381	9							
*10	6169	X	2415	-0-	-3754	-0-	45	1	2340	3	N	-0-					562
							30	4									
*11	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	159	1	7035	3	N	189	189	1			562
							72	4	208	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	9865	3	36	4	N	381	4	0	377	1	356
							419	9									
07	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	10114	3	14	4	N	940	2	0	937	1	357
							1034	9									
*08	10199	X	6663	-0-	-3536	-0-	6458	3	205	9	N	186	187	1			356
09	9870	X	7097	-0-	-2773	-0-	6587	3	510	9	N	464	464	1			356
*10	10199	X	4355	-0-	-5844	-0-	3944	3	411	9	N	374	374	1			356
11	9870	X	7914	-0-	-1956	-0-	7897	3	17	9	N	15	15	1			356

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	3670	-0-	-1880	-0-	3577	3	53	4	N	36	3	0			402
							40	9									
07	5735	X	4383	-0-	-1352	-0-	3994	3	8	4	N	346	3	0	376	1	369
							381	9									
*08	5735	X	3011	-0-	-2724	-0-	2729	3	76	4	N	187	187	1			369
							206	9									
09	5550	X	2841	-0-	-2709	-0-	2783	3	58	4	N	-0-					369
*10	5115	X	1660	-0-	-3455	-0-	1578	3	82	4	N	-0-					369
11	4230	X	3156	-0-	-1074	-0-	3045	3	94	4	N	15	15	1			369
							17	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205					262
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					262
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262

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
06	4860	X	4695	-0-	-165	-0-	4432	3	57	4	N	187	187	1			232
							206	9									
07	5022	X	4989	-0-	-33	-0-	4334	3	54	4	N	546	546	1			232
							601	9									
*08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	2854	3	827	9	N	752	752	1			232
09	4710	X	1681	-0-	-3029	-0-	1681	3			N	-0-					232
10	4991	X	1392	-0-	-3599	-0-	1392	3			N	-0-					232
11	4830	X	3385	-0-	-1445	-0-	3385	3			N	-0-					232

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	X	330	-0-	-810	-0-	183	3	3	4	Y	131	126	1			213
							144	9									
07	1178	X	69	-0-	-1109	-0-	4	3	65	9	Y	59	64	1			208
*08	465	X	288	-0-	-177	-0-	215	3	73	9	Y	66	168	1			106
09	660	X	237	-0-	-423	-0-	169	3	68	9	Y	62	87	1			81
10	682	X	94	-0-	-588	-0-	81	3	13	9	Y	12	48	1			45
11	330	X	292	-0-	-38	-0-	292	3			Y	-0-					45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	3779	3	403	9	N	366	366	1			347
07	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	2734	3	411	9	N	374	374	1			347
*08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5340	3	20	4	N	185	185	1			347
							204	9									
09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	4921	3	68	4	N	147	147	1			347
							162	9									
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	55	55	1			347
11	4020	X	32	-0-	-3988	-0-	31	3	1	4	N	-0-					347

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	122	1			346
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	500	560	1			286
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	126	126	1			286

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

06	18150	X	17526	-0-	-624	-0-	17435	3	36	4	N	50	16	0			294
							55	9									
07	18755	X	11750	-0-	-7005	-0-	11142	3	13	4	N	541	9	0	566	1	260
							595	9									
*08	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	891	1	14360	3	N	190	190	1			260
							209	9									
09	22530	X	9126	-0-	-13404	-0-	545	1	8370	3	N	191	191	1			260
							1	4	210	9							
*10	23281	X	16429	-0-	-6852	-0-	322	1	15917	3	N	172	172	1			260
							1	4	189	9							
11	17520	X	8529	-0-	-8991	-0-	183	1	8141	3	N	185	185	1			260
							1	4	204	9							

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

06	2940	X	1514	-0-	-1426	-0-	1282	3	31	4	Y	183	1	0	122	1	346
							201	9									
07	5053	X	2345	-0-	-2708	-0-	1784	3	9	4	Y	502	2	0	560	1	286
							552	9									
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					286
09	4890	X	2	-0-	-4888	-0-	2	4			Y	-0-					286
*10	4619	X	1	-0-	-4618	-0-	1	3			Y	-0-					286
11	2280	X	258	-0-	-2022	-0-	118	3	1	4	Y	126	126	1			286
							139	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2035	3	879	9	Y	799	3	0	478	1	325
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1112	3	942	9	Y	856	1	0	855	1	325
*08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1001	3	462	9	Y	420	560	1			185
09	2280	N	1410	-0-	-870	-0-	1311	3	99	9	Y	90	105	1			170
*10	2046	N	1386	-0-	-660	-0-	890	3	496	9	Y	451	298	1			323
*11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2146	3	732	9	Y	665	526	1			462

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	2926	-0-	-704	-0-	2094	3	832	9	N	756	2	0	754	1	372
07	3751	X	2305	-0-	-1446	-0-	1677	3	628	9	N	571	2	0	569	1	372
*08	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	145	1	1947	3	N	561	561	1			372
							617	9									
09	2940	X	1793	-0-	-1147	-0-	75	1	906	3	N	738	738	1			372
							812	9									
*10	3038	X	2651	-0-	-387	-0-	34	1	1835	3	N	711	711	1			372
							782	9									
*11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	144	1	6214	3	N	379	379	1			372
							1	4	417	9							

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

06	3450	X	1791	-0-	-1659	-0-	1488	3	8	4	Y	268	286	1			85
							295	9									
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3238	3	506	9	Y	460	459	1			86
*08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	211	1	4196	3	Y	143	121	1			108
							157	9									
09	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	573	1	10745	3	Y	844	794	1			158
							928	9									
*10	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	451	1	5363	3	Y	621	637	1			142
							683	9									
11	3690	X	1052	-0-	-2638	-0-	151	1	497	3	Y	367	346	1			163
							404	9									

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

06	6420	X	6381	-0-	-39	-0-	5944	3	74	4	Y	330	4	0	187	1	730
							363	9									
07	9703	X	5715	-0-	-3988	-0-	5095	3	15	4	Y	550	3	0	686	1	591
							605	9									
*08	9703	X	1989	-0-	-7714	-0-	1817	3	172	9	Y	156	551	1			196
09	9390	X	4084	-0-	-5306	-0-	4084	3			Y	-0-	103	1			93
*10	7688	X	1811	-0-	-5877	-0-	1810	3	1	9	Y	1	59	1			35
11	6390	X	3574	-0-	-2816	-0-	3182	3	392	9	Y	356	24	1			367

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

06	3780	X	3347	-0-	-433	-0-	3337	3	9	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	3419	3	3	4	N	188	1	0	187	1	-0-
							207	9									
*08	3906	X	2897	-0-	-1009	-0-	170	1	2700	3	N	-0-					-0-
							27	4									
09	3810	X	2022	-0-	-1788	-0-	107	1	1681	3	N	185	185	1			-0-
							30	4	204	9							
*10	3937	X	3447	-0-	-490	-0-	63	1	3138	3	N	186	186	1			-0-
							41	4	205	9							
11	3510	X	1528	-0-	-1982	-0-	33	1	1480	3	N	-0-					-0-
							15	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7746	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6156	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	226	1	4458	3	N	-0-					-0-
09	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	82	1	2114	3	N	-0-					-0-
*10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	41	1	3791	3	N	-0-					-0-
*11	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	180	1	7775	3	N	-0-					-0-
							1	4									

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5351	3	30	4	Y	182	122	1			346
							200	9									
07	5952	X	1207	-0-	-4745	-0-	627	3	28	4	Y	502	561	1			287
							552	9									
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	1	7			286
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					286
10	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					286
11	5580	X	1773	-0-	-3807	-0-	1634	3	139	9	Y	126	126	1			286

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	10	85	1			149
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	24	159	1			14
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
10	4402	X	2	-0-	-4400	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
*11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4					5

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

06	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13575	3	21	4	N	284	15	0			537
							312	9									
07	15252	X	9006	-0-	-6246	-0-	8977	3	22	4	N	6	6	0			537
							7	9									
*08	15252	X	6212	-0-	-9040	-0-	6212	3			N	-0-					537
09	14760	X	10038	-0-	-4722	-0-	9323	3	715	9	N	650	650	1			537
*10	15252	X	5206	-0-	-10046	-0-	4840	3	366	9	N	333	333	1			537
11	13920	X	11256	-0-	-2664	-0-	10947	3	309	9	N	281	281	1			537

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	X	39	-0-	-2961	-0-	13	3	26	9	Y	24	4	1			31
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	49	52	1			28
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
09	120	X	5	-0-	-115	-0-	5	4			Y	-0-					-0-
10	31	X	28	-0-	-3	-0-	4	3	21	4	Y	3	1	1			2
							3	9									
*11	42	X	42	-0-	-0-	-0-	8	3	31	4	Y	3	1	1			4
							3	9									

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

06	1380	N	942	-0-	-438	-0-	790	3	8	4	Y	131	126	1			213
							144	9									
07	713	N	448	-0-	-265	-0-	351	3	32	4	Y	59	64	1			208
							65	9									
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	273	3	451	9	Y	410	168	1			450
09	930	N	488	-0-	-442	-0-	420	3	68	9	Y	62	370	1			142
10	434	N	277	-0-	-157	-0-	135	3	142	9	Y	129	84	1			187
11	690	N	312	-0-	-378	-0-	312	3			Y	-0-					187

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	1446	3	25	4	Y	758	1	0	798	1	241
							834	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	2751	3	1417	9	Y	1288	1	0	1287	1	241
*08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	200	1	3953	3	Y	116	269	1			88
							128	9									
09	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	540	1	10135	3	Y	724	676	1			136
							796	9									
*10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	425	1	5050	3	Y	618	613	1			141
							680	9									
11	3150	X	903	-0-	-2247	-0-	141	1	446	3	Y	287	301	1			127
							316	9									

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5147	3	96	4	Y	331	5	0	187	1	730
							364	9									
07	8091	X	5715	-0-	-2376	-0-	5081	3	29	4	Y	550	3	0	686	1	591
							605	9									
*08	8091	X	4767	-0-	-3324	-0-	3821	3	946	9	Y	860	551	1			900
09	7830	X	3601	-0-	-4229	-0-	3312	3	289	9	Y	263	473	1			690
*10	7719	X	1692	-0-	-6027	-0-	1352	3	340	9	Y	309	437	1			562
11	5610	X	3443	-0-	-2167	-0-	2507	3	936	9	Y	851	394	1			1019

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	3991	3	448	9	Y	407	98	1			567
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3207	3	872	9	Y	793	908	1			452
*08	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	13944	3	1037	9	Y	943	901	1			494
09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6106	3	626	9	Y	569	569	1			494
*10	4557	X	3719	-0-	-838	-0-	2926	3	14	4	Y	708	711	1			491
							779	9									
11	4410	X	3414	-0-	-996	-0-	3010	3	5	4	Y	363	370	1			484
							399	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12960	X	6135	-0-	-6825	-0-	6053	3	12	4	Y	64	5	0	95	1	287
							70	9									
07	16709	X	1	-0-	-16708	-0-	1	3			Y	-0-	96	1			191
08	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-					191
09	16170	X	110	-0-	-16060	-0-	110	4			Y	-0-					191
10	15996	X	100	-0-	-15896	-0-	100	4			Y	-0-					191
11	6150	X	89	-0-	-6061	-0-	89	4			Y	-0-					191

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9690	X	5864	-0-	-3826	-0-	5761	3	30	4	Y	66	8	0	93	1	280
							73	9									
07	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	1	94	1			187
08	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-					187
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	-0-					187
10	11284	X	13	-0-	-11271	-0-	13	3			Y	-0-					187
11	5850	X	258	-0-	-5592	-0-	258	3			Y	-0-					187

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
06	2850	X	140	-0-	-2710	-0-	6	4	134	9	Y	122	7	1			125
07	2945	X	829	-0-	-2116	-0-	531	3	31	4	Y	243	185	1			183
							267	9									
*08	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	42	1	576	3	Y	-0-	122	1			61
							1175	4									
09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	93	1	1979	3	Y	433	329	1			165
							870	4	476	9							
10	837	X	38	-0-	-799	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					165
							12	4									
11	1740	X	33	-0-	-1707	-0-	10	3	23	4	Y	-0-					165

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	1774	-0-	-2996	-0-	1729	3	3	4	Y	38	3	0			172
							42	9									
07	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	2553	3	2	4	Y	2	3	0			171
							2	9									
*08	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1478	3	Y	-0-					171
*09	1770	X	628	-0-	-1142	-0-	19	1	608	3	Y	1	42	1			130
							1	9									
10	2542	X	8	-0-	-2534	-0-	8	3			Y	-0-	47	1			83
11	2460	X	970	-0-	-1490	-0-	22	1	948	3	Y	-0-	10	1			73

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12900	X	12705	-0-	-195	-0-	12471	3	18	4	N	196	10	0	186	1	330
							216	9									
07	13981	X	9533	-0-	-4448	-0-	8711	3	5	4	N	743	6	0	737	1	330
							817	9									
*08	13981	X	1236	-0-	-12745	-0-	74	1	961	3	N	183	183	1			330
							201	9									
09	14040	X	11834	-0-	-2206	-0-	697	1	11135	3	N	-0-					330
							2	4									
*10	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	297	1	14898	3	N	338	338	1			330
							1	4	372	9							
*11	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	317	1	13781	3	N	184	184	1			330
							1	4	202	9							

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164					164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	195	207	1			152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	152	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

06	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	147	1	1661	3	Y	209	3	0			313
							230	9									
07	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	154	1	986	3	Y	251	5	0	367	1	192
							276	9									
*08	3100	N	9152	-0-	6052	6052	544	1	7998	3	Y	554	250	1			496
							1	4	609	9							
09	3000	N	10478	-0-	7478	13530	392	1	9675	3	Y	373	373	1			496
							1	4	410	9							
*10	3100	N	5366	-0-	2266	15796	154	1	4383	3	Y	753	753	1			496
							1	4	828	9							
*11	18305	X	2509	-0-	-15796	-0-	48	1	2050	3	Y	374	374	1			496
							411	9									

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

06	5250	X	1988	-0-	-3262	-0-	1857	3	19	4	N	102	5	0	91	1	151
							112	9									
07	5425	X	2314	-0-	-3111	-0-	2175	3	23	4	N	105	5	0	96	1	155
							116	9									
*08	5208	X	2442	-0-	-2766	-0-	97	1	2142	3	N	64	98	1			121
							133	4	70	9							
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	57	1	2417	3	N	115	76	1			160
							164	4	127	9							
*10	2325	X	2140	-0-	-185	-0-	31	1	1781	3	N	97	99	1			158
							221	4	107	9							
*11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	52	1	2260	3	N	-0-					158
							272	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	2249	-0-	-3301	-0-	2128	3	18	4	N	94	6	0	94	1	145
							103	9									
07	5673	X	1248	-0-	-4425	-0-	1139	3	9	4	N	91	3	0	92	1	141
							100	9									
*08	5270	X	2194	-0-	-3076	-0-	82	1	1871	3	N	123	89	1			175
							106	4	135	9							
09	2250	X	1988	-0-	-262	-0-	41	1	1751	3	N	71	111	1			135
							118	4	78	9							
*10	2325	X	1759	-0-	-566	-0-	25	1	1442	3	N	87	84	1			138
							196	4	96	9							
11	2250	X	1544	-0-	-706	-0-	30	1	1302	3	N	-0-					138
							212	4									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

06	2550	X	1943	-0-	-607	-0-	1545	3	398	9	Y	362					750
07	2387	X	1759	-0-	-628	-0-	1739	3	20	9	Y	18	380	1			388
*08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4068	3	422	9	Y	384	377	1			395
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	5675	3	455	9	Y	414	443	1			366
*10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3371	3	468	9	Y	425	353	1			438
11	3240	X	2143	-0-	-1097	-0-	1844	3	299	9	Y	272	308	1			402

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	157					700
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					700
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					700
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					700
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					700
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					700

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	210	1	4038	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	185	1	9322	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*11	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	275	1	12137	3	N	-0-					-0-
							1	4									

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2548	3	250	4	Y	70	109	1			19
							77	9									
07	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2329	3	190	4	Y	78	78	1			19
							86	9									
*08	2790	X	254	-0-	-2536	-0-	186	4	68	9	Y	62	65	1			16
*09	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	4704	3	227	4	Y	2420	1636	1			800
							2662	9									
10	3317	X	1467	-0-	-1850	-0-	831	3	277	4	Y	326	955	1			171
							359	9									
*11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	2111	3	345	4	Y	996	659	1			508
							1096	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 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
06	1950	X	165	-0-	-1785	-0-	47	3	118	9	Y	107					257
07	1488	X	34	-0-	-1454	-0-	33	3	1	9	Y	1	61	1			197
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	196	1	1	7	-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	44	1	2232	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*11	365	X	365	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	X	153	-0-	-657	-0-	35	3	118	9	Y	107					300
07	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1465	3	2	9	Y	2	2	0	71	1	229
*08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	75	1	1388	3	Y	3698	3315	1			612
							12	4	4068	9							
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					612
*10	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	39	1	2010	3	Y	-0-					612
							21	4									
11	2730	X	33	-0-	-2697	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					612
							2	4									

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
06	11430	X	11197	-0-	-233	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
07	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	16877	3			N	-0-					-0-
*08	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	786	1	15977	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	430	1	15923	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*10	16864	X	13849	-0-	-3015	-0-	269	1	13579	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	16320	X	13064	-0-	-3256	-0-	293	1	12770	3	N	-0-					-0-
							1	4									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	2726	-0-	-634	-0-	88	1	2236	3	Y	362					750
							4	4	398	9							
07	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	690	1	1637	3	Y	18	380	1			388
							58	4	20	9							
*08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	567	1	6102	3	Y	369	377	1			380
							38	4	406	9							
09	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	538	1	10761	3	Y	462	433	1			409
							6	4	508	9							
*10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	441	1	5255	3	Y	322	394	1			337
							6	4	354	9							
11	5040	X	3795	-0-	-1245	-0-	489	1	2998	3	Y	273	237	1			373
							8	4	300	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	184	1	6442	2	N	173	189	1			697
							60	4	190	9							
07	5673	X	2655	-0-	-3018	-0-	34	1	1929	2	N	559	559	1			697
							77	4	615	9							
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	366	366	1			697
09	6300	X	199	-0-	-6101	-0-	199	3			N	-0-					697
10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					697
11	6300	X	245	-0-	-6055	-0-	245	3			N	-0-					697

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	67	182	1			154
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	128	186	1			96
*08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	186	64	1			218
							2172	4	205	9							
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	3	Y	299	403	1			114
							562	4	329	9							
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					114
							20	4									
11	2430	X	41	-0-	-2389	-0-	14	3	27	4	Y	-0-					114

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

06	5190	X	2872	-0-	-2318	-0-	2678	3	194	9	Y	176	6	0	172	1	312
07	5363	X	4369	-0-	-994	-0-	3252	3	1117	9	Y	1015	8	0	1010	1	309
*08	2573	X	2106	-0-	-467	-0-	1832	3	6	4	Y	244	441	1			112
							268	9									
09	5820	X	3012	-0-	-2808	-0-	2792	3	8	4	Y	193	125	1			180
							212	9									
*10	6014	X	2406	-0-	-3608	-0-	1563	3	6	4	Y	761	739	1			202
							837	9									
11	4230	X	2090	-0-	-2140	-0-	1619	3	471	9	Y	428	473	1			157

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

06	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	2717	3	18	4	Y	301	241	1			96
							331	9									
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	3867	3	558	9	Y	507	508	1			95
*08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	315	1	5093	3	Y	298	168	1			225
							328	9									
09	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	611	1	11462	3	Y	681	778	1			128
							749	9									
*10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	450	1	5390	3	Y	604	594	1			138
							664	9									
11	3210	X	1011	-0-	-2199	-0-	169	1	517	3	Y	295	302	1			131
							325	9									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	292	1	927	3	Y	99	1	0	74	1	269
							109	9									
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	413	1	1408	3	Y	183	1	0	325	1	126
							201	9									
*08	3100	N	4393	-0-	1293	1293	304	1	3526	3	Y	512	113	1			525
							563	9									
09	3000	N	7489	-0-	4489	5782	456	1	6703	3	Y	300	296	1			529
							330	9									
*10	3100	N	2510	-0-	-590	5192	190	1	2097	3	Y	203	561	1			171
							223	9									
*11	6499	X	1307	-0-	-5192	-0-	128	1	1043	3	Y	124	151	1			144
							136	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	2633	-0-	-1537	-0-	2069	3	6	4	Y	507	428	1			286
							558	9									
07	4309	X	2326	-0-	-1983	-0-	1607	3	15	4	Y	640	640	1			286
							704	9									
*08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	329	1	5180	3	Y	397	462	1			221
							424	4	437	9							
09	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	286	1	7579	3	Y	148	198	1			171
							313	4	163	9							
*10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	152	1	4973	3	Y	627	518	1			280
							296	4	690	9							
11	5340	X	2658	-0-	-2682	-0-	45	1	1936	3	Y	385	366	1			299
							253	4	424	9							

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	847	-0-	-263	-0-	593	3	254	9	Y	231	310	1			130
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	536	3	20	4	Y	290	291	1			129
							319	9									
*08	3100	N	3247	-0-	147	147	157	1	2508	3	Y	350	284	1			195
							197	4	385	9							
09	3000	N	7255	-0-	4255	4402	247	1	6496	3	Y	224	174	1			245
							266	4	246	9							
*10	3100	N	3564	-0-	464	4866	93	1	2970	3	Y	304	413	1			136
							167	4	334	9							
*11	6413	X	1547	-0-	-4866	-0-	28	1	1185	3	Y	151	170	1			117
							168	4	166	9							

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	362	1	2484	3	Y	397	1	0	116	1	665
							437	9									
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	428	1	3409	3	Y	731	1	0	891	1	504
							804	9									
*08	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	130	1	1658	3	Y	54	453	1			105
							59	9									
09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	315	1	4650	3	Y	55	59	1			101
							61	9									
*10	4433	X	4207	-0-	-226	-0-	299	1	3307	3	Y	546	187	1			460
							601	9									
11	4290	X	3300	-0-	-990	-0-	293	1	2531	3	Y	433	407	1			486
							476	9									

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
06	6150	X	1485	-0-	-4665	-0-	1327	3	14	4	Y	131	126	1			213
							144	9									
07	6355	X	513	-0-	-5842	-0-	433	3	15	4	Y	59	64	1			208
							65	9									
*08	3100	X	334	-0-	-2766	-0-	34	3	300	9	Y	273	168	1			313
09	4530	X	2520	-0-	-2010	-0-	2142	3	378	9	Y	344	257	1			400
10	4681	X	749	-0-	-3932	-0-	497	3	252	9	Y	229	238	1			391
11	1500	X	944	-0-	-556	-0-	944	3			Y	-0-					391

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8010	X	6187	-0-	-1823	-0-	5698	3	129	4	Y	327	1	0	187	1	730
							360	9									
07	8277	X	5896	-0-	-2381	-0-	5261	3	32	4	Y	548	1	0	686	1	591
							603	9									
*08	6045	X	4660	-0-	-1385	-0-	3960	3	700	9	Y	636	551	1			676
09	6180	X	5095	-0-	-1085	-0-	4359	3	736	9	Y	669	355	1			990
*10	6386	X	3473	-0-	-2913	-0-	2579	3	894	9	Y	813	627	1			1176
11	6180	X	2114	-0-	-4066	-0-	2075	3	39	9	Y	35	824	1			387

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	205					262
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
*11	3000	N	3504	-0-	504	504	3504	3			Y	-0-					262

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

06	12090	X	7432	-0-	-4658	-0-	7239	3	33	4	N	145	9	0			408
							160	9									
07	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12404	3	52	4	N	63	12	0	187	1	272
							69	9									
*08	12400	X	9737	-0-	-2663	-0-	565	1	8963	3	N	189	189	1			272
							1	4	208	9							
09	12750	X	8153	-0-	-4597	-0-	448	1	7085	3	N	563	563	1			272
							1	4	619	9							
*10	13175	X	11802	-0-	-1373	-0-	228	1	11382	3	N	174	174	1			272
							1	4	191	9							
*11	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	456	1	19829	3	N	188	188	1			272
							2	4	207	9							

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1383	1026	1			358
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	358	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108					245
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			187
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	187	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	3773	-0-	-1267	-0-	3675	3	98	9	N	89	5	0			303
07	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6463	3	66	9	N	60	6	0	187	1	170
*08	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					170
09	5040	X	704	-0-	-4336	-0-	495	3	209	9	N	190	190	1			170
*10	5208	X	1273	-0-	-3935	-0-	1066	3	207	9	N	188	188	1			170
11	5040	X	1582	-0-	-3458	-0-	1582	3			N	-0-					170

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21120	X	17001	-0-	-4119	-0-	17000	3	1	4	N	-0-					-0-
07	21080	X	18794	-0-	-2286	-0-	18793	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	953	1	19484	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	588	1	22908	3	N	-0-					-0-
							2	4									
*10	19344	X	18385	-0-	-959	-0-	358	1	18026	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	19770	X	15370	-0-	-4400	-0-	348	1	15021	3	N	-0-					-0-
							1	4									

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16950	X	13476	-0-	-3474	-0-	13414	3	36	4	N	24	24	0			123
							26	9									
07	17205	X	15147	-0-	-2058	-0-	15095	3	37	4	N	14	14	0			123
							15	9									
*08	16616	X	9588	-0-	-7028	-0-	9381	3	207	9	N	188	188	1			123
09	17550	X	8613	-0-	-8937	-0-	8525	3	88	9	N	80	80	1			123
*10	18135	X	4606	-0-	-13529	-0-	4606	3			N	-0-					123
11	14670	X	12474	-0-	-2196	-0-	12365	3	109	9	N	99	99	1			123

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 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
06	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	3147	3	26	4	N	367	367	1			290
							404	9									
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	3240	3	61	4	N	1701	1701	1			290
							1871	9									
*08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	180	1	3313	3	N	749	749	1			290
							824	9									
09	4350	X	3092	-0-	-1258	-0-	112	1	1940	3	N	945	945	1			290
							1040	9									
*10	5177	X	4990	-0-	-187	-0-	81	1	4095	3	N	740	740	1			290
							814	9									
*11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	165	1	7130	3	N	563	563	1			290
							1	4	619	9							

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
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1466	3	26	9	Y	24	8	0	14	1	28
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1331	3	118	9	Y	107	7	0	97	1	31
*08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2466	3	3	4	Y	497	300	1			228
							547	9									
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3290	3	4	4	Y	172	240	1			160
							189	9									
*10	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	1595	3	3	4	Y	521	543	1			138
							573	9									
*11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	1982	3	549	9	Y	499	454	1			183

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	3690	X	1218	-0-	-2472	-0-	1084	3	134	9	N	122					875
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4784	3	1	9	N	1	1	0	381	1	494
*08	4774	X	2401	-0-	-2373	-0-	134	1	2063	3	N	185	185	1			494
							204	9									
09	4620	X	1100	-0-	-3520	-0-	68	1	1032	3	N	-0-					494
*10	4774	X	1189	-0-	-3585	-0-	23	1	1152	3	N	-0-					494
							14	4									
11	4620	X	2636	-0-	-1984	-0-	58	1	2559	3	N	-0-					494
							19	4									

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

06	18990	X	10757	-0-	-8233	-0-	69	1	10530	3	Y	62	70	1			-0-
							90	4	68	9							
07	23343	X	17689	-0-	-5654	-0-	111	1	17064	3	Y	320	8	0	312	1	-0-
							162	4	352	9							
*08	23343	X	18841	-0-	-4502	-0-	990	1	17458	3	Y	356	356	1			-0-
							1	4	392	9							
09	22920	X	22920	-0-	-0-	-0-	690	1	21925	3	Y	276	276	1			-0-
							1	4	304	9							
*10	21142	X	19094	-0-	-2048	-0-	479	1	18116	3	Y	453	453	1			-0-
							1	4	498	9							
*11	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	813	1	30552	3	Y	521	521	1			-0-
							2	4	573	9							

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

06	6450	X	4689	-0-	-1761	-0-	85	1	4520	3	Y	64	84	1			-0-
							14	4	70	9							
07	6634	X	5380	-0-	-1254	-0-	80	1	5227	3	Y	55	3	0	52	1	-0-
							12	4	61	9							
*08	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	387	1	5894	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	278	1	6899	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*10	5394	X	5053	-0-	-341	-0-	183	1	4805	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
*11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	287	1	8589	3	Y	72	72	1			-0-
							1	4	79	9							

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

06	34380	X	19452	-0-	-14928	-0-	124	1	19030	3	Y	123	138	1			-0-
							163	4	135	9							
07	42222	X	32028	-0-	-10194	-0-	201	1	30838	3	Y	634	14	0	620	1	-0-
							292	4	697	9							
*08	20980	X	20242	-0-	-738	-0-	1061	1	18719	3	Y	419	419	1			-0-
							1	4	461	9							
09	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	739	1	23509	3	Y	325	325	1			-0-
							1	4	358	9							
*10	20518	X	20518	-0-	-0-	-0-	513	1	19425	3	Y	526	526	1			-0-
							1	4	579	9							
*11	34308	X	34308	-0-	-0-	-0-	872	1	32760	3	Y	613	613	1			-0-
							2	4	674	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	879	1	15504	3	Y	345	345	1			-0-
							1	4	380	9							
09	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	612	1	19471	3	Y	268	268	1			-0-
							1	4	295	9							
*10	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	425	1	16089	3	Y	440	440	1			-0-
							1	4	484	9							
*11	28413	X	28413	-0-	-0-	-0-	722	1	27133	3	Y	505	505	1			-0-
							2	4	556	9							

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23100	X	21246	-0-	-1854	-0-	20971	3	76	4	N	181	17	0			393
							199	9									
07	24583	X	10395	-0-	-14188	-0-	10306	3	81	4	N	7	7	0			393
							8	9									
*08	24583	X	18419	-0-	-6164	-0-	18419	3			N	-0-					393
09	23790	X	13358	-0-	-10432	-0-	12766	3	592	9	N	538	538	1			393
*10	23064	X	8593	-0-	-14471	-0-	8593	3			N	-0-					393
11	21240	X	14763	-0-	-6477	-0-	14574	3	189	9	N	172	172	1			393

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 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
06	25800	X	22256	-0-	-3544	-0-	21959	3	240	4	N	52	18	0			470
							57	9									
07	26660	X	22401	-0-	-4259	-0-	22107	3	282	4	N	11	11	0			470
							12	9									
*08	25699	X	11864	-0-	-13835	-0-	11249	3	615	9	N	559	559	1			470
09	24870	X	16516	-0-	-8354	-0-	16271	3	245	9	N	223	223	1			470
*10	23870	X	9558	-0-	-14312	-0-	9357	3	201	9	N	183	183	1			470
11	22260	X	17311	-0-	-4949	-0-	17104	3	207	9	N	188	188	1			470

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27960	X	15980	-0-	-11980	-0-	98	1	15058	3	Y	632	663	1			-0-
							129	4	695	9							
07	34193	X	26199	-0-	-7994	-0-	158	1	24403	3	Y	1279	11	0	1268	1	-0-
							231	4	1407	9							
*08	34193	X	9085	-0-	-25108	-0-	487	1	8597	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	33090	X	11138	-0-	-21952	-0-	340	1	10797	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	31062	X	9198	-0-	-21864	-0-	236	1	8922	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
11	25350	X	15447	-0-	-9903	-0-	400	1	15046	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
06	25830	X	18688	-0-	-7142	-0-	340	1	17990	3	Y	276	337	1			-0-
							54	4	304	9							
07	26443	X	21365	-0-	-5078	-0-	319	1	20806	3	Y	175	11	0	164	1	-0-
							47	4	193	9							
*08	23489	X	23489	-0-	-0-	-0-	1436	1	21856	3	Y	178	178	1			-0-
							1	4	196	9							
09	26816	X	26816	-0-	-0-	-0-	1032	1	25586	3	Y	179	179	1			-0-
							1	4	197	9							
*10	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	678	1	17819	3	Y	138	138	1			-0-
							1	4	152	9							
*11	33210	X	33210	-0-	-0-	-0-	1065	1	31853	3	Y	264	264	1			-0-
							2	4	290	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	14400	X	8154	-0-	-6246	-0-	52	1	7981	3	Y	47	53	1			-0-
							69	4	52	9							
07	17701	X	13409	-0-	-4292	-0-	84	1	12934	3	Y	244	6	0	238	1	-0-
							123	4	268	9							
*08	17701	X	16092	-0-	-1609	-0-	845	1	14910	3	Y	305	305	1			-0-
							1	4	336	9							
09	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	589	1	18725	3	Y	237	237	1			-0-
							1	4	261	9							
*10	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	409	1	15472	3	Y	393	393	1			-0-
							1	4	432	9							
*11	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	694	1	26094	3	Y	446	446	1			-0-
							2	4	491	9							

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

06	1530	X	660	-0-	-870	-0-	433	3	26	4	Y	183	183	1			371
							201	9									
07	1364	X	439	-0-	-925	-0-	26	3	413	9	Y	375	468	1			278
*08	465	X	14	-0-	-451	-0-	1	1	7	3	Y	5	278	1			5
							6	9									
09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	113	1	1323	3	Y	70	5	1			70
							17	4	77	9							
10	1209	X	234	-0-	-975	-0-	26	1	193	3	Y	-0-	70	1			-0-
							15	4									
11	660	X	291	-0-	-369	-0-	55	1	222	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5540	3	168	4	Y	421	397	1			114
							463	9									
07	6975	X	6009	-0-	-966	-0-	5322	3	174	4	Y	466	466	1			114
							513	9									
*08	6975	X	4789	-0-	-2186	-0-	51	1	2684	3	Y	1867	1497	1			484
							2054	9									
*09	6750	X	3436	-0-	-3314	-0-	20	1	3364	3	Y	47	515	1			16
							52	9									
*10	6696	X	1319	-0-	-5377	-0-	8	1	1267	3	Y	40	35	1			21
							44	9									
11	6180	X	877	-0-	-5303	-0-	1	1	874	3	Y	2	22	1			1
							2	9									

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

06	8010	X	6987	-0-	-1023	-0-	6518	3	206	4	Y	239	7	0	224	1	63
							263	9									
07	7936	X	7106	-0-	-830	-0-	6589	3	225	4	Y	265	6	0	259	1	63
							292	9									
*08	7936	X	4811	-0-	-3125	-0-	147	1	4635	3	Y	26	82	1			7
							29	9									
*09	7680	X	4607	-0-	-3073	-0-	48	1	4497	3	Y	56	44	1			19
							62	9									
*10	7874	X	2665	-0-	-5209	-0-	17	1	2163	3	Y	441	229	1			231
							485	9									
11	6990	X	2795	-0-	-4195	-0-	24	1	2407	3	Y	331	393	1			169
							364	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	4979	-0-	-1531	-0-	4041	3	737	4	Y	183	183	1			371
							201	9									
07	5580	X	3455	-0-	-2125	-0-	2886	3	156	4	Y	375	468	1			278
							413	9									
*08	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	611	1	5010	3	Y	560	284	1			554
							188	4	616	9							
09	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	756	1	7247	3	Y	814	467	1			901
							176	4	895	9							
*10	6045	X	3656	-0-	-2389	-0-	300	1	2099	3	Y	1078	963	1			1016
							71	4	1186	9							
11	5880	X	803	-0-	-5077	-0-	65	1	98	3	Y	558	510	1			1064
							26	4	614	9							

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7980	X	4855	-0-	-3125	-0-	792	1	3412	3	Y	592	1	0	591	1	418
							651	9									
07	5890	X	3422	-0-	-2468	-0-	633	1	2147	3	Y	584	584	1			418
							642	9									
*08	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	1108	1	5125	3	Y	1507	1255	1			670
							1658	9									
09	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	998	1	7709	3	Y	1485	1485	1			670
							1	4	1634	9							
*10	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	972	1	5398	3	Y	1475	1475	1			670
							1623	9									
*11	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	1127	1	8082	3	Y	1513	1513	1			670
							1	4	1664	9							

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	2224	-0-	-326	-0-	1930	3	93	4	Y	183	183	1			371
							201	9									
07	2635	X	1884	-0-	-751	-0-	980	3	79	4	Y	750	565	1			556
							825	9									
*08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	440	1	3614	3	Y	560	562	1			554
							130	4	616	9							
09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	624	1	5848	3	Y	55	467	1			142
							132	4	61	9							
*10	4309	X	2281	-0-	-2028	-0-	356	1	1694	3	Y	103	148	1			97
							118	4	113	9							
11	4170	X	1802	-0-	-2368	-0-	299	1	1438	3	Y	-0-	49	1			48
							65	4									

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
06	6030	X	3731	-0-	-2299	-0-	629	1	2710	3	Y	356	356	1			252
							392	9									
07	4588	X	2594	-0-	-1994	-0-	502	1	1705	3	Y	352	352	1			252
							387	9									
*08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	885	1	4091	3	Y	-0-	252	1			-0-
09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	797	1	6154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	776	1	4309	3	Y	-0-					-0-
*11	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	900	1	6452	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17010	X	12432	-0-	-4578	-0-	218	1	11527	3	Y	593	781	1			-0-
							35	4	652	9							
07	17422	X	14111	-0-	-3311	-0-	204	1	13332	3	Y	495	7	0	488	1	-0-
							30	4	545	9							
*08	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	952	1	14491	3	Y	434	434	1			-0-
							1	4	477	9							
09	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	684	1	16964	3	Y	438	438	1			-0-
							1	4	482	9							
*10	14105	X	12591	-0-	-1514	-0-	449	1	11814	3	Y	297	297	1			-0-
							1	4	327	9							
*11	22536	X	22536	-0-	-0-	-0-	706	1	21119	3	Y	645	645	1			-0-
							1	4	710	9							

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	6379	-0-	-1481	-0-	3550	3	112	4	Y	2470	2463	1			669
							2717	9									
07	8122	X	6685	-0-	-1437	-0-	3551	3	123	4	Y	2737	2738	1			668
							3011	9									
*08	8122	X	2220	-0-	-5902	-0-	57	1	2157	3	Y	5	672	1			1
							6	9									
*09	7860	X	2206	-0-	-5654	-0-	22	1	2077	3	Y	97	66	1			32
							107	9									
*10	8122	X	2238	-0-	-5884	-0-	9	1	1298	3	Y	846	435	1			443
							931	9									
11	6480	X	1120	-0-	-5360	-0-	29	1	685	3	Y	369	624	1			188
							406	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21420	X	15504	-0-	-5916	-0-	285	1	15095	3	Y	71	86	1			-0-
							46	4	78	9							
07	21979	X	17820	-0-	-4159	-0-	267	1	17458	3	Y	51	9	0	42	1	-0-
							39	4	56	9							
*08	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	1162	1	17694	3	Y	44	44	1			-0-
							1	4	48	9							
09	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	835	1	20714	3	Y	44	44	1			-0-
							1	4	48	9							
*10	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	549	1	14426	3	Y	56	56	1			-0-
							1	4	62	9							
*11	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	862	1	25787	3	Y	65	65	1			-0-
							2	4	72	9							

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
06	12570	X	10438	-0-	-2132	-0-	510	1	9568	3	Y	327	12	0	315	1	312
							360	9									
07	12989	X	10651	-0-	-2338	-0-	483	1	9951	3	Y	197	9	0	188	1	312
							217	9									
*08	11470	X	7960	-0-	-3510	-0-	445	1	7344	3	Y	155	320	1			147
							171	9									
09	11100	X	8446	-0-	-2654	-0-	335	1	8036	3	Y	67	67	1			147
							1	4	74	9							
*10	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	486	1	13879	3	Y	197	197	1			147
							1	4	217	9							
*11	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	382	1	10268	3	Y	110	110	1			147
							1	4	121	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	11640	X	8654	-0-	-2986	-0-	427	1	8006	3	Y	201	7	0	194	1	193
							221	9									
07	12028	X	8864	-0-	-3164	-0-	404	1	8327	3	Y	121	6	0	116	1	192
							133	9									
*08	9579	X	6715	-0-	-2864	-0-	378	1	6229	3	Y	98	198	1			92
							108	9									
09	9270	X	7147	-0-	-2123	-0-	285	1	6816	3	Y	42	42	1			92
							46	9									
*10	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	412	1	11773	3	Y	124	124	1			92
							1	4	136	9							
*11	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	324	1	8710	3	Y	69	69	1			92
							1	4	76	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
06	3300	X	1120	-0-	-2180	-0-	38	1	713	3	Y	335	12	0	322	1	320
							369	9									
07	3410	X	1000	-0-	-2410	-0-	36	1	742	3	Y	202	9	0	193	1	320
							222	9									
*08	30121	X	30121	-0-	-0-	-0-	1667	1	27504	3	Y	863	363	1			820
							1	4	949	9							
09	31764	X	31764	-0-	-0-	-0-	1256	1	30092	3	Y	376	376	1			820
							2	4	414	9							
*10	55012	X	55012	-0-	-0-	-0-	1821	1	51973	3	Y	1104	1104	1			820
							4	4	1214	9							
*11	40570	X	40570	-0-	-0-	-0-	1432	1	38453	3	Y	617	617	1			820
							6	4	679	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
06	23820	X	19570	-0-	-4250	-0-	966	1	18123	3	Y	437	16	0	421	1	417
							481	9									
07	24614	X	20055	-0-	-4559	-0-	914	1	18849	3	Y	265	13	0	252	1	417
							292	9									
*08	21669	X	13966	-0-	-7703	-0-	786	1	12967	3	Y	193	427	1			183
							1	4	212	9							
09	20970	X	14874	-0-	-6096	-0-	592	1	14189	3	Y	84	84	1			183
							1	4	92	9							
*10	25638	X	25638	-0-	-0-	-0-	859	1	24506	3	Y	246	246	1			183
							2	4	271	9							
11	19560	X	18961	-0-	-599	-0-	675	1	18131	3	Y	138	138	1			183
							3	4	152	9							

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
06	25350	X	21292	-0-	-4058	-0-	160	1	19799	3	Y	996	25	0	971	1	82
							237	4	1096	9							
07	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	152	1	23040	3	Y	866	20	0	846	1	82
							251	4	953	9							
*08	31337	X	31337	-0-	-0-	-0-	1450	1	29057	3	Y	753	749	1			86
							2	4	828	9							
09	30222	X	30222	-0-	-0-	-0-	1012	1	28209	3	Y	908	908	1			86
							2	4	999	9							
*10	40433	X	40433	-0-	-0-	-0-	1478	1	38201	3	Y	682	682	1			86
							4	4	750	9							
11	30480	X	19311	-0-	-11169	-0-	592	1	17915	3	Y	729	729	1			86
							2	4	802	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

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
06	25440	X	21374	-0-	-4066	-0-	159	1	19754	3	Y	1113	29	0	1084	1	91
							237	4	1224	9							
07	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	151	1	22987	3	Y	967	23	0	944	1	91
							250	4	1064	9							
*08	30900	X	30900	-0-	-0-	-0-	1425	1	28549	3	Y	840	835	1			96
							2	4	924	9							
09	29827	X	29827	-0-	-0-	-0-	995	1	27716	3	Y	1013	1013	1			96
							2	4	1114	9							
*10	39827	X	39827	-0-	-0-	-0-	1453	1	37533	3	Y	761	761	1			96
							4	4	837	9							
11	30060	X	19079	-0-	-10981	-0-	582	1	17602	3	Y	813	813	1			96
							1	4	894	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
06	30570	X	25668	-0-	-4902	-0-	192	1	23772	3	Y	1290	33	0	1257	1	106
							285	4	1419	9							
07	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	182	1	27664	3	Y	1122	27	0	1095	1	106
							301	4	1234	9							
*08	36008	X	36008	-0-	-0-	-0-	1661	1	33272	3	Y	975	969	1			112
							2	4	1073	9							
09	34756	X	34756	-0-	-0-	-0-	1159	1	32300	3	Y	1176	1176	1			112
							3	4	1294	9							
*10	46409	X	46409	-0-	-0-	-0-	1693	1	43741	3	Y	883	883	1			112
							4	4	971	9							
11	35040	X	22230	-0-	-12810	-0-	678	1	20513	3	Y	943	943	1			112
							2	4	1037	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
06	20700	X	18867	-0-	-1833	-0-	144	1	17885	3	Y	566	15	0	552	1	46
							215	4	623	9							
07	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	137	1	20814	3	Y	493	12	0	481	1	46
							226	4	542	9							
*08	27499	X	27499	-0-	-0-	-0-	1294	1	25931	3	Y	248	266	1			28
							1	4	273	9							
09	26409	X	26409	-0-	-0-	-0-	903	1	25175	3	Y	299	299	1			28
							2	4	329	9							
*10	DLQ	G-10	35662	-0-	35662	35662	1319	1	34092	3	Y	225	225	1			28
							3	4	248	9							
11	DLQ	G-10	16781	-0-	16781	52443	528	1	15988	3	Y	240	240	1			28
							1	4	264	9							

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
06	5130	X	4647	-0-	-483	-0-	36	1	4441	3	Y	106	2	0	104	1	9
							53	4	117	9							
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	34	1	5168	3	Y	93	2	0	91	1	9
							56	4	102	9							
*08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	346	1	6928	3	Y	80	80	1			9
							88	9									
09	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	241	1	6724	3	Y	97	97	1			9
							1	4	107	9							
*10	DLQ	G-10	9539	-0-	9539	9539	352	1	9106	3	Y	73	73	1			9
							1	4	80	9							
11	DLQ	G-10	4498	-0-	4498	14037	141	1	4271	3	Y	78	78	1			9
							86	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	11970 X	11117	-0-	-853	-0-	83	1	10334	3	Y	524	13	0	511	1	43
						124	4	576	9							
07	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	79	1	12026	3	Y	456	11	0	445	1	43
						131	4	502	9							
*08	16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	770	1	15430	3	Y	396	394	1			45
						1	4	436	9							
09	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	538	1	14979	3	Y	478	478	1			45
						1	4	526	9							
*10	DLQ G-10	21467	-0-	21467	21467	785	1	20285	3	Y	359	359	1			45
						2	4	395	9							
11	DLQ G-10	10249	-0-	10249	31716	314	1	9513	3	Y	383	383	1			45
						1	4	421	9							

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

06	72840 X	5913	-0-	-66927	-0-	24	1	5526	3	Y	330	129	0			426
						363	9									
07	65162 X	39779	-0-	-25383	-0-	6	1	38355	3	Y	1289	869	0	621	1	225
						1418	9									
*08	63643 X	43809	-0-	-19834	-0-	1693	1	41631	3	Y	441	469	1			197
						485	9									
09	60810 X	50304	-0-	-10506	-0-	1329	1	48757	3	Y	195	162	1			230
						3	4	215	9							
*10	62837 X	34768	-0-	-28069	-0-	651	1	34116	3	Y	-0-					230
						1	4									
*11	62902 X	62902	-0-	-0-	-0-	1742	1	61081	3	Y	68	65	1			233
						4	4	75	9							

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

06	81120 X	51933	-0-	-29187	-0-	199	1	49063	3	Y	2428	2226	0			427
						2671	9									
07	70215 X	52904	-0-	-17311	-0-	7	1	49973	3	Y	2658	2239	0	621	1	225
						2924	9									
*08	67456 X	61019	-0-	-6437	-0-	2350	1	57583	3	Y	986	771	1			440
						1	4	1085	9							
09	66803 X	66803	-0-	-0-	-0-	1743	1	64739	3	Y	288	363	1			365
						4	4	317	9							
*10	67270 X	46687	-0-	-20583	-0-	797	1	45889	3	Y	-0-					365
						1	4									
11	59010 X	52749	-0-	-6261	-0-	1464	1	51202	3	Y	73	103	1			335
						3	4	80	9							

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

06	52770 X	38955	-0-	-13815	-0-	168	1	37780	3	Y	915	714	0			426
						1007	9									
07	54529 X	33106	-0-	-21423	-0-	5	1	32559	3	Y	493	73	0	621	1	225
						542	9									
*08	54529 X	44829	-0-	-9700	-0-	1709	1	43024	3	Y	86	273	1			38
						1	4	95	9							
09	51870 X	46299	-0-	-5571	-0-	1189	1	45025	3	Y	75	32	1			81
						2	4	83	9							
*10	DLQ G-10	44881	-0-	44881	44881	965	1	43914	3	Y	-0-					81
						2	4									
11	DLQ G-10	46348	-0-	46348	91229	1292	1	45000	3	Y	49	23	1			107
						2	4	54	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13590 X	8624	-0-	-4966	-0-	8243	3	381	9	Y	346	222	0			318
07	17134 X	17134	-0-	-0-	-0-	1395	1	15733	3	Y	5	5	0			318
						6	9									
*08	36056 X	36056	-0-	-0-	-0-	2357	1	29691	3	Y	3642	3490	1			470
						2	4	4006	9							
09	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	667	1	11930	3	Y	1083	1345	1			208
						1	4	1191	9							
*10	24012 X	24012	-0-	-0-	-0-	1293	1	21044	3	Y	1522	1572	1			158
						1	4	1674	9							
*11	28261 X	28261	-0-	-0-	-0-	1499	1	25338	3	Y	1293	1289	1			162
						2	4	1422	9							

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

06	26070 X	13318	-0-	-12752	-0-	948	1	11992	3	Y	344	219	0			318
						378	9									
07	9083 X	4190	-0-	-4893	-0-	262	1	3928	3	Y	-0-					318
*08	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	1046	1	15804	3	Y	196	489	1			25
						216	9									
09	33546 X	33546	-0-	-0-	-0-	1655	1	29575	3	Y	2104	1725	1			404
						2	4	2314	9							
*10	43932 X	43932	-0-	-0-	-0-	2338	1	38714	3	Y	2616	2749	1			271
						2	4	2878	9							
*11	49711 X	49711	-0-	-0-	-0-	2626	1	44798	3	Y	2076	2087	1			260
						3	4	2284	9							

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

06	43020 X	6643	-0-	-36377	-0-	835	1	5508	3	Y	273	149	0			318
						300	9									
07	44454 X	23024	-0-	-21430	-0-	1728	1	21196	3	Y	91	91	0			318
						100	9									
*08	48880 X	48880	-0-	-0-	-0-	3288	1	41681	3	Y	3554	3413	1			459
						2	4	3909	9							
09	41880 X	25871	-0-	-16009	-0-	1317	1	22599	3	Y	1775	1893	1			341
						2	4	1953	9							
*10	DLQ G-10	48013	-0-	48013	48013	2500	1	41606	3	Y	3550	3523	1			368
						2	4	3905	9							
11	DLQ G-10	58537	-0-	58537	106550	3048	1	52184	3	Y	3000	2992	1			376
						5	4	3300	9							

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	82429 X	56193	-0-	-26236	-0-	40902	3	15291	9	N	13901	13901	0			-0-
09	79770 X	58203	-0-	-21567	-0-	43811	3	14392	9	N	13084	13084	0			-0-
*10	82429 X	45619	-0-	-36810	-0-	14244	3	31375	9	N	28523	28523	0			-0-
11	79770 X	29913	-0-	-49857	-0-	29913	3			N	-0-					-0-

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	71008 X	71008	-0-	-0-	-0-	57436	3	13572	9	N	12338	12338	0			-0-
*09	71703 X	71703	-0-	-0-	-0-	58929	3	12774	9	N	11613	11613	0			-0-
*10	DELQ PR	43960	-0-	43960	43960	16112	3	27848	9	N	25316	25316	0			-0-
*11	76368 X	32408	-0-	-43960	-0-	32408	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	134885	-0-	134885	134885	76537	3	58348	9	Y	53044	52713	0			331
*09	292855 X	157970	-0-	-134885	-0-	94598	3	63372	9	Y	57611	57611	0			331
*10	163432 X	124159	-0-	-39273	-0-	39187	3	84972	9	Y	77247	77247	0			331
*11	158160 X	55373	-0-	-102787	-0-	55373	3			Y	-0-					331

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	61621	-0-	61621	61621	56503	3	5118	9	Y	4653	4624	0			29
*09	142560 X	75959	-0-	-66601	-0-	70400	3	5559	9	Y	5054	5054	0			29
*10	147312 X	49009	-0-	-98303	-0-	41555	3	7454	9	Y	6776	6776	0			29
*11	142560 X	59481	-0-	-83079	-0-	59481	3			Y	-0-					29

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12226 - 17437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	38994	-0-	38994	38994	35680	3	3314	9	Y	3013	3013	0			-0-
*09	SHUT IN	59909	-0-	59909	98903	55887	3	4022	9	Y	3656	3656	0			-0-
*10	SHUT IN	34972	-0-	34972	133875	30208	3	4764	9	Y	4331	4331	0			-0-
11	SHUT IN	46891	-0-	46891	180766	46891	3			Y	-0-					-0-

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	23633	-0-	23633	23633	19322	3	4311	9	N	3919	3919	0			-0-
05	0	75332	-0-	75332	98965	63597	3	11735	9	N	10668	10668	0			-0-
*06	0	102992	-0-	102992	201957	87513	3	15479	9	Y	14072	14072	0			-0-
*07	0	120651	-0-	120651	322608	104439	3	16212	9	Y	14738	14738	0			-0-
*08	388188 X	65580	-0-	-322608	-0-	52570	3	13010	9	Y	11827	11827	0			-0-
*09	125820 X	61017	-0-	-64803	-0-	48772	3	12245	9	Y	11132	11132	0			-0-
*10	130014 X	47885	-0-	-82129	-0-	21191	3	26694	9	Y	24267	24267	0			-0-
11	125820 X	40310	-0-	-85510	-0-	40310	3			Y	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12357 - 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	47532	-0-	47532	47532	33609	3	13923	9	Y	12657	12657	0			-0-
*09	SHUT IN	51714	-0-	51714	99246	34822	3	16892	9	Y	15356	15356	0			-0-
*10	SHUT IN	40025	-0-	40025	139271	20016	3	20009	9	Y	18190	18190	0			-0-
11	SHUT IN	41296	-0-	41296	180567	41296	3			Y	-0-					-0-

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
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	0	78483	-0-	78483	78483	61081	3	17402	9	Y	15820	15721	0			99
*09	171800 X	93317	-0-	-78483	-0-	74417	3	18900	9	Y	17182	17182	0			99
*10	119474 X	73650	-0-	-45824	-0-	48307	3	25343	9	Y	23039	23039	0			99
*11	115620 X	68312	-0-	-47308	-0-	68312	3			Y	-0-					99

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	40740	X	NO RPT	-0-	-40740	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	90210	X	NO RPT	-0-	-90210	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	87300	X	NO RPT	-0-	-87300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	402	2	33	9	Y	30	45	1			28
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	449	2	73	9	Y	66	46	1			48
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	662	2	29	9	Y	26	46	1			28
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	503	2	83	9	Y	75	45	1			58
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					58
11	660	N	489	-0-	-171	-0-	480	2	9	9	Y	8	10	1			56

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

06	4410	X	1351	-0-	-3059	-0-	1318	2	33	9	Y	30	45	1			28
07	3658	X	2009	-0-	-1649	-0-	1936	2	73	9	Y	66	46	1			48
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2956	2	29	9	Y	26	46	1			28
09	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2454	2	83	9	Y	75	45	1			58
10	2015	X	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			Y	-0-					58
11	2880	X	1826	-0-	-1054	-0-	1817	2	9	9	Y	8	10	1			56

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

06	11970	X	10303	-0-	-1667	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	11367	-0-	-1002	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10986	-0-	-1383	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10221	-0-	-1539	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10601	-0-	-32	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
11	11010	X	10065	-0-	-945	-0-	10065	2			N	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5969	-0-	-76	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5542	-0-	-68	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5449	-0-	-720	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	4929	-0-	-1101	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	416	1	2590	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	2562	-0-	-538	-0-	447	1	2115	2	N	-0-					-0-
08	3100 X	3046	-0-	-54	-0-	426	1	2620	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	2830	-0-	-170	-0-	397	1	2433	2	N	-0-					-0-
10	3100 X	2689	-0-	-411	-0-	366	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	3000 X	2683	-0-	-317	-0-	403	1	2280	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

06	6930 X	5379	-0-	-1551	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
07	7161 X	5827	-0-	-1334	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
08	7161 X	5055	-0-	-2106	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	6540 X	4635	-0-	-1905	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
10	5828 X	4703	-0-	-1125	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	5640 X	4474	-0-	-1166	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
07	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
08	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	3185	-0-	-955	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	3371	-0-	-1031	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	3941	-0-	-319	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

06	7740 X	6888	-0-	-852	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	7967 X	6722	-0-	-1245	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
08	7595 X	6832	-0-	-763	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
09	6900 X	6682	-0-	-218	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
10	7130 X	6814	-0-	-316	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
11	6900 X	6437	-0-	-463	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

06	14340 X	13119	-0-	-1221	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
07	14477 X	12956	-0-	-1521	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
08	13640 X	12735	-0-	-905	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
09	12780 X	11646	-0-	-1134	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
10	13547 X	4625	-0-	-8922	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
11	13110 X	4811	-0-	-8299	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

06	5910 X	3622	-0-	-2288	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	3471	-0-	-1644	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	4342	-0-	-277	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	4166	-0-	-304	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	3566	-0-	-185	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	4200 X	3671	-0-	-529	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

06	35610 X	31693	-0-	-3917	-0-	31693	2			N	-0-					-0-
07	36022 X	32254	-0-	-3768	-0-	32254	2			N	-0-					-0-
08	36022 X	31210	-0-	-4812	-0-	31210	2			N	-0-					-0-
09	33870 X	28579	-0-	-5291	-0-	28579	2			N	-0-					-0-
10	34999 X	29543	-0-	-5456	-0-	29543	2			N	-0-					-0-
11	31680 X	28553	-0-	-3127	-0-	28553	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26790 X	24332	-0-	-2458	-0-	24332	2		N	-0-			-0-
07	27249 X	24444	-0-	-2805	-0-	24444	2		N	-0-			-0-
08	26567 X	20156	-0-	-6411	-0-	20156	2		N	-0-			-0-
09	25050 X	19095	-0-	-5955	-0-	19095	2		N	-0-			-0-
10	25141 X	19392	-0-	-5749	-0-	19392	2		N	-0-			-0-
11	24330 X	17866	-0-	-6464	-0-	17866	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

06	DLQ G-10	49100	-0-	49100	101046	49100	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	10746	-0-	10746	111792	10746	2		N	-0-			-0-
08	167406 X	55614	-0-	-111792	-0-	55614	2		N	-0-			-0-
09	51960 X	48769	-0-	-3191	-0-	48769	2		N	-0-			-0-
10	51430 X	51430	-0-	-0-	-0-	51430	2		N	-0-			-0-
11	52710 X	48272	-0-	-4438	-0-	48272	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

06	56310 X	47164	-0-	-9146	-0-	47164	2		N	-0-			-0-
07	55211 X	47036	-0-	-8175	-0-	47036	2		N	-0-			-0-
08	52917 X	46099	-0-	-6818	-0-	46099	2		N	-0-			-0-
09	51210 X	42525	-0-	-8685	-0-	42525	2		N	-0-			-0-
10	48732 X	1069	-0-	-47663	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
*11	59380 X	59380	-0-	-0-	-0-	59380	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

06	168810 X	129198	-0-	-39612	-0-	129198	2		N	-0-			-0-
07	163153 X	127529	-0-	-35624	-0-	127529	2		N	-0-			-0-
08	159933 X	159933	-0-	-0-	-0-	159933	2		N	-0-			-0-
09	148171 X	148171	-0-	-0-	-0-	148171	2		N	-0-			-0-
10	139528 X	139528	-0-	-0-	-0-	139528	2		N	-0-			-0-
11	154770 X	123853	-0-	-30917	-0-	123853	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

06	41010 X	33474	-0-	-7536	-0-	33474	2		N	-0-			-0-
07	40703 X	33091	-0-	-7612	-0-	33091	2		N	-0-			-0-
08	38998 X	32367	-0-	-6631	-0-	32367	2		N	-0-			-0-
09	36720 X	29725	-0-	-6995	-0-	29725	2		N	-0-			-0-
10	34596 X	25173	-0-	-9423	-0-	25173	2		N	-0-			-0-
11	33480 X	30747	-0-	-2733	-0-	30747	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

06	DLQ G-10	103067	-0-	103067	216254	103067	2		N	-0-			-0-
07	318345 X	102091	-0-	-216254	-0-	102091	2		N	-0-			-0-
08	102980 X	102980	-0-	-0-	-0-	102980	2		N	-0-			-0-
09	98250 X	84206	-0-	-14044	-0-	84206	2		N	-0-			-0-
10	101525 X	88248	-0-	-13277	-0-	88248	2		N	-0-			-0-
11	98250 X	82486	-0-	-15764	-0-	82486	2		N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

06	DLQ G-10	78892	-0-	78892	166031	78892	2		N	-0-			-0-
07	244120 X	78089	-0-	-166031	-0-	78089	2		N	-0-			-0-
08	77317 X	77317	-0-	-0-	-0-	77317	2		N	-0-			-0-
09	75210 X	66357	-0-	-8853	-0-	66357	2		N	-0-			-0-
10	77717 X	73530	-0-	-4187	-0-	73530	2		N	-0-			-0-
11	75210 X	69192	-0-	-6018	-0-	69192	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 #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	48890	-0-	48890	114246	48890	2		N	-0-			-0-
07	184303 X	70057	-0-	-114246	-0-	70057	2		N	-0-			-0-
08	63340 X	63340	-0-	-0-	-0-	63340	2		N	-0-			-0-
09	65370 X	55311	-0-	-10059	-0-	55311	2		N	-0-			-0-
10	58792 X	58792	-0-	-0-	-0-	58792	2		N	-0-			-0-
11	65940 X	53599	-0-	-12341	-0-	53599	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

06	DLQ G-10	27661	-0-	27661	59124	27661	2		N	-0-			-0-
07	86879 X	27755	-0-	-59124	-0-	27755	2		N	-0-			-0-
08	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	27001	2		N	-0-			-0-
09	27960 X	24311	-0-	-3649	-0-	24311	2		N	-0-			-0-
10	28582 X	22904	-0-	-5678	-0-	22904	2		N	-0-			-0-
11	27660 X	21389	-0-	-6271	-0-	21389	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

06	DLQ G-10	35295	-0-	35295	77850	35295	2		N	-0-			-0-
07	114959 X	37109	-0-	-77850	-0-	37109	2		N	-0-			-0-
08	38319 X	38319	-0-	-0-	-0-	38319	2		N	-0-			-0-
09	34440 X	34440	-0-	-0-	-0-	34440	2		N	-0-			-0-
10	32678 X	32678	-0-	-0-	-0-	32678	2		N	-0-			-0-
*11	31862 X	31862	-0-	-0-	-0-	31862	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

06	DLQ G-10	56137	-0-	56137	180454	56137	2		N	-0-			-0-
07	236330 X	55876	-0-	-180454	-0-	55876	2		N	-0-			-0-
08	53004 X	53004	-0-	-0-	-0-	53004	2		N	-0-			-0-
09	55110 X	49464	-0-	-5646	-0-	49464	2		N	-0-			-0-
10	58242 X	58242	-0-	-0-	-0-	58242	2		N	-0-			-0-
11	55110 X	53251	-0-	-1859	-0-	53251	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

06	DLQ G-10	39273	-0-	39273	82518	39273	2		N	-0-			-0-
07	121404 X	38886	-0-	-82518	-0-	38886	2		N	-0-			-0-
08	35222 X	35222	-0-	-0-	-0-	35222	2		N	-0-			-0-
09	38850 X	36604	-0-	-2246	-0-	36604	2		N	-0-			-0-
10	40145 X	39132	-0-	-1013	-0-	39132	2		N	-0-			-0-
11	38850 X	37146	-0-	-1704	-0-	37146	2		N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

06	53640 X	46389	-0-	-7251	-0-	46389	2		N	-0-			-0-
07	47802 X	46036	-0-	-1766	-0-	46036	2		N	-0-			-0-
08	46407 X	38865	-0-	-7542	-0-	38865	2		N	-0-			-0-
09	46380 X	36222	-0-	-10158	-0-	36222	2		N	-0-			-0-
10	47926 X	36929	-0-	-10997	-0-	36929	2		N	-0-			-0-
11	46380 X	39693	-0-	-6687	-0-	1408	1	38285 2	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

06	42150 X	41328	-0-	-822	-0-	41328	2		N	-0-			-0-
07	41323 X	28684	-0-	-12639	-0-	28684	2		N	-0-			-0-
08	39277 X	27550	-0-	-11727	-0-	27550	2		N	-0-			-0-
09	41340 X	26515	-0-	-14825	-0-	26515	2		N	-0-			-0-
10	42718 X	42031	-0-	-687	-0-	42031	2		N	-0-			-0-
*11	41591 X	41591	-0-	-0-	-0-	606	1	40985 2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62250 X	52363	-0-	-9887	-0-	52363	2			N	-0-					-0-
07	61752 X	51538	-0-	-10214	-0-	51538	2			N	-0-					-0-
08	58187 X	49665	-0-	-8522	-0-	49665	2			N	-0-					-0-
09	56310 X	45417	-0-	-10893	-0-	45417	2			N	-0-					-0-
10	54095 X	42462	-0-	-11633	-0-	42462	2			N	-0-					-0-
11	52350 X	41923	-0-	-10427	-0-	477	1	41446	2	N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

06	63240 X	51470	-0-	-11770	-0-	51470	2			N	-0-					-0-
07	61225 X	51475	-0-	-9750	-0-	51475	2			N	-0-					-0-
08	58187 X	51609	-0-	-6578	-0-	51609	2			N	-0-					-0-
09	56070 X	44539	-0-	-11531	-0-	44539	2			N	-0-					-0-
10	53196 X	47789	-0-	-5407	-0-	47789	2			N	-0-					-0-
*11	53687 X	53687	-0-	-0-	-0-	844	1	52843	2	N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

06	DLQ G-10	39280	-0-	39280	126549	39280	2			N	-0-					-0-
07	165811 X	39262	-0-	-126549	-0-	39262	2			N	-0-					-0-
08	38428 X	38428	-0-	-0-	-0-	38428	2			N	-0-					-0-
09	43830 X	29036	-0-	-14794	-0-	29036	2			N	-0-					-0-
10	43431 X	37912	-0-	-5519	-0-	37912	2			N	-0-					-0-
11	39270 X	31401	-0-	-7869	-0-	31401	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

06	DLQ G-10	44632	-0-	44632	93519	44632	2			N	-0-					-0-
07	137199 X	43680	-0-	-93519	-0-	43680	2			N	-0-					-0-
08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
09	48900 X	28197	-0-	-20703	-0-	28197	2			N	-0-					-0-
10	52376 X	52376	-0-	-0-	-0-	52376	2			N	-0-					-0-
11	44640 X	42401	-0-	-2239	-0-	42401	2			N	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

06	44670 X	36317	-0-	-8353	-0-	36317	2			N	-0-					-0-
07	43927 X	36287	-0-	-7640	-0-	36287	2			N	-0-					-0-
08	40920 X	35064	-0-	-5856	-0-	35064	2			N	-0-					-0-
09	37140 X	32512	-0-	-4628	-0-	32512	2			N	-0-					-0-
*10	37541 X	-0-	-0-	-37541	-0-					N	-0-					-0-
*11	36330 X	30502	-0-	-5828	-0-	30502	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

06	DLQ G-10	66743	-0-	66743	142853	66743	2			N	-0-					-0-
07	206707 X	63854	-0-	-142853	-0-	63854	2			N	-0-					-0-
08	62772 X	62772	-0-	-0-	-0-	62772	2			N	-0-					-0-
09	61980 X	53490	-0-	-8490	-0-	53490	2			N	-0-					-0-
10	64046 X	47581	-0-	-16465	-0-	47581	2			N	-0-					-0-
11	61980 X	41586	-0-	-20394	-0-	41586	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

06	DLQ G-10	36607	-0-	36607	69113	36607	2			N	-0-					-0-
07	103792 X	34679	-0-	-69113	-0-	34679	2			N	-0-					-0-
08	36073 X	36073	-0-	-0-	-0-	36073	2			N	-0-					-0-
09	32520 X	32481	-0-	-39	-0-	32481	2			N	-0-					-0-
10	36115 X	30435	-0-	-5680	-0-	30435	2			N	-0-					-0-
11	34950 X	28674	-0-	-6276	-0-	28674	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
06	DLQ G-10	41374	-0-	41374	90121	41374	2			N	-0-					-0-
07	131590 X	41469	-0-	-90121	-0-	41469	2			N	-0-					-0-
08	40444 X	40444	-0-	-0-	-0-	40444	2			N	-0-					-0-
09	39000 X	6174	-0-	-32826	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
10	40300 X	34182	-0-	-6118	-0-	34182	2			N	-0-					-0-
*11	41405 X	41405	-0-	-0-	-0-	41405	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

06	DLQ G-10	35333	-0-	35333	81196	35333	2			N	-0-					-0-
07	122120 X	40924	-0-	-81196	-0-	40924	2			N	-0-					-0-
08	38130 X	38130	-0-	-0-	-0-	38130	2			N	-0-					-0-
09	38070 X	37678	-0-	-392	-0-	37678	2			N	-0-					-0-
10	36935 X	36935	-0-	-0-	-0-	36935	2			N	-0-					-0-
11	38070 X	30358	-0-	-7712	-0-	30358	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

06	238140 X	139475	-0-	-98665	-0-	139475	2			N	-0-					-0-
07	214768 X	116307	-0-	-98461	-0-	116307	2			N	-0-					-0-
08	190030 X	139645	-0-	-50385	-0-	139645	2			N	-0-					-0-
09	159480 X	119890	-0-	-39590	-0-	119890	2			N	-0-					-0-
10	157418 X	111772	-0-	-45646	-0-	111772	2			N	-0-					-0-
11	139470 X	101664	-0-	-37806	-0-	101664	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

06	39150 X	28868	-0-	-10282	-0-	28868	2			Y	-0-					-0-
07	37169 X	28529	-0-	-8640	-0-	28529	2			Y	-0-					-0-
08	35092 X	29148	-0-	-5944	-0-	29148	2			Y	-0-					-0-
09	30180 X	27454	-0-	-2726	-0-	27454	2			Y	-0-					-0-
10	30969 X	25394	-0-	-5575	-0-	25394	2			Y	-0-					-0-
11	28860 X	22460	-0-	-6400	-0-	22460	2			Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

06	152790 X	66205	-0-	-86585	-0-	66205	2			N	-0-					-0-
07	126790 X	61073	-0-	-65717	-0-	61073	2			N	-0-					-0-
08	104439 X	64366	-0-	-40073	-0-	64366	2			N	-0-					-0-
09	86850 X	64682	-0-	-22168	-0-	64682	2			N	-0-					-0-
10	77965 X	55459	-0-	-22506	-0-	55459	2			N	-0-					-0-
11	66210 X	50089	-0-	-16121	-0-	50089	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

06	198180 X	52686	-0-	-145494	-0-	52686	2			N	-0-					-0-
07	204786 X	48336	-0-	-156450	-0-	48336	2			N	-0-					-0-
08	204786 X	57586	-0-	-147200	-0-	57586	2			N	-0-					-0-
09	198180 X	50229	-0-	-147951	-0-	50229	2			N	-0-					-0-
10	204786 X	45828	-0-	-158958	-0-	45828	2			N	-0-					-0-
11	55740 X	41756	-0-	-13984	-0-	41756	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

06	129090 X	55763	-0-	-73327	-0-	55763	2			N	-0-					-0-
07	104935 X	47385	-0-	-57550	-0-	47385	2			N	-0-					-0-
08	86087 X	59553	-0-	-26534	-0-	59553	2			N	-0-					-0-
09	71430 X	50642	-0-	-20788	-0-	50642	2			N	-0-					-0-
10	64821 X	45920	-0-	-18901	-0-	45920	2			N	-0-					-0-
11	57630 X	41190	-0-	-16440	-0-	41190	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	45824	-0-	45824	107180	45824	2		N	-0-			-0-
07	166886 X	59706	-0-	-107180	-0-	59706	2		N	-0-			-0-
08	40747 X	40747	-0-	-0-	-0-	40747	2		N	-0-			-0-
09	68407 X	68407	-0-	-0-	-0-	68407	2		N	-0-			-0-
10	64317 X	64317	-0-	-0-	-0-	64317	2		N	-0-			-0-
*11	57460 X	57460	-0-	-0-	-0-	57460	2		N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

06	DLQ G-10	68016	-0-	68016	142884	68016	2		N	-0-			-0-
07	210327 X	67443	-0-	-142884	-0-	67443	2		N	-0-			-0-
08	65837 X	65837	-0-	-0-	-0-	65837	2		N	-0-			-0-
09	62880 X	61281	-0-	-1599	-0-	61281	2		N	-0-			-0-
10	65845 X	65845	-0-	-0-	-0-	65845	2		N	-0-			-0-
11	62880 X	59158	-0-	-3722	-0-	59158	2		N	-0-			-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

06	68340 X	49769	-0-	-18571	-0-	49769	2		N	-0-			-0-
07	66712 X	49044	-0-	-17668	-0-	49044	2		N	-0-			-0-
08	62093 X	47032	-0-	-15061	-0-	47032	2		N	-0-			-0-
09	57090 X	41887	-0-	-15203	-0-	41887	2		N	-0-			-0-
10	51429 X	40324	-0-	-11105	-0-	40324	2		N	-0-			-0-
11	49770 X	38229	-0-	-11541	-0-	38229	2		N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

06	37019 X	37019	-0-	-0-	-0-	37019	2		Y	-0-			-0-
07	35934 X	35934	-0-	-0-	-0-	35934	2		Y	-0-			-0-
08	35495 X	33100	-0-	-2395	-0-	33100	2		Y	-0-			-0-
09	34350 X	28899	-0-	-5451	-0-	28899	2		Y	-0-			-0-
10	34410 X	34274	-0-	-136	-0-	34274	2		Y	-0-			-0-
11	33300 X	31823	-0-	-1477	-0-	31823	2		Y	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

06	170580 X	75280	-0-	-95300	-0-	75280	2		N	-0-			-0-
07	140678 X	70735	-0-	-69943	-0-	70735	2		N	-0-			-0-
08	116715 X	68241	-0-	-48474	-0-	68241	2		N	-0-			-0-
09	95940 X	74567	-0-	-21373	-0-	74567	2		N	-0-			-0-
10	65172 X	65172	-0-	-0-	-0-	65172	2		N	-0-			-0-
*11	57605 X	57605	-0-	-0-	-0-	57605	2		N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

06	158910 X	69482	-0-	-89428	-0-	69482	2		N	-0-			-0-
07	131254 X	62912	-0-	-68342	-0-	62912	2		N	-0-			-0-
08	107787 X	64792	-0-	-42995	-0-	64792	2		N	-0-			-0-
09	89250 X	63490	-0-	-25760	-0-	63490	2		N	-0-			-0-
10	55818 X	55818	-0-	-0-	-0-	55818	2		N	-0-			-0-
*11	50073 X	50073	-0-	-0-	-0-	50073	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
06	2400	X	676	-0-	-1724	-0-	10	1	636	3	Y	10	1	1	10	8	-0-
							19	4	11	9							
07	620	X	417	-0-	-203	-0-	7	1	403	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	Y	98	1	1	97	8	-0-
							8	4	108	9							
09	690	X	469	-0-	-221	-0-	18	1	442	2	Y	3	3	1			-0-
							6	4	3	9							
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	13	11	1			2
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 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
06	2220	X	247	-0-	-1973	-0-	4	1	238	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	310	X	132	-0-	-178	-0-	2	1	127	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	5	5	1			-0-
							3	4	6	9							
09	330	X	330	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	22	18	1			4
							5	4	24	9							
10	248	X	218	-0-	-30	-0-	7	1	186	2	Y	22	25	1			1
							1	4	24	9							
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	4088	-0-	-622	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4255	-0-	-612	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2775	-0-	-1365	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	X	2396	-0-	-274	-0-	82	1	1839	3	Y	392	418	0			267
							44	4	431	9							
07	2604	X	2417	-0-	-187	-0-	101	1	1899	3	Y	337	223	0			381
							46	4	371	9							
08	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	53	1	1900	3	Y	412	590	0			203
							29	4	453	9							
09	2520	X	2310	-0-	-210	-0-	43	1	1797	3	Y	407	505	0			105
							22	4	448	9							
10	2604	X	2388	-0-	-216	-0-	46	1	1876	3	Y	402	397	0			110
							24	4	442	9							
*11	2400	X	2112	-0-	-288	-0-	47	1	1639	3	Y	365	270	0			205
							24	4	402	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
06	14070	X	6332	-0-	-7738	-0-	262	1	5870	3	Y	54	103	0			37
							141	4	59	9							
07	14539	X	1517	-0-	-13022	-0-	73	1	1369	3	Y	38	31	0			44
							33	4	42	9							
08	13764	X	12502	-0-	-1262	-0-	321	1	11602	3	Y	367	230	0			181
							175	4	404	9							
09	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	322	1	13427	3	Y	272	383	0			70
							161	4	299	9							
10	13764	X	12058	-0-	-1706	-0-	277	1	11396	3	Y	219	229	0			60
							144	4	241	9							
*11	12090	X	10405	-0-	-1685	-0-	279	1	9809	3	Y	157	129	0			88
							144	4	173	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4866	-0-	-1086	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4552	-0-	-1400	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4042	-0-	-1718	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3907	-0-	-960	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
11	4710	X	3287	-0-	-1423	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	35	1	779	3	Y	33	66	0			22
							19	4	36	9							
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	18	0			4
							1	4									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	153	X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	54	40	0			14
							1	4	59	9							
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	55	1	2239	3	Y	204	162	0			56
							28	4	224	9							
*11	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	25	1	868	3	Y	249	165	0			140
							13	4	274	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
06	2490	X	1702	-0-	-788	-0-	107	1	1470	3	Y	114	119	0			16
							125	9									
07	2077	X	1577	-0-	-500	-0-	103	1	1377	3	Y	88	90	0			14
							97	9									
08	2077	X	1410	-0-	-667	-0-	98	1	1247	3	Y	59	65	0			8
							65	9									
09	2010	X	1648	-0-	-362	-0-	141	1	1376	3	Y	119	103	0			24
							131	9									
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	140	1	1340	3	Y	116	124	0			16
							128	9									
11	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	100	1	1029	3	Y	58	62	0			12
							64	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1471	-0-	-209	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

06	2250	X	2085	-0-	-165	-0-	130	1	1787	3	Y	153	154	0			21
							168	9									
07	2325	X	2292	-0-	-33	-0-	147	1	1970	3	Y	159	155	0			25
							175	9									
08	2325	X	2295	-0-	-30	-0-	155	1	1974	3	Y	151	157	0			19
							166	9									
09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	192	1	1872	3	Y	133	126	0			26
							146	9									
10	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	191	1	1824	3	Y	140	147	0			19
							154	9									
11	2220	X	2140	-0-	-80	-0-	174	1	1797	3	Y	154	141	0			32
							169	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	93	1	2087	3	Y	85	134	0			58
							50	4	94	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	0			10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7290	X	5069	-0-	-2221	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7060	-0-	-1124	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	4230	-0-	-3954	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7460	-0-	-460	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5827	-0-	-1241	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	5401	-0-	-1439	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

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
06	7230	X	12	-0-	-7218	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	216	0	40	1	-0-
07	7099	X	6099	-0-	-1000	-0-	271	1	5114	3	Y	519	342	0			177
							143	4	571	9							
08	6355	X	5006	-0-	-1349	-0-	235	1	4154	3	Y	451	389	0			239
							121	4	496	9							
09	6120	X	4716	-0-	-1404	-0-	221	1	3598	3	Y	718	561	0			396
							107	4	790	9							
10	6107	X	3807	-0-	-2300	-0-	172	1	2969	3	Y	534	727	0			203
							79	4	587	9							
*11	5910	X	3814	-0-	-2096	-0-	196	1	2798	3	Y	672	563	0			312
							81	4	739	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3660	X	3221	-0-	-439	-0-	195	1	2687	3	Y	308	289	0			42
							339	9									
07	3782	X	3404	-0-	-378	-0-	213	1	2850	3	Y	310	303	0			49
							341	9									
08	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	221	1	2815	3	Y	234	253	0			30
							257	9									
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	277	1	2709	3	Y	284	257	0			57
							312	9									
10	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	287	1	2737	3	Y	272	291	0			38
							299	9									
11	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	254	1	2616	3	Y	259	243	0			54
							285	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	149	1	1868	3	Y	198	222	0	28	1	124
							59	4	218	9							
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	113	1	2125	3	Y	194	246	0	6	1	66
							60	4	213	9							
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	129	1	2056	3	Y	177	149	0			94
							60	4	195	9							
09	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	124	1	1851	3	Y	158	165	0			87
							55	4	174	9							
10	2511	N	2203	-0-	-308	-0-	144	1	1820	3	Y	173	194	0			66
							49	4	190	9							
*11	2370	N	1943	-0-	-427	-0-	130	1	1606	3	Y	146	144	0			68
							46	4	161	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2824	-0-	-356	-0-	182	1	2504	3	Y	125	128	0			17
							138	9									
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	216	1	2889	3	Y	151	144	0			24
							166	9									
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	235	1	2994	3	Y	138	144	0			18
							152	9									
09	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	297	1	2902	3	Y	139	129	0			28
							153	9									
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	300	1	2866	3	Y	135	144	0			19
							149	9									
11	3270	X	3144	-0-	-126	-0-	265	1	2732	3	Y	134	125	0			28
							147	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	383	1	4785	3	Y	207	234	0	30	1	130
							150	4	228	9							
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	279	1	5265	3	Y	213	263	0	7	1	73
							148	4	234	9							
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	318	1	5083	3	Y	211	172	0			112
							148	4	232	9							
09	5580	X	5503	-0-	-77	-0-	324	1	4825	3	Y	192	198	0			106
							143	4	211	9							
10	5921	X	5548	-0-	-373	-0-	379	1	4792	3	Y	226	246	0			86
							128	4	249	9							
*11	5730	X	5195	-0-	-535	-0-	362	1	4484	3	Y	200	193	0			93
							129	4	220	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

06	5730	X	5690	-0-	-40	-0-	382	1	4777	3	N	346	371	0	45	1	217
							150	4	381	9							
07	5921	X	5749	-0-	-172	-0-	264	1	4981	3	N	331	424	0	11	1	113
							140	4	364	9							
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	308	1	4916	3	N	300	254	0			159
							143	4	330	9							
09	5700	X	5345	-0-	-355	-0-	307	1	4576	3	N	296	292	0			163
							136	4	326	9							
10	5890	X	5657	-0-	-233	-0-	379	1	4794	3	N	324	364	0			123
							128	4	356	9							
*11	5700	X	5149	-0-	-551	-0-	349	1	4324	3	N	319	294	0			148
							125	4	351	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

06	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	559	1	12540	3	Y	121	131	0			82
							301	4	133	9							
07	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	851	1	15933	3	Y	168	69	0			181
							385	4	185	9							
08	12059	X	9571	-0-	-2488	-0-	251	1	9080	3	Y	94	229	0			46
							137	4	103	9							
09	11670	X	2110	-0-	-9560	-0-	48	1	2012	3	Y	24	64	0			6
							24	4	26	9							
10	12059	X	175	-0-	-11884	-0-	4	1	161	3	Y	7	11	0			2
							2	4	8	9							
*11	11670	X	7050	-0-	-4620	-0-	188	1	6619	3	Y	133	60	0			75
							97	4	146	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430	X	7299	-0-	-1131	-0-	500	1	6252	3	N	319	390	0	51	1	200
							196	4	351	9							
07	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	387	1	7288	3	N	328	406	0	10	1	112
							204	4	361	9							
08	8215	X	7901	-0-	-314	-0-	433	1	6908	3	N	326	265	0			173
							201	4	359	9							
09	7950	X	6842	-0-	-1108	-0-	400	1	5960	3	N	277	297	0			153
							177	4	305	9							
10	8246	X	6210	-0-	-2036	-0-	416	1	5354	3	N	263	316	0			100
							143	4	8	5							
*11	7980	X	6748	-0-	-1232	-0-	467	1	5784	3	N	300	261	0			139
							167	4	330	9							

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	108	1	2206	3	Y	284	367	1			284
							312	9									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	207	1	2227	3	Y	449	434	1			299
							494	9									
08	3286	X	2922	-0-	-364	-0-	148	1	2374	3	Y	364	369	1			294
							400	9									
09	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	118	1	2273	3	Y	269	393	1			170
							207	5	296	9							
10	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	117	1	2346	3	Y	506	392	1			284
							173	5	557	9							
11	2820	X	2563	-0-	-257	-0-	101	1	2082	3	Y	345	446	1			183
							380	9									

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	106	1	1463	3	Y	80	85	0			11
							88	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	3	Y	165	150	0			26
							182	9									
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	140	1	1782	3	Y	197	198	0			25
							217	9									
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	177	1	1729	3	Y	149	144	0			30
							164	9									
10	2201	N	1834	-0-	-367	-0-	160	1	1530	3	Y	131	143	0			18
							144	9									
11	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	153	1	1579	3	Y	162	146	0			34
							178	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

06	1140	N	801	-0-	-339	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
06	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	565	1	9049	3	Y	192	229	1			148
							211	9									
07	10819	X	9531	-0-	-1288	-0-	455	1	8831	3	Y	223	201	1			170
							245	9									
08	10819	X	9771	-0-	-1048	-0-	475	1	9074	3	Y	202	196	1			176
							222	9									
09	10470	X	9474	-0-	-996	-0-	529	1	8727	3	Y	198	234	1			140
							218	9									
10	10447	X	9618	-0-	-829	-0-	565	1	8771	3	Y	256	220	1			176
							282	9									
11	9840	X	8445	-0-	-1395	-0-	512	1	7691	3	Y	220	248	1			148
							242	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

06	13860	X	9720	-0-	-4140	-0-	561	1	8976	3	Y	166	197	1			128
							183	9									
07	12772	X	8719	-0-	-4053	-0-	424	1	8221	3	Y	67	144	1			51
							74	9									
08	10168	X	8612	-0-	-1556	-0-	424	1	8094	3	Y	85	62	1			74
							94	9									
09	9840	X	8266	-0-	-1574	-0-	471	1	7761	3	Y	31	83	1			22
							34	9									
10	10168	X	6768	-0-	-3400	-0-	406	1	6300	3	Y	56	39	1			39
							62	9									
11	9720	X	7231	-0-	-2489	-0-	446	1	6698	3	Y	79	65	1			53
							87	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

06	30	X	22	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	77	0	14	1	-0-
							1	4									
07	155	X	100	-0-	-55	-0-	7	1	81	3	Y	9	6	0			3
							2	4	10	9							
08	2046	X	2	-0-	-2044	-0-	2	3			Y	-0-	3	0			-0-
09	1980	X	88	-0-	-1892	-0-	6	1	58	3	Y	20	9	0			11
							2	4	22	9							
10	2046	X	39	-0-	-2007	-0-	3	1	26	3	Y	8	16	0			3
							1	4	9	9							
*11	90	X	42	-0-	-48	-0-	3	1	30	3	Y	7	7	0			3
							1	4	8	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

06	1800	X	78	-0-	-1722	-0-	6	1	49	3	Y	19	14	0	1	1	12
							2	4	21	9							
07	527	X	9	-0-	-518	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	11	0	1	1	-0-
08	248	X	3	-0-	-245	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	240	X	128	-0-	-112	-0-	7	1	71	3	Y	44	20	0			24
							2	4	48	9							
10	248	X	187	-0-	-61	-0-	14	1	133	3	Y	32	44	0			12
							4	4	1	5							
*11	125	X	125	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	27	26	0			13
							2	4	30	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9930	X	9007	-0-	-923	-0-	558	1	7804	3	Y	364	416	0	53	1	228
							245	4	400	9							
07	10261	X	9494	-0-	-767	-0-	448	1	8440	3	Y	336	438	0	11	1	115
							236	4	370	9							
08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	526	1	9312	3	Y	320	265	0			170
							271	4	352	9							
09	9510	X	7569	-0-	-1941	-0-	414	1	6740	3	Y	195	257	0			108
							200	4	215	9							
10	9486	X	7947	-0-	-1539	-0-	410	1	7092	3	Y	233	252	0			89
							189	4	256	9							
*11	10110	X	7914	-0-	-2196	-0-	486	1	6957	3	Y	245	220	0			114
							201	4	270	9							

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
06	8580	X	8376	-0-	-204	-0-	522	1	7292	3	Y	303	363	0	47	1	190
							229	4	333	9							
07	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	431	1	8123	3	Y	277	363	0	10	1	94
							228	4	305	9							
08	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	462	1	8180	3	Y	300	235	0			159
							238	4	330	9							
09	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	472	1	7668	3	Y	304	295	0			168
							227	4	334	9							
10	9083	X	8817	-0-	-266	-0-	451	1	7794	3	Y	331	373	0			126
							208	4	364	9							
*11	8910	X	8364	-0-	-546	-0-	509	1	7284	3	Y	328	302	0			152
							210	4	361	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 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
06	10950	X	10362	-0-	-588	-0-	423	1	9505	3	Y	187	201	0			127
							228	4	206	9							
07	11315	X	10408	-0-	-907	-0-	507	1	9492	3	Y	164	106	0			185
							229	4	180	9							
08	10788	X	9751	-0-	-1037	-0-	252	1	9124	3	Y	215	294	0			106
							138	4	237	9							
09	10440	X	10433	-0-	-7	-0-	236	1	9852	3	Y	206	259	0			53
							118	4	227	9							
10	10788	X	10190	-0-	-598	-0-	234	1	9617	3	Y	197	196	0			54
							122	4	217	9							
*11	10350	X	9291	-0-	-1059	-0-	248	1	8702	3	Y	194	139	0			109
							128	4	213	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 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
06	5310	X	5200	-0-	-110	-0-	211	1	4744	3	Y	119	110	0			81
							114	4	131	9							
07	6231	X	4922	-0-	-1309	-0-	238	1	4451	3	Y	114	68	0			127
							108	4	125	9							
08	6231	X	4708	-0-	-1523	-0-	120	1	4359	3	Y	148	202	0			73
							66	4	163	9							
09	6030	X	4813	-0-	-1217	-0-	108	1	4513	3	Y	125	166	0			32
							54	4	138	9							
10	5363	X	3226	-0-	-2137	-0-	71	1	2923	3	Y	177	161	0			48
							37	4	195	9							
*11	5190	X	4057	-0-	-1133	-0-	104	1	3648	3	Y	228	148	0			128
							54	4	251	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	41	41	0			28
							7	4	45	9							
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-	23	0			5
							2	4									
08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	10	1	345	3	Y	20	15	0			10
							5	4	22	9							
09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	Y	69	61	0			18
							5	4	76	9							
10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	6	1	263	3	Y	58	60	0			16
							3	4	64	9							
*11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	7	1	231	3	Y	58	41	0			33
							3	4	64	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	79	1	1780	3	Y	140	138	0			95
							43	4	154	9							
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	3	Y	132	80	0			147
							43	4	145	9							
08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	49	1	1756	3	Y	174	235	0			86
							26	4	191	9							
09	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	43	1	1798	3	Y	170	212	0			44
							22	4	187	9							
10	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	36	1	1462	3	Y	118	130	0			32
							18	4	130	9							
*11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	41	1	1429	3	Y	73	64	0			41
							21	4	80	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

06	10830	X	9213	-0-	-1617	-0-	567	1	7932	3	Y	423	504	0	65	1	265
							249	4	465	9							
07	11191	X	6713	-0-	-4478	-0-	318	1	6001	3	Y	205	387	0	13	1	70
							168	4	226	9							
08	11191	X	7826	-0-	-3365	-0-	390	1	6901	3	Y	304	213	0			161
							201	4	334	9							
09	10680	X	8886	-0-	-1794	-0-	478	1	7765	3	Y	375	329	0			207
							230	4	413	9							
10	10168	X	9252	-0-	-916	-0-	469	1	8106	3	Y	419	467	0			159
							216	4	461	9							
*11	9210	X	8826	-0-	-384	-0-	536	1	7663	3	Y	369	357	0			171
							221	4	406	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	2	-0-	-9298	-0-	2	3			Y	-0-	184	0	35	1	-0-
07	9610	X	15	-0-	-9595	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	8928	X	71	-0-	-8857	-0-	3	1	52	3	Y	13	6	0			7
							2	4	14	9							
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

06	3150	X	2347	-0-	-803	-0-	143	1	1973	3	Y	210	210	0			29
							231	9									
07	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	150	1	2003	3	Y	191	190	0			30
							210	9									
08	2511	X	2189	-0-	-322	-0-	146	1	1867	3	Y	160	170	0			20
							176	9									
09	2430	X	2106	-0-	-324	-0-	177	1	1731	3	Y	180	164	0			36
							198	9									
10	2511	X	2093	-0-	-418	-0-	183	1	1750	3	Y	145	161	0			20
							160	9									
*11	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	204	1	2099	3	Y	195	174	0			41
							215	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

06	4080	X	3698	-0-	-382	-0-	235	1	3235	3	Y	207	212	0			28
							228	9									
07	4216	X	3836	-0-	-380	-0-	250	1	3349	3	Y	215	209	0			34
							237	9									
08	4216	X	3745	-0-	-471	-0-	257	1	3270	3	Y	198	207	0			25
							218	9									
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	417	1	4075	3	Y	262	235	0			52
							288	9									
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	393	1	3751	3	Y	212	235	0			29
							233	9									
*11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	414	1	4267	3	Y	277	248	0			58
							305	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

06	2250	N	2056	-0-	-194	-0-	129	1	1774	3	Y	139	141	0			19
							153	9									
07	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	135	1	1814	3	Y	144	140	0			23
							158	9									
08	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	134	1	1704	3	Y	128	135	0			16
							141	9									
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	174	1	1705	3	Y	185	164	0			37
							204	9									
10	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	175	1	1668	3	Y	161	176	0			22
							177	9									
*11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	157	1	1616	3	Y	167	154	0			35
							184	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 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
06	2550	N	2458	-0-	-92	-0-	161	1	2219	3	Y	71	73	0			10
							78	9									
07	2821	N	2465	-0-	-356	-0-	166	1	2218	3	Y	74	72	0			12
							81	9									
08	2759	N	2684	-0-	-75	-0-	189	1	2405	3	Y	82	83	0			11
							90	9									
09	2460	N	2066	-0-	-394	-0-	187	1	1823	3	Y	51	52	0			10
							56	9									
10	2480	N	1875	-0-	-605	-0-	175	1	1670	3	Y	27	33	0			4
							30	9									
11	2610	N	2072	-0-	-538	-0-	177	1	1822	3	Y	66	56	0			14
							73	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

06	3930	X	2987	-0-	-943	-0-	105	1	2362	3	Y	421	676	0			286
							57	4	463	9							
07	3906	X	2868	-0-	-1038	-0-	124	1	2328	3	Y	327	239	0			374
							56	4	360	9							
08	3999	X	2723	-0-	-1276	-0-	59	1	2151	3	Y	437	596	0			215
							32	4	481	9							
09	3870	X	2439	-0-	-1431	-0-	48	1	2007	3	Y	327	458	0			84
							24	4	360	9							
10	3999	X	2269	-0-	-1730	-0-	44	1	1828	3	Y	340	331	0			93
							23	4	374	9							
*11	3000	X	2635	-0-	-365	-0-	58	1	2031	3	Y	469	298	0			264
							30	4	516	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

06	4050	X	3460	-0-	-590	-0-	120	1	2689	3	Y	534	495	0			363
							64	4	587	9							
07	3813	X	3607	-0-	-206	-0-	152	1	2850	3	Y	487	303	0			547
							69	4	536	9							
08	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	75	1	2719	3	Y	577	840	0			284
							41	4	635	9							
09	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	61	1	2548	3	Y	481	641	0			124
							31	4	529	9							
10	3596	X	3286	-0-	-310	-0-	65	1	2652	3	Y	486	477	0			133
							34	4	535	9							
*11	3480	X	2820	-0-	-660	-0-	63	1	2218	3	Y	460	334	0			259
							33	4	506	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

06	2520	X	1911	-0-	-609	-0-	73	1	1637	3	Y	147	151	0			100
							39	4	162	9							
07	2201	X	1933	-0-	-268	-0-	88	1	1651	3	Y	140	84	0			156
							40	4	154	9							
08	2232	X	1936	-0-	-296	-0-	46	1	1675	3	Y	173	244	0			85
							25	4	190	9							
09	2160	X	1704	-0-	-456	-0-	36	1	1496	3	Y	140	189	0			36
							18	4	154	9							
10	2232	X	1669	-0-	-563	-0-	35	1	1455	3	Y	146	142	0			40
							18	4	161	9							
*11	1920	X	1504	-0-	-416	-0-	37	1	1299	3	Y	135	99	0			76
							19	4	149	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
06	3330	X	3012	-0-	-318	-0-	194	1	2666	3	Y	138	139	0			19
							152	9									
07	3441	X	3134	-0-	-307	-0-	206	1	2766	3	Y	147	143	0			23
							162	9									
08	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	216	1	2756	3	Y	134	140	0			17
							147	9									
09	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	272	1	2653	3	Y	155	141	0			31
							171	9									
10	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	284	1	2710	3	Y	138	150	0			19
							152	9									
*11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	255	1	2625	3	Y	140	130	0			29
							154	9									

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
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	38	0	7	1	-0-
07	1085	X	206	-0-	-879	-0-	9	1	175	3	Y	15	10	0			5
							5	4	17	9							
08	1085	X	221	-0-	-864	-0-	11	1	190	3	Y	13	11	0			7
							6	4	14	9							
09	450	X	131	-0-	-319	-0-	6	1	104	3	Y	16	14	0			9
							3	4	18	9							
10	465	X	107	-0-	-358	-0-	5	1	88	3	Y	11	16	0			4
							2	4	12	9							
*11	783	X	783	-0-	-0-	-0-	44	1	635	3	Y	78	46	0			36
							18	4	86	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	104	1	2323	3	Y	303	305	0			206
							56	4	333	9							
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	140	1	2626	3	Y	303	172	0			337
							63	4	333	9							
08	2883	X	2717	-0-	-166	-0-	63	1	2269	3	Y	319	499	0			157
							34	4	351	9							
09	2820	X	2766	-0-	-54	-0-	56	1	2343	3	Y	308	386	0			79
							28	4	339	9							
10	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	63	1	2578	3	Y	325	315	0			89
							33	4	358	9							
*11	3060	X	2461	-0-	-599	-0-	58	1	2048	3	Y	295	218	0			166
							30	4	325	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	8371	-0-	-599	-0-	497	1	6838	3	Y	942	939	0			129
							1036	9									
07	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	562	1	7524	3	Y	1091	1047	0			173
							1200	9									
08	9269	X	8993	-0-	-276	-0-	579	1	7377	3	Y	943	995	0			121
							1037	9									
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	724	1	7070	3	Y	982	907	0			196
							1080	9									
10	9300	X	8451	-0-	-849	-0-	710	1	6778	3	Y	875	950	0			121
							963	9									
11	9000	X	8123	-0-	-877	-0-	636	1	6556	3	Y	846	790	0			177
							931	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 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
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	3	Y	219	235	1			219
							241	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	113	1	1212	3	Y	333	331	1			221
							366	9									
08	2139	N	1449	-0-	-690	-0-	70	1	1127	3	Y	229	265	1			185
							252	9									
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	79	1	1524	3	Y	192	256	1			121
							139	5	211	9							
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	75	1	1518	3	Y	294	250	1			165
							112	5	323	9							
11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	53	1	1087	3	Y	224	270	1			119
							246	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

06	2460	X	2249	-0-	-211	-0-	143	1	1973	3	Y	121	123	0			17
							133	9									
07	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	153	1	2054	3	Y	127	124	0			20
							140	9									
08	2542	X	1513	-0-	-1029	-0-	108	1	1374	3	Y	28	44	0			4
							31	9									
09	2430	X	2347	-0-	-83	-0-	210	1	2054	3	Y	75	64	0			15
							83	9									
10	2418	X	2204	-0-	-214	-0-	198	1	1888	3	Y	107	107	0			15
							118	9									
11	2280	X	2275	-0-	-5	-0-	190	1	1953	3	Y	120	110	0			25
							132	9									

ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

06	3240	X	3127	-0-	-113	-0-	135	1	2760	3	Y	211	234	1			211
							232	9									
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	298	1	3205	3	Y	368	334	1			245
							405	9									
08	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	177	1	2836	3	Y	260	295	1			210
							286	9									
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	152	1	2911	3	Y	193	281	1			122
							265	5	212	9							
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	144	1	2889	3	Y	335	269	1			188
							213	5	369	9							
11	3240	X	2689	-0-	-551	-0-	111	1	2285	3	Y	266	313	1			141
							293	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

06	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	150	1	3365	3	Y	461	491	0			313
							81	4	507	9							
07	4340	X	4196	-0-	-144	-0-	183	1	3421	3	Y	463	262	0			514
							83	4	509	9							
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	514	0			-0-
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	133	1	5555	3	Y	764	567	0			197
							67	4	840	9							
10	4371	X	3327	-0-	-1044	-0-	67	1	2763	3	Y	420	502	0			115
							35	4	462	9							
*11	4110	X	1630	-0-	-2480	-0-	39	1	1364	3	Y	188	197	0			106
							20	4	207	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
06	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	186	1	2561	3	Y	97	100	0			13
							107	9									
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	214	1	2870	3	Y	120	114	0			19
							132	9									
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	239	1	3049	3	Y	123	126	0			16
							135	9									
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	287	1	2802	3	Y	129	119	0			26
							142	9									
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	297	1	2840	3	Y	108	119	0			15
							119	9									
11	3300	X	2971	-0-	-329	-0-	253	1	2607	3	Y	101	95	0			21
							111	9									

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
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	71	1	1448	3	Y	214	128	1			214
							235	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	147	1	1588	3	Y	230	291	1			153
							253	9									
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	3	Y	68	166	1			55
							75	9									
09	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	66	1	1276	3	Y	109	95	1			69
							116	5	120	9							
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	93	1	1876	3	Y	172	145	1			96
							138	5	189	9							
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	68	1	1409	3	Y	248	213	1			131
							273	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	2343	-0-	-537	-0-	86	1	1934	3	Y	252	259	0			171
							46	4	277	9							
07	2976	X	2564	-0-	-412	-0-	113	1	2107	3	Y	266	143	0			294
							51	4	293	9							
08	2976	X	2063	-0-	-913	-0-	47	1	1711	3	Y	254	423	0			125
							26	4	279	9							
09	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	53	1	2203	3	Y	319	362	0			82
							26	4	351	9							
10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	53	1	2188	3	Y	324	317	0			89
							28	4	356	9							
*11	2490	X	2376	-0-	-114	-0-	56	1	1964	3	Y	297	219	0			167
							29	4	327	9							

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	68	1	1400	3	Y	208	153	1			208
							229	9									
07	1457	N	789	-0-	-668	-0-	45	1	479	3	Y	241	289	1			160
							265	9									
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1050	3	Y	278	213	1			225
							306	9									
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	190	295	1			120
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	332	266	1			186
11	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	35	1	722	3	Y	230	294	1			122
							253	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	5258	-0-	-1162	-0-	351	1	4832	3	Y	68	68	0			9
							75	9									
07	6634	X	5854	-0-	-780	-0-	397	1	5313	3	Y	131	119	0			21
							144	9									
08	6169	X	4235	-0-	-1934	-0-	301	1	3835	3	Y	90	99	0			12
							99	9									
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	629	1	6141	3	Y	154	135	0			31
							169	9									
10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	603	1	5755	3	Y	174	181	0			24
							191	9									
*11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	534	1	5499	3	Y	168	157	0			35
							185	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

06	2580	N	2378	-0-	-202	-0-	145	1	2002	3	Y	210	217	0			29
							231	9									
07	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	161	1	2158	3	Y	216	211	0			34
							238	9									
08	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	162	1	2069	3	Y	181	192	0			23
							199	9									
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	205	1	1999	3	Y	211	192	0			42
							232	9									
10	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	208	1	1990	3	Y	190	206	0			26
							209	9									
11	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	186	1	1919	3	Y	192	178	0			40
							211	9									

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

06	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	1228	1	11948	3	Y	455	547	0	71	1	285
							375	4	84	5							
07	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	1006	1	12591	3	Y	444	563	0	14	1	152
							353	4	488	9							
08	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	1599	1	18591	3	Y	424	351	0			225
							541	4	78	5							
09	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	2187	1	23490	3	Y	373	392	0			206
							696	4	28	5							
10	30510	X	30510	-0-	-0-	-0-	2364	1	26667	3	Y	360	429	0			137
							711	4	372	5							
*11	32502	X	32502	-0-	-0-	-0-	2855	1	28409	3	Y	315	306	0			146
							820	4	71	5							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

06	4770	X	4420	-0-	-350	-0-	251	1	3461	3	N	644	639	0			88
							708	9									
07	4836	X	4444	-0-	-392	-0-	261	1	3493	3	N	627	616	0			99
							690	9									
08	4836	X	4218	-0-	-618	-0-	262	1	3341	3	N	559	586	0			72
							615	9									
09	4620	X	4534	-0-	-86	-0-	352	1	3438	3	N	676	613	0			135
							744	9									
10	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	350	1	3342	3	N	621	670	0			86
							683	9									
11	4410	X	4223	-0-	-187	-0-	313	1	3221	3	N	626	581	0			131
							689	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	486	1	6792	3	Y	280	316	0	40	1	175
							213	4	308	9							
07	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	392	1	7396	3	Y	244	327	0	9	1	83
							207	4	268	9							
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	441	1	7794	3	Y	264	207	0			140
							227	4	290	9							
09	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	463	1	7531	3	Y	243	249	0			134
							223	4	267	9							
10	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	434	1	7512	3	Y	252	290	0			96
							200	4	277	9							
*11	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	524	1	7489	3	Y	263	237	0			122
							216	4	289	9							

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
06	8520	X	7487	-0-	-1033	-0-	294	1	6592	3	Y	403	355	0			274
							158	4	443	9							
07	8339	X	7588	-0-	-751	-0-	364	1	6806	3	Y	231	229	0			276
							164	4	254	9							
08	7595	X	6972	-0-	-623	-0-	176	1	6380	3	Y	291	424	0			143
							96	4	320	9							
09	7500	X	6307	-0-	-1193	-0-	136	1	5675	3	Y	389	432	0			100
							68	4	428	9							
10	7750	X	4159	-0-	-3591	-0-	94	1	3848	3	Y	153	211	0			42
							49	4	168	9							
*11	7500	X	5184	-0-	-2316	-0-	133	1	4689	3	Y	266	158	0			150
							69	4	293	9							

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10680	X	9553	-0-	-1127	-0-	549	1	8792	3	Y	193	217	1			149
							212	9									
07	11036	X	9972	-0-	-1064	-0-	475	1	9227	3	Y	245	207	1			187
							270	9									
08	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	503	1	9597	3	Y	224	216	1			195
							246	9									
09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	565	1	9317	3	Y	244	267	1			172
							268	9									
10	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	591	1	9174	3	Y	269	257	1			184
							296	9									
11	10020	X	8366	-0-	-1654	-0-	507	1	7614	3	Y	223	257	1			150
							245	9									

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3510	X	2701	-0-	-809	-0-	160	1	2205	3	Y	305	312	0			42
							336	9									
07	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	173	1	2313	3	Y	303	297	0			48
							333	9									
08	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	174	1	2223	3	Y	265	279	0			34
							292	9									
09	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	213	1	2083	3	Y	286	263	0			57
							315	9									
10	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	209	1	1996	3	Y	262	283	0			36
							288	9									
11	2730	X	2402	-0-	-328	-0-	188	1	1941	3	Y	248	232	0			52
							273	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 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
06	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	239 284	1 9	3293	3	Y	258	265	0			35
07	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	256 294	1 9	3432	3	Y	267	260	0			42
08	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	262 263	1 9	3340	3	Y	239	250	0			31
09	4110	X	3838	-0-	-272	-0-	330 287	1 9	3221	3	Y	261	240	0			52
10	4247	X	3668	-0-	-579	-0-	323 262	1 9	3083	3	Y	238	257	0			33
11	3840	X	3614	-0-	-226	-0-	296 274	1 9	3044	3	Y	249	230	0			52

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
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	585 241	1 9	9364	3	Y	219	293	1			169
07	9455	X	4956	-0-	-4499	-0-	236 134	1 9	4586	3	Y	122	198	1			93
08	12958	X	5690	-0-	-7268	-0-	276 153	1 9	5261	3	Y	139	111	1			121
09	12540	X	10816	-0-	-1724	-0-	601 310	1 9	9905	3	Y	282	204	1			199
10	12958	X	8775	-0-	-4183	-0-	515 265	1 9	7995	3	Y	241	275	1			165
11	10200	X	7339	-0-	-2861	-0-	445 211	1 9	6683	3	Y	192	228	1			129

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 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
06	5430	X	4941	-0-	-489	-0-	324 155	1 9	4462	3	Y	141	143	0			19
07	5611	X	4958	-0-	-653	-0-	334 149	1 9	4475	3	Y	135	133	0			21
08	5425	X	4515	-0-	-910	-0-	321 106	1 9	4088	3	Y	96	105	0			12
09	5160	X	4874	-0-	-286	-0-	439 144	1 9	4291	3	Y	131	117	0			26
10	5208	X	4758	-0-	-450	-0-	437 153	1 9	4168	3	Y	139	146	0			19
11	4950	X	4710	-0-	-240	-0-	404 149	1 9	4157	3	Y	135	126	0			28

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	417 613	1 9	5735	3	Y	557	496	0			76
07	6417	X	6392	-0-	-25	-0-	403 591	1 9	5398	3	Y	537	528	0			85
08	6417	X	6049	-0-	-368	-0-	402 530	1 9	5117	3	Y	482	505	0			62
09	6780	X	5926	-0-	-854	-0-	496 579	1 9	4851	3	Y	526	483	0			105
10	7006	X	5918	-0-	-1088	-0-	498 667	1 9	4753	3	Y	606	627	0			84
11	6780	X	5682	-0-	-1098	-0-	443 679	1 9	4560	3	Y	617	572	0			129

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10260	X	10025	-0-	-235	-0-	403	1	9041	3	Y	331	407	0			225
							217	4	364	9							
07	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	511	1	9571	3	Y	305	188	0			342
							231	4	336	9							
08	10819	X	9565	-0-	-1254	-0-	243	1	8803	3	Y	351	520	0			173
							133	4	386	9							
09	10470	X	9871	-0-	-599	-0-	220	1	9180	3	Y	328	417	0			84
							110	4	361	9							
10	10819	X	9625	-0-	-1194	-0-	217	1	8895	3	Y	364	349	0			99
							113	4	400	9							
*11	10320	X	9139	-0-	-1181	-0-	237	1	8343	3	Y	397	273	0			223
							122	4	437	9							

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
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	228	1	3132	3	Y	500	503	0			68
							550	9									
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	273	1	3660	3	Y	582	558	0			92
							640	9									
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	247	1	3150	3	Y	440	476	0			56
							484	9									
09	3900	X	3733	-0-	-167	-0-	299	1	2921	3	Y	466	429	0			93
							513	9									
10	4588	X	3723	-0-	-865	-0-	304	1	2900	3	Y	472	500	0			65
							519	9									
11	4440	X	3400	-0-	-1040	-0-	254	1	2618	3	Y	480	445	0			100
							528	9									

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	3144	-0-	-846	-0-	185	1	2549	3	N	373	334	0			51
							410	9									
07	4123	X	3450	-0-	-673	-0-	207	1	2778	3	N	423	407	0			67
							465	9									
08	3999	X	3347	-0-	-652	-0-	213	1	2719	3	N	377	396	0			48
							415	9									
09	3870	X	3354	-0-	-516	-0-	269	1	2632	3	N	412	378	0			82
							453	9									
10	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	272	1	2601	3	N	383	412	0			53
							421	9									
11	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	245	1	2521	3	N	395	365	0			83
							435	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 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
06	4200	X	611	-0-	-3589	-0-	38	1	534	3	N	20	66	0	11	1	13
							17	4	22	9							
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	281	1	5287	3	N	184	133	0	1	1	63
							148	4	202	9							
08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	289	1	5105	3	N	202	158	0			107
							148	4	222	9							
09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	274	1	4459	3	N	190	192	0			105
							132	4	209	9							
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	258	1	4464	3	N	194	225	0			74
							119	4	213	9							
*11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	292	1	4177	3	N	192	177	0			89
							121	4	211	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

06	11310 X	1203	-0-	-10107	-0-	74	1	1034	3	N	57	157	0	26	1	36
						32	4	63	9							
07	11687 X	11523	-0-	-164	-0-	543	1	10239	3	N	413	306	0	2	1	141
						287	4	454	9							
08	11687 X	9644	-0-	-2043	-0-	482	1	8526	3	N	353	307	0			187
						248	4	388	9							
09	10050 X	8784	-0-	-1266	-0-	474	1	7709	3	N	339	339	0			187
						228	4	373	9							
10	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	441	1	7631	3	N	353	406	0			134
						204	4	388	9							
*11	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	484	1	6918	3	N	330	311	0			153
						200	4	363	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

06	9930 X	8401	-0-	-1529	-0-	521	1	7285	3	Y	333	450	0	61	1	209
						229	4	366	9							
07	10385 X	9533	-0-	-852	-0-	449	1	8456	3	Y	355	432	0	11	1	121
						237	4	391	9							
08	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	547	1	9678	3	Y	397	308	0			210
						281	4	437	9							
09	10050 X	9766	-0-	-284	-0-	528	1	8585	3	Y	363	373	0			200
						254	4	399	9							
10	10106 X	9752	-0-	-354	-0-	497	1	8590	3	Y	396	446	0			150
						229	4	436	9							
*11	10590 X	9256	-0-	-1334	-0-	562	1	8038	3	Y	385	357	0			178
						232	4	424	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

06	6360 X	5590	-0-	-770	-0-	339	1	4666	3	Y	532	534	0			73
						585	9									
07	6572 X	5425	-0-	-1147	-0-	338	1	4530	3	Y	506	499	0			80
						557	9									
08	6572 X	5586	-0-	-986	-0-	368	1	4686	3	Y	484	502	0			62
						532	9									
09	6030 X	5486	-0-	-544	-0-	454	1	4432	3	Y	545	498	0			109
						600	9									
10	6014 X	5528	-0-	-486	-0-	469	1	4474	3	Y	532	567	0			74
						585	9									
11	5580 X	5161	-0-	-419	-0-	406	1	4184	3	Y	519	484	0			109
						571	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	85	1	1163	3	Y	436	422	0			60
							480	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1057	3	Y	442	432	0			70
							486	9									
08	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	72	1	920	3	Y	352	377	0			45
							387	9									
09	1740	N	518	-0-	-1222	-0-	37	1	362	3	Y	108	132	0			21
							119	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	115	1	1101	3	Y	475	430	0			66
							523	9									
11	1320	N	839	-0-	-481	-0-	54	1	552	3	Y	212	234	0			44
							233	9									

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
06	7230	X	3253	-0-	-3977	-0-	123	1	2769	3	N	268	343	0			182
							66	4	295	9							
07	7471	X	3521	-0-	-3950	-0-	161	1	3009	3	N	253	152	0			283
							73	4	278	9							
*08	7471	X	3415	-0-	-4056	-0-	81	1	2939	3	Y	319	445	0			157
							44	4	351	9							
09	3810	X	3303	-0-	-507	-0-	69	1	2883	3	Y	287	370	0			74
							35	4	316	9							
10	3937	X	3256	-0-	-681	-0-	69	1	2854	3	Y	270	270	0			74
							36	4	297	9							
*11	3420	X	2887	-0-	-533	-0-	71	1	2500	3	Y	254	185	0			143
							37	4	279	9							

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	139	1	1911	3	Y	210	213	0			29
							231	9									
07	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	137	1	1841	3	Y	182	182	0			29
							200	9									
08	2449	N	2050	-0-	-399	-0-	137	1	1744	3	Y	154	163	0			20
							169	9									
09	2280	N	1965	-0-	-315	-0-	166	1	1620	3	Y	163	150	0			33
							179	9									
10	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	176	1	1676	3	Y	175	184	0			24
							193	9									
*11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	174	1	1789	3	Y	197	180	0			41
							217	9									

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3630	X	3513	-0-	-117	-0-	209	1	2880	3	Y	385	390	0			53
							424	9									
07	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	226	1	3023	3	Y	391	382	0			62
							430	9									
08	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	226	1	2885	3	Y	350	367	0			45
							385	9									
09	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	284	1	2771	3	Y	327	307	0			65
							360	9									
10	3844	X	2875	-0-	-969	-0-	247	1	2361	3	Y	243	274	0			34
							267	9									
11	3570	X	2812	-0-	-758	-0-	211	1	2177	3	Y	385	338	0			81
							424	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	149	1	2050	3	Y	131	131	0			18
							144	9									
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	165	1	2213	3	Y	145	140	0			23
							160	9									
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	189	1	2407	3	Y	140	145	0			18
							154	9									
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	238	1	2326	3	Y	159	145	0			32
							175	9									
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	240	1	2288	3	Y	146	158	0			20
							161	9									
11	2670	X	2521	-0-	-149	-0-	209	1	2150	3	Y	147	136	0			31
							162	9									

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
06	5640	X	5442	-0-	-198	-0-	347	1	4775	3	Y	291	295	0			40
							320	9									
07	6076	X	5412	-0-	-664	-0-	355	1	4754	3	Y	275	271	0			44
							303	9									
08	6076	X	4935	-0-	-1141	-0-	341	1	4350	3	Y	222	237	0			29
							244	9									
09	5880	X	5105	-0-	-775	-0-	446	1	4359	3	Y	273	247	0			55
							300	9									
10	5828	X	4976	-0-	-852	-0-	444	1	4242	3	Y	264	282	0			37
							290	9									
11	5430	X	4854	-0-	-576	-0-	405	1	4170	3	Y	254	238	0			53
							279	9									

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	208	1	2865	3	Y	145	147	0			20
							160	9									
07	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	225	1	3015	3	Y	151	147	0			24
							166	9									
08	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	243	1	3094	3	Y	166	169	0			21
							183	9									
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	303	1	2958	3	Y	175	161	0			35
							193	9									
10	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	303	1	2896	3	Y	159	172	0			22
							175	9									
11	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	274	1	2819	3	Y	168	155	0			35
							185	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8670	X	8557	-0-	-113	-0-	351	1	7888	3	Y	117	124	0			79
							189	4	129	9							
07	8959	X	8945	-0-	-14	-0-	437	1	8186	3	Y	113	66	0			126
							198	4	124	9							
08	9021	X	8306	-0-	-715	-0-	216	1	7811	3	Y	146	200	0			72
							118	4	161	9							
09	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	205	1	8575	3	Y	135	172	0			35
							103	4	149	9							
10	9021	X	8874	-0-	-147	-0-	205	1	8418	3	Y	131	130	0			36
							107	4	144	9							
*11	8670	X	8136	-0-	-534	-0-	218	1	7663	3	Y	130	93	0			73
							112	4	143	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 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
06	10560	X	9753	-0-	-807	-0-	401	1	8994	3	N	129	135	0			88
							216	4	142	9							
07	10571	X	9229	-0-	-1342	-0-	452	1	8464	3	N	98	74	0			112
							205	4	108	9							
08	10726	X	5174	-0-	-5552	-0-	134	1	4859	3	N	98	162	0			48
							73	4	108	9							
09	10380	X	7328	-0-	-3052	-0-	166	1	6935	3	N	131	145	0			34
							83	4	144	9							
10	10726	X	7287	-0-	-3439	-0-	167	1	6851	3	N	165	154	0			45
							87	4	182	9							
*11	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	325	1	11408	3	N	400	220	0			225
							167	4	440	9							

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
06	8550	X	5278	-0-	-3272	-0-	191	1	4278	3	N	642	733	0			437
							103	4	706	9							
07	8835	X	819	-0-	-8016	-0-	38	1	713	3	N	46	365	0			118
							17	4	51	9							
08	8773	X	8609	-0-	-164	-0-	202	1	7321	3	N	887	568	0			437
							110	4	976	9							
09	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	197	1	8220	3	N	1031	1203	0			265
							99	4	1134	9							
10	8773	X	3731	-0-	-5042	-0-	77	1	3153	3	N	419	570	0			114
							40	4	461	9							
*11	8340	X	7422	-0-	-918	-0-	175	1	6145	3	N	920	517	0			517
							90	4	1012	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8070	X	5293	-0-	-2777	-0-	193	1	4329	3	Y	606	726	0			412
							104	4	667	9							
07	8277	X	2728	-0-	-5549	-0-	122	1	2288	3	Y	239	344	0			307
							55	4	263	9							
08	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	252	1	9114	3	Y	1491	1064	0			734
							137	4	1640	9							
09	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	192	1	8029	3	Y	1155	1592	0			297
							96	4	1271	9							
10	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	184	1	7567	3	Y	1036	1050	0			283
							96	4	1140	9							
*11	10770	X	6874	-0-	-3896	-0-	162	1	5696	3	Y	847	654	0			476
							84	4	932	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	247	1	5550	3	Y	527	699	0			358
							133	4	580	9							
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	322	1	6033	3	Y	448	299	0			507
							146	4	493	9							
08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	175	1	6330	3	Y	605	814	0			298
							95	4	666	9							
09	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	183	1	7621	3	Y	676	800	0			174
							91	4	744	9							
10	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	191	1	7866	3	Y	641	640	0			175
							100	4	705	9							
*11	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	188	1	6590	3	Y	595	436	0			334
							97	4	655	9							

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
06	27480	X	9391	-0-	-18089	-0-	359	1	8070	3	Y	699	735	0			475
							193	4	769	9							
07	26474	X	9620	-0-	-16854	-0-	440	1	8229	3	Y	684	396	0			763
							199	4	752	9							
08	18972	X	9280	-0-	-9692	-0-	221	1	7983	3	Y	869	1204	0			428
							120	4	956	9							
09	12180	X	7578	-0-	-4602	-0-	158	1	6587	3	Y	685	937	0			176
							79	4	754	9							
10	9858	X	7422	-0-	-2436	-0-	157	1	6440	3	Y	676	667	0			185
							81	4	744	9							
*11	9390	X	6618	-0-	-2772	-0-	162	1	5681	3	Y	629	460	0			354
							83	4	692	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	450	1	10101	3	Y	1663	972	0			1131
							242	4	1829	9							
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	381	1	7123	3	Y	930	944	0			1117
							172	4	1023	9							
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	216	1	7813	3	Y	1303	1778	0			642
							118	4	1433	9							
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	162	1	6748	3	Y	1044	1417	0			269
							81	4	1148	9							
10	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	161	1	6600	3	Y	998	994	0			273
							84	4	1098	9							
*11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	159	1	5597	3	Y	921	676	0			518
							82	4	1013	9							

COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	X	122	-0-	-28	-0-	7	1	103	3	N	8	6	0	1	1	5
							3	4	9	9							
07	651	X	157	-0-	-494	-0-	7	1	136	3	N	9	11	0			3
							4	4	10	9							
08	651	X	138	-0-	-513	-0-	7	1	116	3	N	11	8	0			6
							3	4	12	9							
09	630	X	97	-0-	-533	-0-	5	1	81	3	N	8	10	0			4
							2	4	9	9							
10	155	X	35	-0-	-120	-0-	2	1	32	3	N	-0-	4	0			-0-
							1	4									
*11	231	X	231	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	Y	9	5	0			4
							6	4	10	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

06	30660 X	26702	-0-	-3958	-0-	2249	1	22488	3	N	1014	1163	0	147	1	636
						706	4	144	5							
07	31682 X	22452	-0-	-9230	-0-	1412	1	19803	3	N	620	1012	0	32	1	212
						555	4	682	9							
08	31372 X	19989	-0-	-11383	-0-	1326	1	17620	3	N	483	439	0			256
						512	4	531	9							
09	28680 X	21989	-0-	-6691	-0-	1742	1	19205	3	N	430	449	0			237
						569	4	473	9							
10	28675 X	17159	-0-	-11516	-0-	1125	1	15157	3	N	338	447	0			128
						404	4	101	5							
*11	26700 X	14608	-0-	-12092	-0-	1180	1	12575	3	Y	445	367	0			206
						363	4	490	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

06	5100 X	1415	-0-	-3685	-0-	56	1	1256	3	N	66	21	0			45
						30	4	73	9							
07	5270 X	118	-0-	-5152	-0-	6	1	103	3	N	6	38	0			13
						2	4	7	9							
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-	13	0			-0-
09	3150 X	1203	-0-	-1947	-0-	25	1	1051	3	N	104	77	0			27
						13	4	114	9							
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	27	0			-0-
*11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	6	2	0			4
						1	4	7	9							
07	1519 X	82	-0-	-1437	-0-	4	1	69	3	N	6	8	0			2
						2	4	7	9							
08	1519 X	49	-0-	-1470	-0-	2	1	40	3	N	5	4	0			3
						1	4	6	9							
09	1470 X	13	-0-	-1457	-0-	1	1	12	3	N	-0-	3	0			-0-
10	93 X	60	-0-	-33	-0-	3	1	46	3	N	9	6	0			3
						1	4	10	9							
*11	90 X	68	-0-	-22	-0-	4	1	56	3	Y	5	6	0			2
						2	4	6	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

06	6120 X	1116	-0-	-5004	-0-	43	1	963	3	Y	79	25	0			54
						23	4	87	9							
07	5890 X	115	-0-	-5775	-0-	5	1	99	3	Y	8	45	0			17
						2	4	9	9							
08	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
09	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	245	1	5495	3	Y	375	238	0			255
							132	4	413	9							
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	308	1	5774	3	Y	436	213	0			478
							140	4	480	9							
08	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	136	1	4917	3	Y	638	802	0			314
							74	4	702	9							
09	6300	X	5452	-0-	-848	-0-	110	1	4599	3	Y	625	778	0			161
							55	4	688	9							
10	6696	X	5360	-0-	-1336	-0-	110	1	4518	3	Y	614	607	0			168
							57	4	675	9							
*11	6480	X	4440	-0-	-2040	-0-	98	1	3433	3	Y	781	510	0			439
							50	4	859	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

06	2160	X	766	-0-	-1394	-0-	30	1	670	3	Y	45	14	0			31
							16	4	50	9							
07	3844	X	145	-0-	-3699	-0-	7	1	126	3	Y	8	26	0			13
							3	4	9	9							
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	94	1	3933	3	Y	464	345	0			119
							47	4	510	9							
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	119	0			-0-
*11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

06	7890	X	5811	-0-	-2079	-0-	218	1	4905	3	N	518	603	0			352
							118	4	570	9							
07	6479	X	6285	-0-	-194	-0-	283	1	5299	3	N	523	294	0			581
							128	4	575	9							
*08	6851	X	6178	-0-	-673	-0-	144	1	5215	3	Y	673	923	0			331
							79	4	740	9							
09	6630	X	5617	-0-	-1013	-0-	115	1	4797	3	Y	588	768	0			151
							58	4	647	9							
10	6851	X	5189	-0-	-1662	-0-	104	1	4261	3	Y	700	660	0			191
							54	4	770	9							
*11	6090	X	5358	-0-	-732	-0-	122	1	4273	3	Y	818	549	0			460
							63	4	900	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	268	1	6006	3	N	594	533	0			404
							144	4	653	9							
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	295	1	5517	3	N	592	337	0			659
							133	4	651	9							
*08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	158	1	5709	3	Y	727	1028	0			358
							86	4	800	9							
09	1950	X	1473	-0-	-477	-0-	30	1	1265	3	Y	148	468	0			38
							15	4	163	9							
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
*11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	25	1	1024	3	Y	136	99	0			37
							13	4	150	9							
*11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	61	1	2147	3	Y	367	198	0			206
							32	4	404	9							

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
06	51870	X	27856	-0-	-24014	-0-	1140	1	25588	3	N	468	624	0			318
							613	4	515	9							
07	49476	X	41585	-0-	-7891	-0-	2027	1	37941	3	N	636	265	0			689
							917	4	700	9							
*08	44454	X	38957	-0-	-5497	-0-	1009	1	36493	3	Y	823	1107	0			405
							550	4	905	9							
09	43020	X	37214	-0-	-5806	-0-	842	1	35159	3	Y	719	939	0			185
							422	4	791	9							
10	44454	X	36119	-0-	-8335	-0-	830	1	34093	3	Y	695	690	0			190
							431	4	765	9							
*11	40230	X	31961	-0-	-8269	-0-	852	1	29938	3	Y	665	481	0			374
							439	4	732	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31200	X	20470	-0-	-10730	-0-	782	1	17562	3	N	1550	1638	0			1054
							421	4	1705	9							
07	28830	X	19204	-0-	-9626	-0-	887	1	16594	3	N	1202	880	0			1376
							401	4	1322	9							
*08	25978	X	18899	-0-	-7079	-0-	452	1	16338	3	Y	1694	2236	0			834
							246	4	1863	9							
09	23460	X	18403	-0-	-5057	-0-	385	1	16079	3	Y	1587	2013	0			408
							193	4	1746	9							
10	24087	X	18680	-0-	-5407	-0-	396	1	16283	3	Y	1632	1594	0			446
							206	4	1795	9							
*11	20460	X	15887	-0-	-4573	-0-	391	1	13722	3	Y	1430	1072	0			804
							201	4	1573	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23880	X	12022	-0-	-11858	-0-	472	1	10605	3	N	628	944	0			427
							254	4	691	9							
07	24676	X	6504	-0-	-18172	-0-	309	1	5781	3	N	249	357	0			319
							140	4	274	9							
*08	24676	X	24303	-0-	-373	-0-	602	1	21778	3	Y	1450	1055	0			714
							328	4	1595	9							
09	21960	X	17065	-0-	-4895	-0-	370	1	15462	3	Y	952	1421	0			245
							186	4	1047	9							
10	20584	X	12714	-0-	-7870	-0-	279	1	11477	3	Y	739	782	0			202
							145	4	813	9							
*11	23520	X	9771	-0-	-13749	-0-	249	1	8735	3	Y	599	464	0			337
							128	4	659	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

06	27720	X	14808	-0-	-12912	-0-	579	1	12992	3	N	842	1256	0			573
							311	4	926	9							
07	28644	X	6567	-0-	-22077	-0-	310	1	5796	3	N	292	478	0			387
							140	4	321	9							
*08	28551	X	28305	-0-	-246	-0-	699	1	25277	3	Y	1771	1286	0			872
							381	4	1948	9							
09	24990	X	20346	-0-	-4644	-0-	438	1	18270	3	Y	1290	1830	0			332
							219	4	1419	9							
10	24366	X	16818	-0-	-7548	-0-	370	1	15185	3	Y	974	1040	0			266
							192	4	1071	9							
*11	27390	X	20363	-0-	-7027	-0-	516	1	18144	3	Y	1306	838	0			734
							266	4	1437	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

06	42870	X	23431	-0-	-19439	-0-	961	1	21562	3	N	355	466	0			241
							517	4	391	9							
07	41106	X	36822	-0-	-4284	-0-	1798	1	33661	3	N	500	201	0			540
							813	4	550	9							
*08	38099	X	33403	-0-	-4696	-0-	867	1	31377	3	Y	624	857	0			307
							473	4	686	9							
09	36210	X	31069	-0-	-5141	-0-	705	1	29414	3	Y	543	710	0			140
							353	4	597	9							
10	37417	X	31123	-0-	-6294	-0-	717	1	29454	3	Y	526	522	0			144
							373	4	579	9							
*11	35640	X	27217	-0-	-8423	-0-	727	1	25543	3	Y	520	372	0			292
							375	4	572	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 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
06	46620	X	32003	-0-	-14617	-0-	2875	1	26351	3	N	1571	1982	0	262	1	985
							827	4	222	5							
07	33360	X	33360	-0-	-0-	-0-	2400	1	28071	3	N	1911	2193	0	50	1	653
							787	4	2102	9							
08	32585	X	32585	-0-	-0-	-0-	2431	1	27162	3	N	1893	1542	0			1004
							790	4	120	5							
09	30564	X	30564	-0-	-0-	-0-	2394	1	25410	3	N	1760	1793	0			971
							753	4	71	5							
10	30270	X	30270	-0-	-0-	-0-	2383	1	25033	3	N	1603	1965	0			609
							668	4	423	5							
*11	28459	X	28459	-0-	-0-	-0-	2601	1	23366	3	Y	1580	1456	0			733
							675	4	79	5							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

06	40650	X	26810	-0-	-13840	-0-	1587	1	22192	3	N	2122	2708	0	360	1	1330
							697	4	2334	9							
07	35650	X	28501	-0-	-7149	-0-	1296	1	24419	3	N	1911	2521	0	67	1	653
							684	4	2102	9							
08	33418	X	26734	-0-	-6684	-0-	1285	1	22735	3	N	1866	1529	0			990
							661	4	2053	9							
09	29130	X	23003	-0-	-6127	-0-	1192	1	19377	3	N	1691	1748	0			933
							574	4	1860	9							
10	28489	X	22115	-0-	-6374	-0-	1079	1	18666	3	N	1702	1988	0			647
							498	4	1872	9							
*11	27570	X	19951	-0-	-7619	-0-	1159	1	16587	3	Y	1569	1488	0			728
							479	4	1726	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

06	41820	X	24590	-0-	-17230	-0-	1459	1	20392	3	N	1908	2480	0	332	1	1196
							640	4	2099	9							
07	37882	X	24623	-0-	-13259	-0-	1121	1	21124	3	N	1624	2205	0	60	1	555
							592	4	1786	9							
08	34999	X	23427	-0-	-11572	-0-	1131	1	20000	3	N	1559	1287	0			827
							581	4	1715	9							
09	30540	X	20799	-0-	-9741	-0-	1082	1	17594	3	N	1456	1480	0			803
							521	4	1602	9							
10	27900	X	20320	-0-	-7580	-0-	995	1	17216	3	N	1500	1733	0			570
							459	4	1650	9							
*11	24600	X	18465	-0-	-6135	-0-	1076	1	15392	3	Y	1412	1327	0			655
							444	4	1553	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

06	45420	X	29149	-0-	-16271	-0-	1732	1	24219	3	N	2216	2896	0	389	1	1389
							760	4	2438	9							
07	41540	X	29260	-0-	-12280	-0-	1330	1	25078	3	N	1954	2605	0	70	1	668
							703	4	2149	9							
08	37200	X	27293	-0-	-9907	-0-	1321	1	23357	3	N	1760	1494	0			934
							679	4	1936	9							
09	31560	X	24696	-0-	-6864	-0-	1288	1	20937	3	N	1682	1688	0			928
							621	4	1850	9							
10	32612	X	24155	-0-	-8457	-0-	1185	1	20501	3	N	1747	2011	0			664
							547	4	1922	9							
*11	31560	X	21988	-0-	-9572	-0-	1276	1	18251	3	Y	1758	1607	0			815
							527	4	1934	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
06	36870	X	14449	-0-	-22421	-0-	1319	1	12090	3	N	507	1089	0	169	1	318
							380	4	102	5							
07	36239	X	21519	-0-	-14720	-0-	1584	1	18526	3	N	809	834	0	16	1	277
							519	4	890	9							
08	34627	X	21429	-0-	-13198	-0-	1629	1	18251	3	N	848	675	0			450
							531	4	85	5							
09	30870	X	20534	-0-	-10336	-0-	1591	1	17404	3	N	841	827	0			464
							516	4	98	5							
10	29822	X	19728	-0-	-10094	-0-	1514	1	16513	3	N	840	985	0			319
							440	4	337	5							
*11	20820	X	17260	-0-	-3560	-0-	1550	1	14365	3	Y	757	725	0			351
							415	4	97	5							

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
06	62460	X	12133	-0-	-50327	-0-	1051	1	9633	3	N	969	1149	0	148	1	607
							302	4	81	5							
07	59272	X	20530	-0-	-38742	-0-	1461	1	17084	3	N	1369	1477	0	31	1	468
							479	4	1506	9							
08	50561	X	14900	-0-	-35661	-0-	1103	1	12360	3	N	927	903	0			492
							359	4	58	5							
09	43770	X	11644	-0-	-32126	-0-	880	1	9627	3	N	725	817	0			400
							285	4	54	5							
10	29078	X	10602	-0-	-18476	-0-	794	1	8642	3	N	691	828	0			263
							231	4	175	5							
*11	19860	X	9101	-0-	-10759	-0-	803	1	7376	3	Y	605	587	0			281
							213	4	43	5							

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
06	59550	X	8168	-0-	-51382	-0-	749	1	6866	3	N	254	913	0	154	1	159
							216	4	58	5							
07	56668	X	13820	-0-	-42848	-0-	1019	1	11918	3	N	499	480	0	8	1	170
							334	4	549	9							
08	49383	X	26549	-0-	-22834	-0-	2031	1	22761	3	N	898	592	0			476
							662	4	107	5							
09	43590	X	31289	-0-	-12301	-0-	2431	1	26592	3	N	1208	1018	0			666
							788	4	149	5							
10	34782	X	29567	-0-	-5215	-0-	2277	1	24833	3	N	1172	1393	0			445
							662	4	506	5							
*11	27552	X	27552	-0-	-0-	-0-	2431	1	23030	3	Y	1105	1038	0			512
							665	4	210	5							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29430	X	13380	-0-	-16050	-0-	520	1	11679	3	N	819	1301	0			557
							280	4	901	9							
07	29605	X	3934	-0-	-25671	-0-	186	1	3474	3	N	173	465	0			265
							84	4	190	9							
*08	31151	X	31151	-0-	-0-	-0-	767	1	27743	3	Y	2021	1291	0			995
							418	4	2223	9							
09	23520	X	21138	-0-	-2382	-0-	456	1	19026	3	Y	1298	1959	0			334
							228	4	1428	9							
10	23901	X	15155	-0-	-8746	-0-	334	1	13733	3	Y	831	938	0			227
							174	4	914	9							
*11	30150	X	17933	-0-	-12217	-0-	453	1	15913	3	Y	1213	758	0			682
							233	4	1334	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37620	X	17799	-0-	-19821	-0-	742	1	16650	3	N	7	12	0			5
							399	4	8	9							
07	37293	X	5984	-0-	-31309	-0-	295	1	5516	3	N	36	4	0			37
							133	4	40	9							
*08	36670	X	36670	-0-	-0-	-0-	968	1	35016	3	Y	144	110	0			71
							528	4	158	9							
09	31080	X	29186	-0-	-1894	-0-	665	1	27766	3	Y	384	356	0			99
							333	4	422	9							
10	30783	X	23019	-0-	-7764	-0-	533	1	21898	3	Y	283	305	0			77
							277	4	311	9							
*11	35490	X	22290	-0-	-13200	-0-	601	1	21101	3	Y	253	188	0			142
							310	4	278	9							

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
06	35340	X	16591	-0-	-18749	-0-	687	1	15413	3	N	110	189	0			75
							370	4	121	9							
07	34875	X	8926	-0-	-25949	-0-	438	1	8205	3	N	77	62	0			90
							198	4	85	9							
*08	32767	X	27953	-0-	-4814	-0-	732	1	26469	3	Y	321	253	0			158
							399	4	353	9							
09	30390	X	24164	-0-	-6226	-0-	552	1	23058	3	Y	252	345	0			65
							277	4	277	9							
10	29946	X	20896	-0-	-9050	-0-	486	1	19951	3	Y	188	202	0			51
							252	4	207	9							
*11	27060	X	19553	-0-	-7507	-0-	528	1	18560	3	Y	175	128	0			98
							272	4	193	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
06	36270	X	19279	-0-	-16991	-0-	796	1	17869	3	N	169	258	0			115
							428	4	186	9							
07	35774	X	5112	-0-	-30662	-0-	250	1	4674	3	N	68	96	0			87
							113	4	75	9							
*08	33046	X	23134	-0-	-9912	-0-	605	1	21883	3	Y	287	233	0			141
							330	4	316	9							
09	31230	X	22856	-0-	-8374	-0-	522	1	21778	3	Y	268	340	0			69
							261	4	295	9							
10	31496	X	17535	-0-	-13961	-0-	408	1	16766	3	Y	135	167	0			37
							212	4	149	9							
*11	22380	X	16082	-0-	-6298	-0-	437	1	15347	3	Y	66	66	0			37
							225	4	73	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
06	23160	X	12038	-0-	-11122	-0-	466	1	10465	3	N	778	1169	0			529
							251	4	856	9							
07	22816	X	5307	-0-	-17509	-0-	249	1	4659	3	N	260	442	0			347
							113	4	286	9							
*08	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	586	1	21215	3	Y	1748	1234	0			861
							320	4	1923	9							
09	19830	X	16525	-0-	-3305	-0-	353	1	14742	3	Y	1139	1707	0			293
							177	4	1253	9							
10	20491	X	14636	-0-	-5855	-0-	320	1	13132	3	Y	925	965	0			253
							166	4	1018	9							
*11	23280	X	12491	-0-	-10789	-0-	315	1	11071	3	Y	857	628	0			482
							162	4	943	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
06	77400	X	45212	-0-	-32188	-0-	1813	1	40696	3	N	1570	1725	0			1067
							976	4	1727	9							
07	64945	X	43967	-0-	-20978	-0-	2108	1	39454	3	N	1320	891	0			1496
							953	4	1452	9							
*08	64945	X	39330	-0-	-25615	-0-	998	1	36120	3	Y	1515	2265	0			746
							545	4	1667	9							
09	57660	X	33076	-0-	-24584	-0-	734	1	30635	3	Y	1217	1650	0			313
							368	4	1339	9							
10	50158	X	30785	-0-	-19373	-0-	692	1	28433	3	Y	1182	1172	0			323
							360	4	1300	9							
*11	45210	X	28622	-0-	-16588	-0-	744	1	26154	3	Y	1218	856	0			685
							384	4	1340	9							

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
06	74010	X	43079	-0-	-30931	-0-	1717	1	38542	3	N	1724	1929	0			1172
							924	4	1896	9							
07	69936	X	40728	-0-	-29208	-0-	1935	1	36222	3	N	1542	979	0			1735
							875	4	1696	9							
*08	63364	X	37920	-0-	-25444	-0-	949	1	34351	3	Y	1911	2705	0			941
							518	4	2102	9							
09	61320	X	34204	-0-	-27116	-0-	752	1	31381	3	Y	1540	2085	0			396
							377	4	1694	9							
10	52576	X	32654	-0-	-19922	-0-	729	1	29963	3	Y	1439	1442	0			393
							379	4	1583	9							
*11	43080	X	26383	-0-	-16697	-0-	680	1	23900	3	Y	1320	971	0			742
							351	4	1452	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
06	64440	X	33326	-0-	-31114	-0-	1317	1	29564	3	N	1578	1752	0			1073
							709	4	1736	9							
07	51584	X	31639	-0-	-19945	-0-	1490	1	27889	3	N	1442	896	0			1619
							674	4	1586	9							
*08	51584	X	29057	-0-	-22527	-0-	718	1	25990	3	Y	1779	2522	0			876
							392	4	1957	9							
09	44010	X	25997	-0-	-18013	-0-	564	1	23523	3	Y	1480	1975	0			381
							282	4	1628	9							
10	38843	X	24869	-0-	-13974	-0-	548	1	22507	3	Y	1390	1391	0			380
							285	4	1529	9							
*11	33330	X	20651	-0-	-12679	-0-	525	1	18445	3	Y	1282	941	0			721
							271	4	1410	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
06	61710	X	36176	-0-	-25534	-0-	1426	1	32022	3	N	1782	1991	0			1212
							768	4	1960	9							
07	53103	X	34325	-0-	-18778	-0-	1614	1	30206	3	N	1614	1011	0			1815
							730	4	1775	9							
*08	53103	X	31681	-0-	-21422	-0-	782	1	28273	3	Y	2000	2830	0			985
							426	4	2200	9							
09	46410	X	28852	-0-	-17558	-0-	625	1	26078	3	Y	1669	2225	0			429
							313	4	1836	9							
10	41943	X	27971	-0-	-13972	-0-	616	1	25316	3	Y	1563	1565	0			427
							320	4	1719	9							
*11	36180	X	23357	-0-	-12823	-0-	593	1	20844	3	Y	1467	1069	0			825
							306	4	1614	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
06	61680	X	39476	-0-	-22204	-0-	1557	1	34951	3	N	1936	2067	0			1316
							838	4	2130	9							
07	54994	X	37268	-0-	-17726	-0-	1759	1	32932	3	N	1619	1099	0			1836
							796	4	1781	9							
*08	54994	X	33978	-0-	-21016	-0-	842	1	30456	3	Y	2019	2861	0			994
							459	4	2221	9							
09	47610	X	30366	-0-	-17244	-0-	660	1	27558	3	Y	1652	2221	0			425
							331	4	1817	9							
10	40796	X	28586	-0-	-12210	-0-	631	1	25936	3	Y	1537	1542	0			420
							328	4	1691	9							
*11	39480	X	23949	-0-	-15531	-0-	609	1	21394	3	Y	1484	1070	0			834
							314	4	1632	9							

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
06	0		36080	-0-	36080	36080	2157	1	30158	3	N	2562	956	0			1606
							947	4	2818	9							
07	0		192417	-0-	192417	228497	8741	1	164758	3	N	13001	10083	0	81	1	4443
							4617	4	14301	9							
*08	388147	X	159650	-0-	-228497	-0-	7788	1	137763	3	N	9176	8751	0			4868
							4005	4	10094	9							
*09	127517	X	127517	-0-	-0-	-0-	6768	1	110060	3	N	6752	7895	0			3725
							3262	4	7427	9							
*10	108966	X	108966	-0-	-0-	-0-	5483	1	94865	3	N	5534	7156	0			2103
							2531	4	6087	9							
11	101460	X	90217	-0-	-11243	-0-	5428	1	77654	3	Y	4448	4488	0			2063
							2242	4	4893	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
06	0		55621	-0-	55621	55621	3285	1	45921	3	N	4521	1687	0			2834
							1442	4	4973	9							
07	0		181423	-0-	181423	237044	8206	1	154663	3	N	12927	11201	0	143	1	4417
							4334	4	14220	9							
*08	387139	X	150095	-0-	-237044	-0-	7286	1	128885	3	N	9252	8761	0			4908
							3747	4	10177	9							
09	190590	X	130305	-0-	-60285	-0-	6901	1	112217	3	N	7146	8112	0			3942
							3326	4	7861	9							
10	196943	X	110859	-0-	-86084	-0-	5584	1	96616	3	N	5529	7370	0			2101
							2577	4	6082	9							
11	190590	X	90967	-0-	-99623	-0-	5492	1	78558	3	Y	4226	4367	0			1960
							2268	4	4649	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
06	0		49697	-0-	49697	49697	2964	1	41433	3	N	3635	1356	0			2279
							1301	4	3999	9							
07	0		199915	-0-	199915	249612	9060	1	170767	3	N	13912	11322	0	115	1	4754
							4785	4	15303	9							
*08	420413	X	170801	-0-	-249612	-0-	8309	1	146978	3	N	10219	9552	0			5421
							4273	4	11241	9							
09	175050	X	138451	-0-	-36599	-0-	7336	1	119298	3	N	7528	8797	0			4152
							3536	4	8281	9							
10	180885	X	117040	-0-	-63845	-0-	5894	1	101978	3	N	5862	7787	0			2227
							2720	4	6448	9							
11	175050	X	94860	-0-	-80190	-0-	5719	1	81817	3	Y	4511	4646	0			2092
							2362	4	4962	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

06	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	402	1	8553	2	N	-0-					-0-
07	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	507	1	16517	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	8969	-0-	-796	-0-	251	1	8718	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	8329	-0-	-1121	-0-	209	1	8120	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8479	-0-	-790	-0-	210	1	8269	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	8100	-0-	-5550	-0-	189	1	7911	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

06	8040	X	6511	-0-	-1529	-0-	46	1	6465	2	N	-0-					4
07	8308	X	6732	-0-	-1576	-0-	6732	2			N	-0-					4
08	8308	X	6747	-0-	-1561	-0-	6747	2			N	-0-					4
09	8040	X	6668	-0-	-1372	-0-	6668	2			N	-0-					4
10	8215	X	6348	-0-	-1867	-0-	6348	2			N	-0-					4
11	6540	X	6135	-0-	-405	-0-	6135	2			N	-0-					4

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

06	6420	X	5551	-0-	-869	-0-	39	1	5512	2	N	-0-					3
07	6603	X	5865	-0-	-738	-0-	5865	2			N	-0-					3
08	6603	X	5546	-0-	-1057	-0-	5546	2			N	-0-					3
09	6390	X	5828	-0-	-562	-0-	5828	2			N	-0-					3
10	6293	X	6183	-0-	-110	-0-	528	1	5655	2	N	-0-					3
*11	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	298	1	5524	2	N	-0-					3

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

06	6180	X	5116	-0-	-1064	-0-	36	1	5080	2	N	-0-					3
07	6262	X	5439	-0-	-823	-0-	5439	2			N	-0-					3
08	6262	X	4918	-0-	-1344	-0-	4918	2			N	-0-					3
09	6060	X	5262	-0-	-798	-0-	5262	2			N	-0-					3
10	5952	X	5001	-0-	-951	-0-	5001	2			N	-0-					3
11	5250	X	4918	-0-	-332	-0-	4918	2			N	-0-					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 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
06	11850 X	10542	-0-	-1308	-0-	1559	1	8970	2	N	12					68
						13	9									
07	12524 X	6717	-0-	-5807	-0-	114	1	6600	2	N	3					71
						3	9									
08	12524 X	9606	-0-	-2918	-0-	363	1	9235	2	N	7					78
						8	9									
09	11550 X	8852	-0-	-2698	-0-	149	1	8702	2	N	1					79
						1	9									
10	10974 X	9399	-0-	-1575	-0-	218	1	9172	2	N	8					87
						9	9									
11	10530 X	7849	-0-	-2681	-0-	187	1	7655	2	N	6					93
						7	9									

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

06	18724 X	18724	-0-	-0-	-0-	343	1	18381	2	Y	-0-					-0-
07	20243 X	18551	-0-	-1692	-0-	388	1	18163	2	Y	-0-					-0-
08	20243 X	17924	-0-	-2319	-0-	249	1	17675	2	Y	-0-					-0-
09	19590 X	17322	-0-	-2268	-0-	248	1	17073	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	19344 X	17641	-0-	-1703	-0-	255	1	17386	2	Y	-0-					-0-
11	18720 X	16749	-0-	-1971	-0-	325	1	16424	2	Y	-0-					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

06	27219 X	27219	-0-	-0-	-0-	918	1	26301	2	N	-0-					13
07	27588 X	27588	-0-	-0-	-0-	882	1	26706	2	N	-0-	6	1			7
08	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	866	1	25038	2	N	-0-					7
09	24089 X	24089	-0-	-0-	-0-	722	1	23366	2	N	1	1	8			7
						1	9									
*10	28557 X	28557	-0-	-0-	-0-	1699	1	26858	2	N	-0-					7
*11	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	1017	1	22586	2	N	-0-					7

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

06	18090 X	16668	-0-	-1422	-0-	117	1	16551	2	N	-0-					8
07	20646 X	16661	-0-	-3985	-0-	16661	2			N	-0-					8
08	20646 X	15274	-0-	-5372	-0-	15274	2			N	-0-					8
09	19980 X	12447	-0-	-7533	-0-	12447	2			N	-0-					8
10	18104 X	6477	-0-	-11627	-0-	553	1	5924	2	N	-0-					8
11	16680 X	10440	-0-	-6240	-0-	535	1	9905	2	N	-0-					8

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

06	12330 X	11767	-0-	-563	-0-	83	1	11684	2	N	-0-					4
07	12741 X	10862	-0-	-1879	-0-	10862	2			N	-0-					4
08	12152 X	11419	-0-	-733	-0-	11419	2			N	-0-					4
09	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					4
10	12152 X	9892	-0-	-2260	-0-	845	1	9047	2	N	-0-					4
11	11760 X	9132	-0-	-2628	-0-	468	1	8664	2	N	-0-					4

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

06	25680 X	25056	-0-	-624	-0-	460	1	24596	2	Y	-0-					-0-
07	26536 X	23589	-0-	-2947	-0-	492	1	23097	2	Y	-0-					-0-
08	26536 X	24031	-0-	-2505	-0-	331	1	23700	2	Y	-0-					-0-
09	25680 X	22352	-0-	-3328	-0-	322	1	22030	2	Y	-0-					-0-
10	25885 X	22324	-0-	-3561	-0-	322	1	22002	2	Y	-0-					-0-
11	25050 X	21050	-0-	-4000	-0-	408	1	20642	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34380 X	33514	-0-	-866	-0-	616	1	32898	2	Y	-0-					-0-
07	35154 X	33437	-0-	-1717	-0-	698	1	32739	2	Y	-0-					-0-
08	34162 X	32382	-0-	-1780	-0-	447	1	31935	2	Y	-0-					-0-
09	33060 X	31105	-0-	-1955	-0-	447	1	30658	2	Y	-0-					-0-
10	34627 X	31920	-0-	-2707	-0-	461	1	31458	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	33510 X	30536	-0-	-2974	-0-	592	1	29944	2	Y	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34740 X	25240	-0-	-9500	-0-	178	1	25062	2	N	-0-					13
07	35061 X	27942	-0-	-7119	-0-	27942	2			N	-0-					13
08	33139 X	24305	-0-	-8834	-0-	24305	2			N	-0-					13
09	31110 X	12818	-0-	-18292	-0-	12818	2			N	-0-					13
10	30535 X	13745	-0-	-16790	-0-	1174	1	12571	2	N	-0-					13
*11	33167 X	33167	-0-	-0-	-0-	1700	1	31467	2	N	-0-					13

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29917 X	29917	-0-	-0-	-0-	549	1	29368	2	Y	-0-					-0-
07	29087 X	29087	-0-	-0-	-0-	609	1	28478	2	Y	-0-					-0-
08	34844 X	27288	-0-	-7556	-0-	374	1	26914	2	Y	-0-					-0-
09	33720 X	24771	-0-	-8949	-0-	355	1	24416	2	Y	-0-					-0-
10	34844 X	26601	-0-	-8243	-0-	384	1	26217	2	Y	-0-					-0-
11	29910 X	24061	-0-	-5849	-0-	468	1	23593	2	Y	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18810 X	11196	-0-	-7614	-0-	240	1	10956	2	Y	-0-					42
07	16275 X	15425	-0-	-850	-0-	759	1	14666	2	Y	-0-					42
08	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	833	1	14513	2	Y	13	13	1			42
						14	9									
09	14340 X	13545	-0-	-795	-0-	814	1	12731	2	Y	-0-					42
*10	13292 X	13292	-0-	-0-	-0-	789	1	12492	2	Y	10					52
						11	9									
11	14940 X	12091	-0-	-2849	-0-	712	1	11379	2	Y	-0-					52

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33330 X	26916	-0-	-6414	-0-	494	1	26422	2	Y	-0-					-0-
07	34937 X	32982	-0-	-1955	-0-	692	1	32290	2	Y	-0-					-0-
08	34937 X	30752	-0-	-4185	-0-	423	1	30329	2	Y	-0-					-0-
09	33810 X	30546	-0-	-3264	-0-	439	1	30107	2	Y	-0-					-0-
10	31620 X	31433	-0-	-187	-0-	453	1	30980	2	Y	-0-					-0-
11	31920 X	29192	-0-	-2728	-0-	566	1	28626	2	Y	-0-					-0-

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
06	15000 X	13461	-0-	-1539	-0-	1993	1	11467	2	N	1					100
						1	9									
07	15810 X	11982	-0-	-3828	-0-	204	1	11733	2	N	41	92	1			49
						45	9									
08	15810 X	11775	-0-	-4035	-0-	438	1	11309	2	N	25					74
						28	9									
09	14520 X	10865	-0-	-3655	-0-	182	1	10636	2	N	43					117
						47	9									
10	15004 X	11207	-0-	-3797	-0-	258	1	10910	2	N	35	100	1			52
						39	9									
11	13470 X	9993	-0-	-3477	-0-	238	1	9721	2	N	31					83
						34	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 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
06	25530	X	8430	-0-	-17100	-0-	1248	1	7181	2	N	1					100
							1	9									
07	30446	X	30446	-0-	-0-	-0-	518	1	29883	2	N	41	92	1			49
							45	9									
08	23901	X	21179	-0-	-2722	-0-	795	1	20356	2	N	25					74
							28	9									
09	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	325	1	18855	2	N	43					117
							47	9									
*10	19708	X	19708	-0-	-0-	-0-	455	1	19214	2	N	35	100	1			52
							39	9									
11	27390	X	13828	-0-	-13562	-0-	329	1	13465	2	N	31					83
							34	9									

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

06	46110	X	41292	-0-	-4818	-0-	758	1	40534	2	Y	-0-					-0-
07	45012	X	40995	-0-	-4017	-0-	856	1	40139	2	Y	-0-					-0-
08	45012	X	39917	-0-	-5095	-0-	550	1	39367	2	Y	-0-					-0-
09	43560	X	38928	-0-	-4632	-0-	559	1	38368	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	42811	X	39067	-0-	-3744	-0-	564	1	38503	2	Y	-0-					-0-
11	41280	X	37044	-0-	-4236	-0-	719	1	36325	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

06	30600	X	26950	-0-	-3650	-0-	494	1	26456	2	Y	-0-					-0-
07	30690	X	26567	-0-	-4123	-0-	555	1	26012	2	Y	-0-					-0-
08	30690	X	25863	-0-	-4827	-0-	355	1	25508	2	Y	-0-					-0-
09	29700	X	24399	-0-	-5301	-0-	349	1	24049	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	28737	X	23747	-0-	-4990	-0-	344	1	23403	2	Y	-0-					-0-
11	26940	X	-0-	-0-	-26940	-0-					Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

06	DLQ G-10		7632	-0-	7632	29162	140	1	7492	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10537	-0-	10537	39699	222	1	10315	2	Y	-0-					-0-
08	50084	X	10385	-0-	-39699	-0-	142	1	10243	2	Y	-0-					-0-
09	10680	X	9687	-0-	-993	-0-	140	1	9546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	10850	X	10339	-0-	-511	-0-	504	1	9835	2	Y	-0-					-0-
11	10200	X	9505	-0-	-695	-0-	269	1	9236	2	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

06	DLQ G-10		27482	-0-	27482	84346	505	1	26977	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		27943	-0-	27943	112289	586	1	27357	2	Y	-0-					-0-
08	139375	X	27086	-0-	-112289	-0-	373	1	26713	2	Y	-0-					-0-
09	28590	X	25519	-0-	-3071	-0-	368	1	25150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	28396	X	27297	-0-	-1099	-0-	1326	1	25971	2	Y	-0-					-0-
11	27480	X	24326	-0-	-3154	-0-	690	1	23636	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89970 X	83161	-0-	-6809	-0-	1526	1	81635	2	N	-0-					-0-
07	84284 X	84284	-0-	-0-	-0-	1764	1	82520	2	N	-0-					-0-
08	91481 X	80035	-0-	-11446	-0-	1100	1	78935	2	N	-0-					-0-
09	88530 X	75062	-0-	-13468	-0-	1078	1	73983	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	91481 X	74760	-0-	-16721	-0-	1079	1	73681	2	N	-0-					-0-
11	83160 X	69707	-0-	-13453	-0-	1353	1	68354	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

06	56610 X	48135	-0-	-8475	-0-	884	1	47251	2	N	-0-					-0-
07	55800 X	47181	-0-	-8619	-0-	988	1	46193	2	N	-0-					-0-
08	54126 X	44193	-0-	-9933	-0-	608	1	43585	2	N	-0-					-0-
09	52380 X	41908	-0-	-10472	-0-	601	1	41306	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	51181 X	46633	-0-	-4548	-0-	2266	1	44367	2	N	-0-					-0-
11	48150 X	42686	-0-	-5464	-0-	1209	1	41477	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

06	71070 X	66571	-0-	-4499	-0-	1222	1	65349	2	N	-0-					-0-
07	71052 X	62295	-0-	-8757	-0-	1302	1	60993	2	N	-0-					-0-
08	71703 X	56818	-0-	-14885	-0-	780	1	56038	2	N	-0-					-0-
09	69390 X	53272	-0-	-16118	-0-	765	1	52504	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
10	71703 X	58143	-0-	-13560	-0-	2825	1	55318	2	N	-0-					-0-
11	66570 X	53937	-0-	-12633	-0-	1529	1	52408	2	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

06	41280 X	35723	-0-	-5557	-0-	633	1	33863	2	N	-0-					-0-
						1227	5									
07	42656 X	34289	-0-	-8367	-0-	688	1	32290	2	N	-0-					-0-
						1311	5									
08	40300 X	33130	-0-	-7170	-0-	414	1	29726	2	N	-0-					-0-
						2990	5									
09	38370 X	29810	-0-	-8560	-0-	398	1	27170	2	N	2	2	8			-0-
						2240	5	2	9							
10	37882 X	30331	-0-	-7551	-0-	1467	1	28759	2	N	1	1	8			-0-
						104	5	1	9							
11	35730 X	28102	-0-	-7628	-0-	796	1	27306	2	N	-0-					-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

06	297900 X	107908	-0-	-189992	-0-	107908	2			N	-0-					-0-
07	279589 X	238697	-0-	-40892	-0-	238697	2			N	-0-					-0-
08	254262 X	181135	-0-	-73127	-0-	181128	2	7	9	N	6	6	1			-0-
09	227280 X	166477	-0-	-60803	-0-	166469	2	8	9	N	7					7
10	225091 X	165898	-0-	-59193	-0-	165892	2	6	9	N	5					12
11	231000 X	150737	-0-	-80263	-0-	150737	2			N	-0-					12

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

06	317700 X	117726	-0-	-199974	-0-	117726	2			N	-0-					-0-
07	296112 X	259964	-0-	-36148	-0-	259964	2			N	-0-					-0-
08	271777 X	226559	-0-	-45218	-0-	226551	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	240840 X	153907	-0-	-86933	-0-	153899	2	8	9	N	7					7
10	236530 X	165339	-0-	-71191	-0-	165333	2	6	9	N	5					12
11	251580 X	158573	-0-	-93007	-0-	158572	2	1	9	N	1					13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
07	318205 X	318205	-0-	-0-	-0-	316980	2	1225	9	N	1114	904	1			210
08	461993 X	384891	-0-	-77102	-0-	383177	2	1714	9	N	1558	1678	1			90
09	447090 X	344093	-0-	-102997	-0-	342607	2	1486	9	N	1351	1379	1			62
10	461993 X	321959	-0-	-140034	-0-	320576	2	1383	9	N	1257	1016	1			303
11	447090 X	283234	-0-	-163856	-0-	281985	2	1249	9	N	1135	1213	1			225

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

07	264337 X	264337	-0-	-0-	-0-	263998	2	339	9	N	308	198	1			110
08	421476 X	369341	-0-	-52135	-0-	368475	2	866	9	N	787	764	1			133
09	407880 X	322570	-0-	-85310	-0-	321819	2	751	9	N	683	786	1			30
10	421476 X	295596	-0-	-125880	-0-	294886	2	710	9	N	645	407	1			268
11	407880 X	258731	-0-	-149149	-0-	258080	2	651	9	N	592	608	1			252

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

06	45750 X	40207	-0-	-5543	-0-	714	1	39493	3	N	-0-					-0-
07	46128 X	41460	-0-	-4668	-0-	796	1	40664	3	N	-0-					-0-
08	43834 X	39032	-0-	-4802	-0-	805	1	38227	3	N	-0-					-0-
09	40320 X	36822	-0-	-3498	-0-	745	1	36077	3	N	-0-					-0-
10	41540 X	38882	-0-	-2658	-0-	792	1	38090	3	N	-0-					-0-
11	40200 X	35319	-0-	-4881	-0-	763	1	34556	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

06	37410 X	26105	-0-	-11305	-0-	478	1	25627	3	N	-0-					-0-
07	38657 X	29003	-0-	-9654	-0-	574	1	28429	3	N	-0-					-0-
08	33046 X	27341	-0-	-5705	-0-	563	1	26778	3	N	-0-					-0-
09	29880 X	25460	-0-	-4420	-0-	514	1	24946	3	N	-0-					-0-
10	29016 X	25942	-0-	-3074	-0-	527	1	25415	3	N	-0-					-0-
11	28080 X	22722	-0-	-5358	-0-	489	1	22233	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

06	52260 X	42725	-0-	-9535	-0-	768	1	41957	3	N	-0-					-0-
07	46376 X	42586	-0-	-3790	-0-	827	1	41759	3	N	-0-					-0-
08	44981 X	37958	-0-	-7023	-0-	784	1	37174	3	N	-0-					-0-
09	43530 X	37302	-0-	-6228	-0-	755	1	36547	3	N	-0-					-0-
10	44144 X	38956	-0-	-5188	-0-	794	1	38162	3	N	-0-					-0-
11	42720 X	36552	-0-	-6168	-0-	790	1	35762	3	N	-0-					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

06	3090 X	2682	-0-	-408	-0-	339	1	2251	3	N	84					131
						92	9									
07	3162 X	2627	-0-	-535	-0-	314	1	2223	3	N	82	161	1			52
						90	9									
08	3100 X	2577	-0-	-523	-0-	271	1	2221	3	N	77					129
						85	9									
09	2790 X	2326	-0-	-464	-0-	179	1	2058	3	N	81	182	1			28
						89	9									
10	2759 X	2667	-0-	-92	-0-	179	1	2117	3	N	295	219	1			104
						46	4	325	9							
11	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					104

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	2672	-0-	-628	-0-	343	1	2281	3	Y	44					76
							48	9									
07	3410	X	1654	-0-	-1756	-0-	202	1	1428	3	Y	22					98
							24	9									
08	3410	X	1801	-0-	-1609	-0-	216	1	1526	3	Y	54					152
							59	9									
09	2970	X	1753	-0-	-1217	-0-	200	1	1520	3	Y	30					182
							33	9									
*10	3069	X	1974	-0-	-1095	-0-	140	1	1590	3	Y	222	164	1			240
							244	9									
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					240

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	291	1	1932	3	Y	76	182	1			31
							84	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	225	1	1592	3	Y	67					98
							74	9									
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	191	1	1571	3	Y	84					182
							92	9									
09	2190	N	1634	-0-	-556	-0-	180	1	1398	3	Y	51	164	1			69
							56	9									
*10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	165	1	1483	3	Y	225	153	1			141
							248	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

06	3930	X	2983	-0-	-947	-0-	76	1	2907	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	2991	-0-	-698	-0-	62	1	2929	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	2876	-0-	-813	-0-	71	1	2805	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	70	1	3004	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	76	1	2996	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	63	1	2826	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	350	1	6418	3	N	-0-					-0-
07	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	386	1	6309	3	N	-0-					-0-
08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	305	1	5456	3	N	-0-					-0-
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	376	1	6348	3	N	-0-					-0-
10	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	430	1	6576	3	N	-0-					-0-
*11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	363	1	5855	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

06	2460	X	2196	-0-	-264	-0-	56	1	2140	3	N	-0-					-0-
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	55	1	2593	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	2056	-0-	-486	-0-	51	1	2005	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	2138	-0-	-322	-0-	49	1	2089	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	1996	-0-	-639	-0-	50	1	1946	3	N	-0-					-0-
11	2550	X	1988	-0-	-562	-0-	43	1	1945	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 #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100 X	4136	-0-	-964	-0-	264	1	3872	3	N	-0-					-0-
07	5270 X	4413	-0-	-857	-0-	285	1	4128	3	N	-0-					-0-
08	5022 X	690	-0-	-4332	-0-	53	1	637	3	N	-0-					-0-
09	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

06	3720 X	3123	-0-	-597	-0-	80	1	3043	3	N	-0-					-0-
07	3844 X	2617	-0-	-1227	-0-	54	1	2563	3	N	-0-					-0-
08	3348 X	2889	-0-	-459	-0-	71	1	2818	3	N	-0-					-0-
09	3150 X	2974	-0-	-176	-0-	68	1	2906	3	N	-0-					-0-
10	3255 X	2948	-0-	-307	-0-	73	1	2875	3	N	-0-					-0-
11	3120 X	2900	-0-	-220	-0-	63	1	2837	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

06	8970 X	7812	-0-	-1158	-0-	80	1	7732	3	N	-0-					-0-
07	9269 X	8097	-0-	-1172	-0-	120	1	7977	3	N	-0-					-0-
08	9269 X	7499	-0-	-1770	-0-	110	1	7389	3	N	-0-					-0-
09	8970 X	7039	-0-	-1931	-0-	108	1	6931	3	N	-0-					-0-
10	8711 X	7063	-0-	-1648	-0-	123	1	6940	3	N	-0-					-0-
11	7830 X	6516	-0-	-1314	-0-	95	1	6421	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

06	3090 X	2190	-0-	-900	-0-	145	1	2045	3	N	-0-					-0-
07	2914 X	2494	-0-	-420	-0-	187	1	2307	3	N	-0-					-0-
08	2697 X	2223	-0-	-474	-0-	161	1	2062	3	N	-0-					-0-
09	2550 X	2314	-0-	-236	-0-	181	1	2133	3	N	-0-					-0-
10	2635 X	2516	-0-	-119	-0-	202	1	2314	3	N	-0-					-0-
11	2400 X	2184	-0-	-216	-0-	168	1	2016	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

06	4380 X	3727	-0-	-653	-0-	181	1	3546	3	N	-0-					-0-
07	3906 X	3592	-0-	-314	-0-	191	1	3401	3	N	-0-					-0-
08	4185 X	3743	-0-	-442	-0-	216	1	3527	3	N	-0-					-0-
09	4050 X	3541	-0-	-509	-0-	192	1	3349	3	N	-0-					-0-
10	4185 X	3462	-0-	-723	-0-	217	1	3245	3	N	-0-					-0-
11	3720 X	2783	-0-	-937	-0-	161	1	2622	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

06	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	186	1	1875	3	N	-0-					-0-
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	317	1	3049	3	N	-0-					-0-
08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	314	1	3165	3	N	-0-					-0-
09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	352	1	3448	3	N	-0-					-0-
10	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	358	1	3155	3	N	-0-					-0-
11	3360 X	3202	-0-	-158	-0-	318	1	2884	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

06	7950 X	7945	-0-	-5	-0-	320	1	7625	3	N	-0-					-0-
07	8215 X	6720	-0-	-1495	-0-	325	1	6395	3	N	-0-					-0-
08	8215 X	7895	-0-	-320	-0-	365	1	7530	3	N	-0-					-0-
09	7950 X	4872	-0-	-3078	-0-	258	1	4614	3	N	-0-					-0-
10	8215 X	7193	-0-	-1022	-0-	366	1	6827	3	N	-0-					-0-
11	7950 X	6493	-0-	-1457	-0-	321	1	6172	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7830 X	7013	-0-	-817	-0-	172	1	6841	3	N	-0-					-0-
07	7967 X	7090	-0-	-877	-0-	142	1	6948	3	N	-0-					-0-
08	7967 X	7048	-0-	-919	-0-	166	1	6882	3	N	-0-					-0-
09	7200 X	6797	-0-	-403	-0-	152	1	6645	3	N	-0-					-0-
10	7378 X	6940	-0-	-438	-0-	167	1	6773	3	N	-0-					-0-
11	7020 X	6665	-0-	-355	-0-	142	1	6523	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

06	7590 X	6575	-0-	-1015	-0-	402	1	6173	3	N	-0-					-0-
07	7378 X	6837	-0-	-541	-0-	442	1	6395	3	N	-0-					-0-
08	7378 X	6755	-0-	-623	-0-	420	1	6335	3	N	-0-					-0-
09	6900 X	6203	-0-	-697	-0-	396	1	5807	3	N	-0-					-0-
10	6851 X	6658	-0-	-193	-0-	445	1	6213	3	N	-0-					-0-
11	6630 X	6176	-0-	-454	-0-	379	1	5797	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

06	4770 X	4032	-0-	-738	-0-	103	1	3929	3	N	-0-					-0-
07	4495 X	4317	-0-	-178	-0-	89	1	4228	3	N	-0-					-0-
08	4495 X	3744	-0-	-751	-0-	92	1	3652	3	N	-0-					-0-
09	4170 X	3581	-0-	-589	-0-	82	1	3499	3	N	-0-					-0-
10	4309 X	4254	-0-	-55	-0-	106	1	4148	3	N	-0-					-0-
11	4170 X	3808	-0-	-362	-0-	83	1	3725	3	N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

06	4410 X	3986	-0-	-424	-0-	244	1	3742	3	N	-0-					-0-
07	4185 X	4128	-0-	-57	-0-	267	1	3861	3	N	-0-					-0-
08	4185 X	3622	-0-	-563	-0-	225	1	3397	3	N	-0-					-0-
09	4050 X	3872	-0-	-178	-0-	247	1	3625	3	N	-0-					-0-
10	4123 X	4083	-0-	-40	-0-	273	1	3810	3	N	-0-					-0-
11	3990 X	3645	-0-	-345	-0-	224	1	3421	3	N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

06	4050 X	3762	-0-	-288	-0-	246	1	3516	3	N	-0-					-0-
07	4185 X	3385	-0-	-800	-0-	237	1	3148	3	N	-0-					-0-
08	5053 X	4188	-0-	-865	-0-	280	1	3908	3	N	-0-					-0-
09	4890 X	4188	-0-	-702	-0-	274	1	3914	3	N	-0-					-0-
10	5053 X	4516	-0-	-537	-0-	297	1	4219	3	N	-0-					-0-
*11	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	297	1	4362	3	N	-0-					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

06	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	86	1	1327	3	N	-0-					-0-
07	1612 N	1398	-0-	-214	-0-	90	1	1308	3	N	-0-					-0-
08	1612 N	1257	-0-	-355	-0-	78	1	1179	3	N	-0-					-0-
09	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	84	1	1231	3	N	-0-					-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	107	1	1493	3	N	-0-					-0-
*11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	86	1	1322	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

06	10800 X	10179	-0-	-621	-0-	622	1	9557	3	N	-0-					-0-
07	10540 X	10132	-0-	-408	-0-	655	1	9477	3	N	-0-					-0-
08	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	641	1	9667	3	N	-0-					-0-
09	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	803	1	11776	3	N	-0-					-0-
10	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	811	1	11314	3	N	-0-					-0-
*11	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	839	1	12834	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360 X	3126	-0-	-234	-0-	191	1	2935	3	N	-0-					-0-
07	3472 X	3231	-0-	-241	-0-	209	1	3022	3	N	-0-					-0-
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	212	1	3204	3	N	-0-					-0-
09	3150 X	3030	-0-	-120	-0-	193	1	2837	3	N	-0-					-0-
10	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	212	1	2952	3	N	-0-					-0-
11	3300 X	2962	-0-	-338	-0-	182	1	2780	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

06	3450 X	2581	-0-	-869	-0-	137	1	2444	3	N	-0-					-0-
07	3565 X	3255	-0-	-310	-0-	198	1	3057	3	N	-0-					-0-
08	3565 X	2913	-0-	-652	-0-	163	1	2750	3	N	-0-					-0-
09	2970 X	2569	-0-	-401	-0-	147	1	2422	3	N	-0-					-0-
10	3255 X	2755	-0-	-500	-0-	153	1	2602	3	N	-0-					-0-
11	3150 X	3070	-0-	-80	-0-	148	1	2922	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	157	1	2305	3	N	-0-					-0-
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	148	1	2153	3	N	-0-					-0-
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	188	1	2268	3	N	-0-					-0-
09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	175	1	2037	3	N	-0-					-0-
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	180	1	2099	3	N	-0-					-0-
*11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	163	1	1913	3	N	-0-					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

06	4230 X	3191	-0-	-1039	-0-	209	1	2982	3	N	-0-					-0-
07	4371 X	3496	-0-	-875	-0-	244	1	3252	3	N	-0-					-0-
08	4371 X	2595	-0-	-1776	-0-	174	1	2421	3	N	-0-					-0-
09	4230 X	3688	-0-	-542	-0-	241	1	3447	3	N	-0-					-0-
10	4371 X	4217	-0-	-154	-0-	277	1	3940	3	N	-0-					-0-
*11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	241	1	3534	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

06	9000 X	8602	-0-	-398	-0-	445	1	8157	3	N	-0-					-0-
07	9300 X	8011	-0-	-1289	-0-	462	1	7549	3	N	-0-					-0-
08	9300 X	6742	-0-	-2558	-0-	357	1	6385	3	N	-0-					-0-
09	8610 X	7978	-0-	-632	-0-	446	1	7532	3	N	-0-					-0-
10	8897 X	7246	-0-	-1651	-0-	444	1	6802	3	N	-0-					-0-
11	8610 X	6847	-0-	-1763	-0-	399	1	6448	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

06	5730 X	3510	-0-	-2220	-0-	230	1	3280	3	N	-0-					-0-
07	5921 X	3248	-0-	-2673	-0-	227	1	3021	3	N	-0-					-0-
08	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	429	1	5982	3	N	-0-					-0-
09	5790 X	4289	-0-	-1501	-0-	281	1	4008	3	N	-0-					-0-
10	5983 X	4276	-0-	-1707	-0-	281	1	3995	3	N	-0-					-0-
11	5790 X	4139	-0-	-1651	-0-	264	1	3875	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

06	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	105	1	1053	3	N	-0-					-0-
07	1364 N	1171	-0-	-193	-0-	120	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	96	1	977	3	N	-0-					-0-
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1100	3	N	-0-					-0-
10	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	88	1	917	3	N	-0-					-0-
*11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	108	1	1152	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 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
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	180	1	2533	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	1871	-0-	-485	-0-	140	1	1731	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	2323	-0-	-33	-0-	168	1	2155	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	1710	-0-	-990	-0-	134	1	1576	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	1809	-0-	-981	-0-	146	1	1663	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	1887	-0-	-813	-0-	145	1	1742	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

06	6390	X	4786	-0-	-1604	-0-	433	1	4353	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	4934	-0-	-1390	-0-	506	1	4428	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	4708	-0-	-1523	-0-	421	1	4287	3	N	-0-					-0-
09	6030	X	4265	-0-	-1765	-0-	384	1	3881	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	4264	-0-	-696	-0-	373	1	3891	3	N	-0-					-0-
*11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	414	1	4410	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

06	19500	X	15874	-0-	-3626	-0-	820	1	15054	3	N	-0-					-0-
07	20026	X	15605	-0-	-4421	-0-	899	1	14706	3	N	-0-					-0-
08	20026	X	13947	-0-	-6079	-0-	738	1	13209	3	N	-0-					-0-
09	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	914	1	15443	3	N	-0-					-0-
10	16492	X	15478	-0-	-1014	-0-	949	1	14529	3	N	-0-					-0-
11	15870	X	14268	-0-	-1602	-0-	832	1	13436	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

06	1680	N	1138	-0-	-542	-0-	181	1	957	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	259	1	862	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	254	1	830	3	N	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	289	1	1142	3	N	-0-					-0-
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	259	1	1163	3	N	-0-					-0-
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	115	1	995	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

06	4860	X	4487	-0-	-373	-0-	109	1	4378	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4670	-0-	-383	-0-	91	1	4579	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4901	-0-	-152	-0-	118	1	4783	3	N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	109	1	4894	3	N	-0-					-0-
10	4898	X	4864	-0-	-34	-0-	114	1	4750	3	N	-0-					-0-
*11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	102	1	4828	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

06	0	A	53417	-0-	53417	3486223	1735	1	51682	3	N	-0-					19
07	0	A	59796	-0-	59796	3546019	2267	1	57529	3	N	-0-					19
08	0	A	53550	-0-	53550	3599569	2091	1	51459	3	N	-0-					19
09	0	A	52720	-0-	52720	3652289	2108	1	50612	3	N	-0-					19
10	0	A	54131	-0-	54131	3706420	2272	1	51859	3	N	-0-					19
11	0	A	49475	-0-	49475	3755895	1894	1	47581	3	N	-0-					19

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

06	33900	X	27102	-0-	-6798	-0-	658	1	26444	3	N	-0-					-0-
07	35030	X	26743	-0-	-8287	-0-	522	1	26221	3	N	-0-					-0-
08	35030	X	26845	-0-	-8185	-0-	644	1	26201	3	N	-0-					-0-
09	31740	X	23649	-0-	-8091	-0-	514	1	23135	3	N	-0-					-0-
10	28117	X	23580	-0-	-4537	-0-	554	1	23026	3	N	-0-					-0-
11	27090	X	24898	-0-	-2192	-0-	514	1	24384	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 #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22590 X	16939	-0-	-5651	-0-	591	1	16348	3	N	-0-					-0-
07	23343 X	15277	-0-	-8066	-0-	710	1	14567	3	N	-0-					-0-
08	22661 X	17427	-0-	-5234	-0-	731	1	16696	3	N	-0-					-0-
09	20370 X	16108	-0-	-4262	-0-	708	1	15400	3	N	-0-					-0-
10	21049 X	12249	-0-	-8800	-0-	585	1	11664	3	N	-0-					-0-
11	16950 X	14790	-0-	-2160	-0-	591	1	14199	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

06	14520 X	12087	-0-	-2433	-0-	640	1	11447	3	N	-0-					-0-
07	15004 X	13769	-0-	-1235	-0-	834	1	12935	3	N	-0-					-0-
08	15004 X	12650	-0-	-2354	-0-	708	1	11942	3	N	-0-					-0-
09	13080 X	11767	-0-	-1313	-0-	673	1	11094	3	N	-0-					-0-
10	13764 X	12189	-0-	-1575	-0-	677	1	11512	3	N	-0-					-0-
11	13320 X	10826	-0-	-2494	-0-	522	1	10304	3	N	-0-					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

06	39270 X	9262	-0-	-30008	-0-	1039	1	8223	3	N	-0-					-0-
07	34472 X	1618	-0-	-32854	-0-	281	1	1337	3	N	-0-					-0-
08	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-					-0-
09	14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-					-0-
10	43603 X	43603	-0-	-0-	-0-	1566	1	42037	3	N	-0-					-0-
*11	31174 X	31174	-0-	-0-	-0-	2061	1	29113	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

06	52770 X	40644	-0-	-12126	-0-	1977	1	38667	3	N	-0-					-0-
07	53258 X	38279	-0-	-14979	-0-	2084	1	36195	3	N	-0-					-0-
08	52948 X	32522	-0-	-20426	-0-	1905	1	30617	3	N	-0-					-0-
09	46290 X	37634	-0-	-8656	-0-	2116	1	35518	3	N	-0-					-0-
10	47833 X	37180	-0-	-10653	-0-	2147	1	35033	3	N	-0-					-0-
11	40650 X	32249	-0-	-8401	-0-	1817	1	30432	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

06	34542 X	34542	-0-	-0-	-0-	1122	1	33420	3	N	-0-					-0-
07	33704 X	33704	-0-	-0-	-0-	1278	1	32426	3	N	-0-					-0-
08	36549 X	29756	-0-	-6793	-0-	1162	1	28594	3	N	-0-					-0-
09	35370 X	27857	-0-	-7513	-0-	1114	1	26743	3	N	-0-					-0-
10	36549 X	28319	-0-	-8230	-0-	1188	1	27131	3	N	-0-					-0-
11	34530 X	25153	-0-	-9377	-0-	963	1	24190	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

06	25920 X	18010	-0-	-7910	-0-	585	1	17425	3	N	-0-					-0-
07	25513 X	18613	-0-	-6900	-0-	706	1	17907	3	N	-0-					-0-
08	24552 X	16674	-0-	-7878	-0-	651	1	16023	3	N	-0-					-0-
09	20820 X	16491	-0-	-4329	-0-	659	1	15832	3	N	-0-					-0-
10	18600 X	18225	-0-	-375	-0-	765	1	17460	3	N	-0-					-0-
11	18000 X	15300	-0-	-2700	-0-	586	1	14714	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

06	31267 X	31267	-0-	-0-	-0-	1115	1	30152	3	N	-0-					-0-
07	31205 X	31205	-0-	-0-	-0-	1275	1	29930	3	N	-0-					-0-
08	30724 X	30724	-0-	-0-	-0-	1271	1	29453	3	N	-0-					-0-
09	31260 X	26896	-0-	-4364	-0-	1193	1	25703	3	N	-0-					-0-
10	32302 X	28828	-0-	-3474	-0-	1315	1	27513	3	N	-0-					-0-
11	31260 X	8983	-0-	-22277	-0-	430	1	8553	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

06	47100	X	41869	-0-	-5231	-0-	2037	1	39832	3	N	-0-					-0-
07	48329	X	40953	-0-	-7376	-0-	2230	1	38723	3	N	-0-					-0-
08	47616	X	38211	-0-	-9405	-0-	2238	1	35973	3	N	-0-					-0-
09	44040	X	38051	-0-	-5989	-0-	2139	1	35912	3	N	-0-					-0-
10	45508	X	37224	-0-	-8284	-0-	2150	1	35074	3	N	-0-					-0-
11	41880	X	33992	-0-	-7888	-0-	1915	1	32077	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

06	124800	X	91438	-0-	-33362	-0-	941	1	90497	3	N	-0-					-0-
07	118730	X	87687	-0-	-31043	-0-	1302	1	86385	3	N	-0-					-0-
08	107043	X	81817	-0-	-25226	-0-	1202	1	80615	3	N	-0-					-0-
09	96270	X	76048	-0-	-20222	-0-	1170	1	74878	3	N	-0-					-0-
10	99479	X	73302	-0-	-26177	-0-	1273	1	72029	3	N	-0-					-0-
11	91440	X	67511	-0-	-23929	-0-	983	1	66528	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

06	159840	X	101910	-0-	-57930	-0-	1049	1	100861	3	N	-0-					-0-
07	150288	X	108571	-0-	-41717	-0-	1692	1	106879	3	N	-0-					-0-
08	136586	X	97967	-0-	-38619	-0-	1439	1	96528	3	N	-0-					-0-
09	123480	X	84590	-0-	-38890	-0-	1302	1	83288	3	N	-0-					-0-
10	115041	X	81163	-0-	-33878	-0-	1410	1	79753	3	N	-0-					-0-
11	105060	X	93184	-0-	-11876	-0-	3725	1	89459	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

06	195660	X	149030	-0-	-46630	-0-	1534	1	147496	3	N	-0-					-0-
07	185783	X	146281	-0-	-39502	-0-	2173	1	144108	3	N	-0-					-0-
08	175615	X	137126	-0-	-38489	-0-	2015	1	135111	3	N	-0-					-0-
09	169950	X	126005	-0-	-43945	-0-	1939	1	124066	3	N	-0-					-0-
10	165168	X	140681	-0-	-24487	-0-	2444	1	138237	3	N	-0-					-0-
11	149040	X	131567	-0-	-17473	-0-	1915	1	129652	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

06	64080	X	42080	-0-	-22000	-0-	433	1	41647	3	N	-0-					-0-
07	60016	X	39572	-0-	-20444	-0-	588	1	38984	3	N	-0-					-0-
08	54064	X	36235	-0-	-17829	-0-	532	1	35703	3	N	-0-					-0-
09	48600	X	37253	-0-	-11347	-0-	573	1	36680	3	N	-0-					-0-
10	45694	X	34191	-0-	-11503	-0-	594	1	33597	3	N	-0-					-0-
11	42090	X	29716	-0-	-12374	-0-	432	1	29284	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

06	SHUT IN		129475	-0-	129475	1251729	1333	1	128142	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		122005	-0-	122005	1373734	1812	1	120193	3	N	-0-					-0-
08	1482570	X	108836	-0-	-1373734	-0-	1599	1	107237	3	N	-0-					-0-
09	294660	X	93536	-0-	-201124	-0-	1440	1	92096	3	N	-0-					-0-
10	304482	X	86667	-0-	-217815	-0-	1505	1	85162	3	N	-0-					-0-
11	294660	X	76707	-0-	-217953	-0-	1116	1	75591	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 104H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.19387 - 19963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-					-0-
*07	283520 X	-0-	-0-	-283520	-0-					N	-0-					-0-
*08	191239 X	-0-	-0-	-191239	-0-					N	-0-					-0-
*09	185070 X	-0-	-0-	-185070	-0-					N	-0-					-0-
*10	191239 X	-0-	-0-	-191239	-0-					N	-0-					-0-
*11	185070 X	-0-	-0-	-185070	-0-					N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

06	SHUT IN	320583	-0-	320583	1047019	3300	1	317283	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN	312275	-0-	312275	1359294	5073	1	307202	3	N	-0-					-0-
08	1657114 X	297820	-0-	-1359294	-0-	4376	1	293444	3	N	-0-					-0-
09	363330 X	267437	-0-	-95893	-0-	4116	1	263321	3	N	-0-					-0-
10	375441 X	253777	-0-	-121664	-0-	4408	1	249369	3	N	-0-					-0-
11	363330 X	220963	-0-	-142367	-0-	3216	1	217747	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

06	SHUT IN	211551	-0-	211551	1021251	2178	1	209373	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN	192262	-0-	192262	1213513	2856	1	189406	3	N	-0-					-0-
08	1384430 X	170917	-0-	-1213513	-0-	2511	1	168406	3	N	-0-					-0-
09	320040 X	146940	-0-	-173100	-0-	2262	1	144678	3	N	-0-					-0-
10	330708 X	135336	-0-	-195372	-0-	2351	1	132985	3	N	-0-					-0-
11	320040 X	111367	-0-	-208673	-0-	1621	1	109746	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

06	SHUT IN	185594	-0-	185594	902760	1911	1	183683	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN	165978	-0-	165978	1068738	2465	1	163513	3	N	-0-					-0-
08	1215235 X	146497	-0-	-1068738	-0-	2152	1	144345	3	N	-0-					-0-
09	298470 X	124420	-0-	-174050	-0-	1915	1	122505	3	N	-0-					-0-
10	308419 X	112381	-0-	-196038	-0-	1952	1	110429	3	N	-0-					-0-
11	298470 X	91442	-0-	-207028	-0-	1331	1	90111	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

06	SHUT IN	278593	-0-	278593	1052098	2868	1	275725	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN	262032	-0-	262032	1314130	4258	1	257774	3	N	-0-					-0-
*08	1556079 X	241949	-0-	-1314130	-0-	3555	1	238394	3	N	-0-					-0-
*09	328440 X	209597	-0-	-118843	-0-	3226	1	206371	3	N	-0-					-0-
*10	339388 X	201511	-0-	-137877	-0-	3500	1	198011	3	N	-0-					-0-
*11	328440 X	180018	-0-	-148422	-0-	2620	1	177398	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

06	SHUT IN	238716	-0-	238716	1087102	2457	1	236259	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN	218504	-0-	218504	1305606	3245	1	215259	3	N	-0-					-0-
08	1497781 X	192175	-0-	-1305606	-0-	2824	1	189351	3	N	-0-					-0-
09	296970 X	166197	-0-	-130773	-0-	2558	1	163639	3	N	-0-					-0-
10	306869 X	153136	-0-	-153733	-0-	2660	1	150476	3	N	-0-					-0-
11	296970 X	136110	-0-	-160860	-0-	1981	1	134129	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

06	SHUT IN	261560	-0-	261560	428609	2693	1	258867	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN	221282	-0-	221282	649891	3287	1	217995	3	N	-0-					-0-
08	827259 X	177368	-0-	-649891	-0-	2606	1	174762	3	N	-0-					-0-
09	287790 X	143184	-0-	-144606	-0-	2204	1	140980	3	N	-0-					-0-
10	297383 X	130928	-0-	-166455	-0-	2274	1	128654	3	N	-0-					-0-
11	287790 X	113989	-0-	-173801	-0-	1659	1	112330	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 #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 12837 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	269471	-0-	269471	428280	2774	1	266697	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	229552	-0-	229552	657832	3409	1	226143	3	N	-0-			-0-
08	844970 X	187138	-0-	-657832	-0-	2750	1	184388	3	N	-0-			-0-
09	288030 X	151609	-0-	-136421	-0-	2333	1	149276	3	N	-0-			-0-
10	297631 X	140238	-0-	-157393	-0-	2436	1	137802	3	N	-0-			-0-
11	288030 X	120329	-0-	-167701	-0-	1751	1	118578	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 12763 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	70248	-0-	70248	70248	1220	1	69028	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	278524	-0-	278524	348772	4054	1	274470	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 12756 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
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	77338	-0-	77338	77338	1343	1	75995	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	284270	-0-	284270	361608	4137	1	280133	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 11019 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
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12867 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 07/13/2019 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
07	0	159978	-0-	159978	159978	2376	1	157602	3	N	-0-			-0-
08	489380 X	329402	-0-	-159978	-0-	4840	1	324562	3	N	-0-			-0-
09	366240 X	321927	-0-	-44313	-0-	4955	1	316972	3	N	-0-			-0-
10	378448 X	294498	-0-	-83950	-0-	5116	1	289382	3	N	-0-			-0-
11	366240 X	271645	-0-	-94595	-0-	3953	1	267692	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	157669	-0-	157669	157669	2342	1	155327	3	N	-0-			-0-
08	548676 X	391007	-0-	-157669	-0-	5745	1	385262	3	N	-0-			-0-
09	361920 X	332699	-0-	-29221	-0-	5121	1	327578	3	N	-0-			-0-
10	373984 X	322792	-0-	-51192	-0-	5607	1	317185	3	N	-0-			-0-
11	361920 X	287400	-0-	-74520	-0-	4183	1	283217	3	N	-0-			-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10979 PERF. N/A

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 105H RRCID -> 287701 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 13374 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

06	7260 X	7210	-0-	-50	-0-	43	1	7167	3	N	-0-			-0-
07	7502 X	6464	-0-	-1038	-0-	321	1	6143	3	N	-0-			-0-
08	7502 X	5935	-0-	-1567	-0-	483	1	5452	3	N	-0-			-0-
09	7260 X	5363	-0-	-1897	-0-	410	1	4953	3	N	-0-			-0-
10	7502 X	5214	-0-	-2288	-0-	264	1	4950	3	N	-0-			-0-
11	7200 X	4574	-0-	-2626	-0-	303	1	4271	3	N	-0-			-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

06	10380 X	8388	-0-	-1992	-0-	18	1	8370	3	N	-0-			-0-
07	10199 X	7244	-0-	-2955	-0-	74	1	7170	3	N	-0-			-0-
08	9517 X	6692	-0-	-2825	-0-	55	1	6637	3	N	-0-			-0-
09	8430 X	7143	-0-	-1287	-0-	62	1	7081	3	N	-0-			-0-
10	8711 X	7444	-0-	-1267	-0-	98	1	7346	3	N	-0-			-0-
11	8400 X	6829	-0-	-1571	-0-	114	1	6715	3	N	-0-			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

06	5490	X	5208	-0-	-282	-0-	11	1	5197	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5409	-0-	-264	-0-	6	1	5403	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5385	-0-	-226	-0-	5	1	5380	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5072	-0-	-358	-0-	27	1	5045	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	4706	-0-	-812	-0-	13	1	4693	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	4662	-0-	-558	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3665	2	11	9	N	10					32
07	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3012	2	1	9	N	1					33
08	3472	X	2904	-0-	-568	-0-	2883	2	21	9	N	19					52
09	3690	X	3131	-0-	-559	-0-	26	1	3103	2	N	2					54
							2	9									
10	3813	X	3390	-0-	-423	-0-	3390	2			N	-0-					54
11	3690	X	3390	-0-	-300	-0-	3390	2			N	-0-					54

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	2	1	948	3	N	-0-					-0-
07	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	211	1	20395	3	N	-0-					-0-
08	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	84	1	10103	3	N	-0-					-0-
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	62	1	6996	3	N	-0-					-0-
*10	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	126	1	9383	3	N	-0-					-0-
11	8610	X	8255	-0-	-355	-0-	138	1	8117	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4158	-0-	-585	-0-	126	1	4032	3	N	-0-					-0-
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	169	1	5329	3	N	1					1
							1	9									
*10	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	200	1	5833	3	N	-0-					1
*11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	163	1	4792	3	N	-0-					1

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

06	5730	X	5509	-0-	-221	-0-	5509	3			Y	-0-					-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			Y	-0-					-0-
08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	175	1	5613	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	5483	-0-	-97	-0-	169	1	5314	3	Y	-0-					-0-
10	5766	X	5432	-0-	-334	-0-	180	1	5252	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	4461	-0-	-1149	-0-	147	1	4314	3	Y	-0-					-0-

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
06	10770	X	9912	-0-	-858	-0-	1240	1	8669	3	N	3	19	1			16
							3	9									
07	11129	X	8577	-0-	-2552	-0-	2515	1	6054	3	N	7					23
							8	9									
08	10974	X	8994	-0-	-1980	-0-	209	1	8785	3	N	-0-					23
09	10620	X	6770	-0-	-3850	-0-	434	1	6336	3	N	-0-					23
10	10509	X	8885	-0-	-1624	-0-	8885	3			N	-0-					23
11	9900	X	8941	-0-	-959	-0-	254	1	8687	3	N	-0-					23

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

06	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3262	-0-	-365	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	111	1	3563	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	101	1	3177	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	116	1	3381	3	N	-0-					-0-
*11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	119	1	3489	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

06	31860	X	28373	-0-	-3487	-0-	28373	3			Y	-0-					15
07	32922	X	29187	-0-	-3735	-0-	29187	3			Y	-0-					15
08	31899	X	29090	-0-	-2809	-0-	881	1	28209	3	Y	-0-					15
09	30870	X	26749	-0-	-4121	-0-	822	1	25927	3	Y	-0-					15
10	30876	X	29117	-0-	-1759	-0-	967	1	28150	3	Y	-0-					15
11	28380	X	25594	-0-	-2786	-0-	842	1	24752	3	Y	-0-					15

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					46
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

06	990	N	794	-0-	-196	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	780	N	677	-0-	-103	-0-	6	1	671	2	N	-0-					-0-
10	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	2			N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

06	17970	X	14652	-0-	-3318	-0-	263	1	14389	3	Y	-0-					-0-
07	16647	X	15490	-0-	-1157	-0-	385	1	15105	3	Y	-0-					-0-
08	16058	X	15019	-0-	-1039	-0-	265	1	14754	3	Y	-0-					-0-
09	15540	X	13331	-0-	-2209	-0-	294	1	13037	3	Y	-0-					-0-
10	15500	X	14006	-0-	-1494	-0-	179	1	13827	3	Y	-0-					-0-
11	15000	X	13597	-0-	-1403	-0-	303	1	13294	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 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
06	47430 X	41821	-0-	-5609	-0-	41821	3			Y	-0-					-0-
07	48019 X	42493	-0-	-5526	-0-	42493	3			Y	-0-					-0-
08	46748 X	42381	-0-	-4367	-0-	1283	1	41098	3	Y	-0-					-0-
09	43320 X	40603	-0-	-2717	-0-	1248	1	39355	3	Y	-0-					-0-
10	44082 X	30713	-0-	-13369	-0-	1020	1	29693	3	Y	-0-					-0-
11	41820 X	151	-0-	-41669	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

06	13740 X	12303	-0-	-1437	-0-	12303	3			Y	-0-					-0-
07	13547 X	12571	-0-	-976	-0-	12571	3			Y	-0-					-0-
08	13020 X	11348	-0-	-1672	-0-	344	1	11004	3	Y	-0-					-0-
09	12300 X	10706	-0-	-1594	-0-	329	1	10376	3	Y	1					1
						1	9									
10	12710 X	10913	-0-	-1797	-0-	363	1	10550	3	Y	-0-					1
11	12300 X	10588	-0-	-1712	-0-	348	1	10240	3	Y	-0-					1

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

06	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
07	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
08	5828 X	5466	-0-	-362	-0-	165	1	5301	3	N	-0-					-0-
09	7350 X	5167	-0-	-2183	-0-	159	1	5008	3	N	-0-					-0-
10	7595 X	6305	-0-	-1290	-0-	209	1	6096	3	N	-0-					-0-
11	7350 X	5281	-0-	-2069	-0-	174	1	5107	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

06	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	199	1	10884	3	Y	-0-					-0-
07	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	277	1	10883	3	Y	-0-					-0-
08	12896 X	10921	-0-	-1975	-0-	193	1	10728	3	Y	-0-					-0-
09	12480 X	10432	-0-	-2048	-0-	230	1	10202	3	Y	-0-					-0-
10	11594 X	10689	-0-	-905	-0-	136	1	10553	3	Y	-0-					-0-
11	11070 X	10174	-0-	-896	-0-	227	1	9947	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	66	1	3618	3	Y	-0-					-0-
07	3627 X	3538	-0-	-89	-0-	88	1	3450	3	Y	-0-					-0-
08	3844 X	3751	-0-	-93	-0-	66	1	3685	3	Y	-0-					-0-
09	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	86	1	3804	3	Y	-0-					-0-
*10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	51	1	3942	3	Y	-0-					-0-
*11	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	86	1	3754	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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 A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13380 X	12299	-0-	-1081	-0-	12299	3			N	-0-					-0-
07	12834 X	11651	-0-	-1183	-0-	11651	3			N	-0-					-0-
08	13609 X	10866	-0-	-2743	-0-	329	1	10537	3	N	-0-					-0-
09	13170 X	10066	-0-	-3104	-0-	309	1	9757	3	N	-0-					-0-
10	12803 X	9900	-0-	-2903	-0-	329	1	9571	3	N	-0-					-0-
11	12300 X	9666	-0-	-2634	-0-	318	1	9348	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

06	15180 X	14928	-0-	-252	-0-	14928	3			Y	-0-					-0-
07	15593 X	14708	-0-	-885	-0-	14708	3			Y	-0-					-0-
08	17670 X	16623	-0-	-1047	-0-	503	1	16120	3	Y	-0-					-0-
09	17410 X	17410	-0-	-0-	-0-	535	1	16875	3	Y	-0-					-0-
10	17670 X	17111	-0-	-559	-0-	569	1	16542	3	Y	-0-					-0-
11	16080 X	15724	-0-	-356	-0-	517	1	15207	3	Y	-0-					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

06	4530 X	2918	-0-	-1612	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
07	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	144	1	4629	3	N	-0-					-0-
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	137	1	4323	3	N	-0-					-0-
10	5022 X	4647	-0-	-375	-0-	154	1	4493	3	N	-0-					-0-
11	4860 X	4426	-0-	-434	-0-	146	1	4280	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

06	20250 X	17132	-0-	-3118	-0-	307	1	16825	3	Y	-0-					-0-
07	20925 X	18190	-0-	-2735	-0-	452	1	17738	3	Y	-0-					-0-
08	19778 X	19058	-0-	-720	-0-	336	1	18722	3	Y	-0-					-0-
09	17440 X	17440	-0-	-0-	-0-	385	1	17055	3	Y	-0-					-0-
10	18197 X	17763	-0-	-434	-0-	226	1	17537	3	Y	-0-					-0-
11	18450 X	16967	-0-	-1483	-0-	378	1	16589	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

06	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	1241	1	13328	3	N	-0-					-0-
07	13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	1494	1	12236	3	N	-0-					-0-
08	14322 X	12882	-0-	-1440	-0-	1045	1	11837	3	N	-0-					-0-
09	14580 X	13504	-0-	-1076	-0-	1849	1	11655	3	N	-0-					-0-
10	15066 X	12024	-0-	-3042	-0-	1256	1	10768	3	N	-0-					-0-
11	14580 X	12541	-0-	-2039	-0-	804	1	11737	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

06	15265 X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			Y	-0-					25
07	16007 X	16007	-0-	-0-	-0-	16005	2	2	9	Y	2					27
08	18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	18024	2	1	9	Y	1					28
09	25126 X	25126	-0-	-0-	-0-	206	1	24920	2	Y	-0-					28
*10	16209 X	16209	-0-	-0-	-0-	16176	2	33	9	Y	30	33	1			25
*11	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			Y	-0-					25

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

06	13680 X	10460	-0-	-3220	-0-	10460	3			Y	-0-					-0-
07	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	3			Y	-0-					-0-
08	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-	403	1	12911	3	Y	-0-					-0-
09	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	425	1	13401	3	Y	-0-					-0-
10	14446 X	11916	-0-	-2530	-0-	396	1	11520	3	Y	-0-					-0-
11	13980 X	10351	-0-	-3629	-0-	340	1	10011	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10650	X	4070	-0-	-6580	-0-	510	1	3560	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	8134	-0-	-2871	-0-	2387	1	5747	3	N	-0-					-0-
08	9362	X	6739	-0-	-2623	-0-	157	1	6582	3	N	-0-					-0-
09	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	480	1	7006	3	N	-0-					-0-
*10	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	7166	-0-	-694	-0-	204	1	6962	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

06	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3			Y	-0-					-0-
07	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-					-0-
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	229	1	7326	3	Y	-0-					-0-
09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	215	1	6781	3	Y	-0-					-0-
*10	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	220	1	6408	3	Y	-0-					-0-
*11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	184	1	5396	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

06	5640	X	5488	-0-	-152	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5336	-0-	-492	-0-	5336	3			Y	-0-					-0-
08	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	176	1	5631	3	Y	-0-					-0-
09	5520	X	5200	-0-	-320	-0-	160	1	5040	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5276	-0-	-397	-0-	175	1	5101	3	Y	-0-					-0-
11	5610	X	4276	-0-	-1334	-0-	141	1	4135	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

06	9660	X	9294	-0-	-366	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	9080	-0-	-902	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	8732	-0-	-1622	-0-	264	1	8468	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	7834	-0-	-2186	-0-	241	1	7593	3	N	-0-					-0-
10	9734	X	8392	-0-	-1342	-0-	279	1	8112	3	N	1					1
							1	9									
11	9300	X	8271	-0-	-1029	-0-	272	1	7999	3	N	-0-					1

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	35	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	981	-0-	-279	-0-	30	1	951	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	42	1	1224	3	Y	-0-					-0-
*11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	40	1	1184	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

06	1620	X	1574	-0-	-46	-0-	27	1	1501	3	Y	42	46	1			50
							46	9									
07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	38	1	1509	3	Y	19					69
							21	9									
08	1674	X	1602	-0-	-72	-0-	27	1	1531	3	Y	40	74	1			35
							44	9									
09	1620	X	1558	-0-	-62	-0-	34	1	1485	3	Y	35	54	1			16
							39	9									
10	1674	X	1464	-0-	-210	-0-	19	1	1438	3	Y	6					22
							7	9									
11	1560	X	1350	-0-	-210	-0-	30	1	1319	3	Y	1	9	1			14
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6270 X	4942	-0-	-1328	-0-	89	1	4853	3	N	-0-					-0-
07	6479 X	5062	-0-	-1417	-0-	126	1	4936	3	N	-0-					-0-
08	5828 X	5615	-0-	-213	-0-	99	1	5516	3	N	-0-					-0-
09	4980 X	4779	-0-	-201	-0-	105	1	4674	3	N	-0-					-0-
10	5115 X	4810	-0-	-305	-0-	61	1	4749	3	N	-0-					-0-
11	5430 X	4083	-0-	-1347	-0-	91	1	3992	3	N	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

06	9300 X	7408	-0-	-1892	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
07	8494 X	7649	-0-	-845	-0-	7649	3			N	-0-					-0-
08	8494 X	7645	-0-	-849	-0-	231	1	7414	3	N	-0-					-0-
09	8100 X	6554	-0-	-1546	-0-	201	1	6352	3	N	1					1
						1	9									
*10	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	277	1	8049	3	N	-0-					1
11	7410 X	7251	-0-	-159	-0-	238	1	7013	3	N	-0-					1

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

06	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	194	1	4912	3	Y	-0-					67
07	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	27	1	5360	3	Y	-0-					67
08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	229	1	4467	3	Y	5	51	1			21
						6	9									
09	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	91	1	4814	3	Y	2	6	1			17
						2	9									
*10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	118	1	4621	3	Y	6					23
						7	9									
*11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	284	1	4467	3	Y	7					30
						8	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

06	4350 X	4237	-0-	-113	-0-	76	1	4161	3	N	-0-					-0-
07	4495 X	4320	-0-	-175	-0-	107	1	4213	3	N	-0-					-0-
08	4526 X	4143	-0-	-383	-0-	73	1	4070	3	N	-0-					-0-
09	4380 X	4069	-0-	-311	-0-	90	1	3979	3	N	-0-					-0-
10	4433 X	4007	-0-	-426	-0-	51	1	3956	3	N	-0-					-0-
11	4230 X	3976	-0-	-254	-0-	89	1	3887	3	N	-0-					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

06	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
07	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	137	1	4389	3	N	-0-					-0-
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	125	1	3947	3	N	-0-					-0-
*10	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	136	1	3955	3	N	-0-					-0-
*11	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	133	1	3897	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 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
06	3030 X	2349	-0-	-681	-0-	42	1	2303	3	Y	4					12
						4	9									
07	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	72	1	2815	3	Y	1					13
						1	9									
08	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	50	1	2813	3	Y	2					15
						2	9									
09	2520 X	2349	-0-	-171	-0-	52	1	2297	3	Y	-0-					15
10	2883 X	2487	-0-	-396	-0-	32	1	2448	3	Y	6					21
						7	9									
11	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	50	1	2191	3	Y	-0-					21

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

06	8400 X	7147	-0-	-1253	-0-	7139	2	8	9	N	7					95
07	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6904	2	3	9	N	3					98
08	7564 X	3691	-0-	-3873	-0-	3678	2	13	9	N	12					110
09	7320 X	2393	-0-	-4927	-0-	20	1	2373	2	N	-0-					110
10	7378 X	5168	-0-	-2210	-0-	5168	2			N	-0-					110
11	7140 X	1989	-0-	-5151	-0-	1989	2			N	-0-					110

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	2940 X	1874	-0-	-1066	-0-	34	1	1840	3	N	-0-					-0-
07	2449 X	1905	-0-	-544	-0-	47	1	1858	3	N	-0-					-0-
08	1860 X	1612	-0-	-248	-0-	28	1	1584	3	N	-0-					-0-
09	1860 X	1691	-0-	-169	-0-	37	1	1654	3	N	-0-					-0-
*10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	30	1	2310	3	N	-0-					-0-
*11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	47	1	2045	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

06	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	27	1	1474	3	N	33					145
						36	9									
07	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	33	1	1289	3	N	40					185
						44	9									
08	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	23	1	1261	3	N	55	183	1			57
						61	9									
09	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	3	N	15					72
						17	9									
*10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	19	1	1497	3	N	48					120
						53	9									
*11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	3	N	-0-					120

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

06	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	3			N	-0-					-0-
07	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	3			N	-0-					-0-
08	13843 X	13843	-0-	-0-	-0-	419	1	13424	3	N	-0-					-0-
09	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	422	1	13306	3	N	-0-					-0-
*10	13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	452	1	13160	3	N	-0-					-0-
*11	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	441	1	12977	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 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
06	6510	X	5130	-0-	-1380	-0-	5130	3			Y	-0-					4
07	6479	X	5179	-0-	-1300	-0-	5179	3			Y	-0-					4
08	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	176	1	5623	3	Y	-0-					4
09	6450	X	5956	-0-	-494	-0-	183	1	5773	3	Y	-0-					4
*10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	224	1	6504	3	Y	-0-					4
*11	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	270	1	7943	3	Y	-0-					4

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4260	X	3966	-0-	-294	-0-	71	1	3895	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	102	1	4020	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	71	1	3943	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3691	-0-	-419	-0-	81	1	3610	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	3113	-0-	-1010	-0-	40	1	3073	3	N	-0-					-0-
11	3990	X	3321	-0-	-669	-0-	74	1	3247	3	N	-0-					-0-

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
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	68	1	1712	3	Y	-0-					33
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					33
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2278	3	Y	4	27	1			10
							4	9									
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	45	1	2385	3	Y	1	4	1			7
							1	9									
*10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	62	1	2428	3	Y	7					14
							8	9									
*11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	3	Y	7					21
							8	9									

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
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	154	1	3896	3	Y	-0-					32
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	20	1	3911	3	Y	-0-					32
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	182	1	3555	3	Y	4	25	1			11
							4	9									
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	64	1	3352	3	Y	1	3	1			9
							1	9									
*10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	85	1	3350	3	Y	7					16
							8	9									
*11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	224	1	3528	3	Y	7					23
							8	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
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					35
07	12276	X	1521	-0-	-10755	-0-	38	1	1481	3	N	2					37
							2	9									
08	11501	X	3897	-0-	-7604	-0-	69	1	3827	3	N	1					38
							1	9									
*09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	108	1	4795	3	N	4					42
							4	9									
*10	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	58	1	4513	3	N	3					45
							3	9									
*11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	87	1	3809	3	N	10					55
							11	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	4230 X	2891	-0-	-1339	-0-	6	1	2885	3	N	-0-					-0-
07	4216 X	3234	-0-	-982	-0-	33	1	3201	3	N	-0-					-0-
08	3658 X	3171	-0-	-487	-0-	26	1	3145	3	N	-0-					-0-
09	3540 X	3156	-0-	-384	-0-	27	1	3129	3	N	-0-					-0-
10	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	41	1	3021	3	N	-0-					-0-
11	3120 X	2335	-0-	-785	-0-	39	1	2296	3	N	-0-					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

06	6570 X	5652	-0-	-918	-0-	101	1	5551	3	N	-0-					-0-
07	6324 X	4625	-0-	-1699	-0-	115	1	4510	3	N	-0-					-0-
08	6293 X	5024	-0-	-1269	-0-	89	1	4935	3	N	-0-					-0-
09	6090 X	4433	-0-	-1657	-0-	98	1	4335	3	N	-0-					-0-
10	6293 X	4830	-0-	-1463	-0-	62	1	4768	3	N	-0-					-0-
11	5640 X	4580	-0-	-1060	-0-	102	1	4478	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

06	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	3			Y	-0-					-0-
07	22796 X	22796	-0-	-0-	-0-	22796	3			Y	-0-					-0-
08	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	639	1	20486	3	Y	-0-					-0-
09	19030 X	19030	-0-	-0-	-0-	585	1	18445	3	Y	-0-					-0-
10	22103 X	19421	-0-	-2682	-0-	645	1	18776	3	Y	-0-					-0-
11	21390 X	10277	-0-	-11113	-0-	338	1	9939	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

06	8490 X	7409	-0-	-1081	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
07	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	3			N	-0-					-0-
08	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	271	1	8691	3	N	-0-					-0-
09	7410 X	6380	-0-	-1030	-0-	196	1	6184	3	N	-0-					-0-
10	10044 X	7536	-0-	-2508	-0-	250	1	7286	3	N	-0-					-0-
11	9720 X	6219	-0-	-3501	-0-	205	1	6014	3	N	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

06	750 N	672	-0-	-78	-0-	12	1	660	3	N	-0-					-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	17	1	662	3	N	-0-					-0-
08	744 N	171	-0-	-573	-0-	3	1	168	3	N	-0-					-0-
09	660 N	214	-0-	-446	-0-	5	1	209	3	N	-0-					-0-
10	682 N	228	-0-	-454	-0-	3	1	225	3	N	-0-					-0-
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	N	-0-					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

06	5850 X	4792	-0-	-1058	-0-	10	1	4782	2	N	-0-					-0-
07	5301 X	4644	-0-	-657	-0-	5	1	4639	2	N	-0-					-0-
08	5301 X	4285	-0-	-1016	-0-	4	1	4281	2	N	-0-					-0-
09	5130 X	4490	-0-	-640	-0-	24	1	4466	2	N	-0-					-0-
10	4960 X	4865	-0-	-95	-0-	14	1	4851	2	N	-0-					-0-
11	4800 X	4219	-0-	-581	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

06	6510 X	5799	-0-	-711	-0-	13	1	5786	2	N	-0-					-0-
07	5735 X	5674	-0-	-61	-0-	6	1	5668	2	N	-0-					-0-
08	5921 X	5705	-0-	-216	-0-	5	1	5700	2	N	-0-					-0-
09	5790 X	5412	-0-	-378	-0-	29	1	5383	2	N	-0-					-0-
10	5983 X	5345	-0-	-638	-0-	15	1	5330	2	N	-0-					-0-
11	5790 X	5199	-0-	-591	-0-	5199	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 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
06	4770	X	4538	-0-	-232	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4097	-0-	-336	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4559	-0-	-742	-0-	138	1	4421	3	Y	-0-					-0-
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	158	1	4973	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4651	-0-	-650	-0-	155	1	4496	3	Y	-0-					-0-
*11	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	154	1	4519	3	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	3	Y	-0-					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8940	X	7919	-0-	-1021	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
07	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			N	-0-					-0-
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	289	1	9254	3	N	-0-					-0-
09	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	266	1	8373	3	N	-0-					-0-
10	9703	X	9537	-0-	-166	-0-	317	1	9220	3	N	-0-					-0-
11	9390	X	8675	-0-	-715	-0-	285	1	8390	3	N	-0-					-0-

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
06	3870	X	3318	-0-	-552	-0-	58	1	3181	3	Y	72	58	1			60
							79	9									
07	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	94	1	3703	3	Y	56					116
							62	9									
08	3999	X	3755	-0-	-244	-0-	64	1	3549	3	Y	129	166	1			79
							142	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	84	1	3720	3	Y	145	175	1			49
							160	9									
*10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	48	1	3748	3	Y	154					203
							169	9									
*11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	80	1	3526	3	Y	143	136	1			210
							157	9									

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430	X	7603	-0-	-827	-0-	7603	3			Y	-0-					-0-
07	8711	X	7959	-0-	-752	-0-	7959	3			Y	-0-					-0-
08	8711	X	7549	-0-	-1162	-0-	229	1	7320	3	Y	-0-					-0-
09	7590	X	6857	-0-	-733	-0-	211	1	6646	3	Y	-0-					-0-
10	7967	X	7596	-0-	-371	-0-	252	1	7344	3	Y	-0-					-0-
11	7710	X	6914	-0-	-796	-0-	227	1	6687	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8670	X	8654	-0-	-16	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
07	8835	X	8608	-0-	-227	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
08	8835	X	8666	-0-	-169	-0-	8666	2			Y	-0-					-0-
09	8640	X	7938	-0-	-702	-0-	65	1	7873	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	7978	-0-	-950	-0-	7978	2			Y	-0-					-0-
11	8640	X	8054	-0-	-586	-0-	8054	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8970 X	8567	-0-	-403	-0-	8567	2			Y	-0-					-0-
07	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			Y	-0-					-0-
08	8804 X	8587	-0-	-217	-0-	8587	2			Y	-0-					-0-
09	8580 X	7959	-0-	-621	-0-	65	1	7894	2	Y	-0-					-0-
10	9920 X	8367	-0-	-1553	-0-	8367	2			Y	-0-					-0-
11	9600 X	7952	-0-	-1648	-0-	7952	2			Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			Y	-0-					-0-
07	5394 X	5320	-0-	-74	-0-	5320	3			Y	-0-					-0-
08	5797 X	4293	-0-	-1504	-0-	130	1	4163	3	Y	-0-					-0-
09	5760 X	3899	-0-	-1861	-0-	120	1	3779	3	Y	-0-					-0-
10	5952 X	4246	-0-	-1706	-0-	141	1	4105	3	Y	-0-					-0-
11	5760 X	3937	-0-	-1823	-0-	129	1	3808	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

06	8370 X	7725	-0-	-645	-0-	139	1	7586	3	Y	-0-					-0-
07	8339 X	7764	-0-	-575	-0-	193	1	7571	3	Y	-0-					-0-
08	8339 X	7624	-0-	-715	-0-	134	1	7490	3	Y	-0-					-0-
09	8040 X	7839	-0-	-201	-0-	173	1	7666	3	Y	-0-					-0-
10	8246 X	7889	-0-	-357	-0-	101	1	7788	3	Y	-0-					-0-
11	7740 X	7626	-0-	-114	-0-	170	1	7456	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

06	5400 X	5315	-0-	-85	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-
07	4960 X	4805	-0-	-155	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-
08	4960 X	4428	-0-	-532	-0-	134	1	4294	3	Y	-0-					-0-
09	5310 X	4707	-0-	-603	-0-	145	1	4562	3	Y	-0-					-0-
10	5487 X	4842	-0-	-645	-0-	161	1	4681	3	Y	-0-					-0-
11	5310 X	4423	-0-	-887	-0-	145	1	4278	3	Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

06	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			Y	-0-					-0-
07	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-					-0-
08	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	213	1	6816	3	Y	-0-					-0-
09	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	224	1	7053	3	Y	-0-					-0-
10	7006 X	6379	-0-	-627	-0-	212	1	6167	3	Y	-0-					-0-
*11	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	270	1	7928	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

06	8310 X	6447	-0-	-1863	-0-	6447	3			Y	-0-					-0-
07	8587 X	7332	-0-	-1255	-0-	7332	3			Y	-0-					-0-
08	8587 X	7091	-0-	-1496	-0-	215	1	6876	3	Y	-0-					-0-
09	8070 X	7419	-0-	-651	-0-	228	1	7191	3	Y	-0-					-0-
10	7471 X	6523	-0-	-948	-0-	217	1	6306	3	Y	-0-					-0-
11	7110 X	5811	-0-	-1299	-0-	191	1	5620	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

06	8760 X	8340	-0-	-420	-0-	150	1	8190	3	Y	-0-					-0-
07	8990 X	8224	-0-	-766	-0-	204	1	8020	3	Y	-0-					-0-
08	8990 X	8131	-0-	-859	-0-	143	1	7988	3	Y	-0-					-0-
09	8580 X	8557	-0-	-23	-0-	189	1	8368	3	Y	-0-					-0-
10	8866 X	8642	-0-	-224	-0-	110	1	8532	3	Y	-0-					-0-
*11	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	187	1	8221	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 #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 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
06	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5356	2	1	9	Y	1					9
07	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5498	2	21	9	Y	19					28
08	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5421	2	19	9	Y	17					45
09	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	46	1	5532	2	Y	-0-					45
*10	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			Y	-0-	20	1			25
*11	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			Y	-0-					25

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

06	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3			Y	-0-					-0-
07	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			Y	-0-					-0-
08	8060 X	7432	-0-	-628	-0-	225	1	7207	3	Y	-0-					-0-
09	7800 X	7079	-0-	-721	-0-	218	1	6861	3	Y	-0-					-0-
10	8060 X	7260	-0-	-800	-0-	241	1	7019	3	Y	-0-					-0-
11	7470 X	7241	-0-	-229	-0-	238	1	7003	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
07	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
08	2728 X	2562	-0-	-166	-0-	78	1	2484	3	Y	-0-					-0-
09	2820 X	2444	-0-	-376	-0-	75	1	2369	3	Y	-0-					-0-
10	2914 X	2266	-0-	-648	-0-	75	1	2191	3	Y	-0-					-0-
11	2820 X	2239	-0-	-581	-0-	74	1	2165	3	Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

06	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	242	1	6120	3	Y	-0-					32
07	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	35	1	6947	3	Y	-0-					32
08	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	235	1	4581	3	Y	4	26	1			10
						4	9									
09	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	88	1	4634	3	Y	5	5	1			10
						6	9									
*10	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	179	1	7050	3	Y	7					17
						8	9									
*11	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	397	1	6251	3	Y	7					24
						8	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

06	17400 X	16503	-0-	-897	-0-	16503	3			Y	-0-					-0-
07	17980 X	17369	-0-	-611	-0-	17369	3			Y	-0-					-0-
08	17856 X	17348	-0-	-508	-0-	525	1	16823	3	Y	-0-					-0-
09	17280 X	14689	-0-	-2591	-0-	452	1	14237	3	Y	-0-					-0-
10	17360 X	17118	-0-	-242	-0-	569	1	16549	3	Y	-0-					-0-
11	16800 X	15734	-0-	-1066	-0-	518	1	15216	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

06	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	3			Y	-0-					-0-
07	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			Y	-0-					-0-
08	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	169	1	5428	3	Y	-0-					-0-
09	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	202	1	6356	3	Y	-0-					-0-
*10	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	225	1	6550	3	Y	-0-					-0-
*11	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	201	1	5921	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21600 X	20697	-0-	-903	-0-	20697	3			N	-0-			-0-
07	22227 X	20301	-0-	-1926	-0-	20301	3			N	-0-			-0-
08	22010 X	21331	-0-	-679	-0-	646	1	20685	3	N	-0-			-0-
09	21180 X	20304	-0-	-876	-0-	624	1	19680	3	N	-0-			-0-
10	21638 X	20643	-0-	-995	-0-	686	1	19957	3	N	-0-			-0-
11	20700 X	19536	-0-	-1164	-0-	643	1	18893	3	N	-0-			-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

06	11040 X	10183	-0-	-857	-0-	10183	3			Y	-0-			-0-
07	11129 X	10090	-0-	-1039	-0-	10090	3			Y	-0-			-0-
08	10974 X	9936	-0-	-1038	-0-	301	1	9635	3	Y	-0-			-0-
09	10620 X	9961	-0-	-659	-0-	306	1	9655	3	Y	-0-			-0-
10	10819 X	10336	-0-	-483	-0-	343	1	9993	3	Y	-0-			-0-
11	10170 X	9880	-0-	-290	-0-	325	1	9555	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			-0-
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	Y	-0-			-0-
09	81 X	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-			-0-
*10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

06	11688 X	11688	-0-	-0-	-0-	25	1	11663	2	N	-0-			-0-
07	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	13	1	11946	2	N	-0-			-0-
08	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	7	1	8363	2	N	-0-			-0-
09	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	41	1	7635	2	N	-0-			-0-
*10	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	13	1	4819	2	N	-0-			-0-
*11	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-			-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

06	9600 X	4582	-0-	-5018	-0-	4582	3			Y	-0-			-0-
07	9920 X	2397	-0-	-7523	-0-	2397	3			Y	-0-			-0-
08	8804 X	1460	-0-	-7344	-0-	44	1	1416	3	Y	-0-			-0-
09	8160 X	7973	-0-	-187	-0-	245	1	7728	3	Y	-0-			-0-
*10	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	291	1	8482	3	Y	-0-			-0-
*11	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	274	1	8069	3	Y	-0-			-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

06	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	32	1	14665	2	N	-0-			-0-
07	14911 X	14327	-0-	-584	-0-	16	1	14311	2	N	-0-			-0-
08	15252 X	14775	-0-	-477	-0-	13	1	14762	2	N	-0-			-0-
09	14760 X	14043	-0-	-717	-0-	76	1	13967	2	N	-0-			-0-
10	15190 X	13710	-0-	-1480	-0-	38	1	13672	2	N	-0-			-0-
11	14700 X	13216	-0-	-1484	-0-	13216	2			N	-0-			-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-			-0-
07	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-			-0-
08	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	36	1	1168	3	Y	-0-			-0-
09	1230 X	1055	-0-	-175	-0-	32	1	1023	3	Y	-0-			-0-
10	1271 X	1019	-0-	-252	-0-	34	1	985	3	Y	-0-			-0-
11	1230 X	939	-0-	-291	-0-	31	1	908	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8760 X	7646	-0-	-1114	-0-	46	1	7600	3	N	-0-			-0-
07	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	587	1	11239	3	N	-0-			-0-
08	42769 X	42769	-0-	-0-	-0-	3480	1	39289	3	N	-0-			-0-
09	33816 X	33816	-0-	-0-	-0-	2587	1	31229	3	N	-0-			-0-
*10	30102 X	30102	-0-	-0-	-0-	1523	1	28579	3	N	-0-			-0-
*11	24550 X	24550	-0-	-0-	-0-	1629	1	22921	3	N	-0-			-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

06	9840 X	8549	-0-	-1291	-0-	8549	3			N	-0-			-0-
07	9145 X	7527	-0-	-1618	-0-	7527	3			N	-0-			-0-
08	10447 X	7841	-0-	-2606	-0-	237	1	7604	3	N	-0-			-0-
09	10110 X	7638	-0-	-2472	-0-	235	1	7403	3	N	-0-			-0-
10	10447 X	7898	-0-	-2549	-0-	262	1	7636	3	N	-0-			-0-
11	8550 X	7340	-0-	-1210	-0-	241	1	7099	3	N	-0-			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

06	6180 X	5524	-0-	-656	-0-	5524	3			Y	-0-			-0-
07	6386 X	5920	-0-	-466	-0-	5920	3			Y	-0-			-0-
08	6293 X	6059	-0-	-234	-0-	183	1	5876	3	Y	-0-			-0-
09	5640 X	5151	-0-	-489	-0-	158	1	4993	3	Y	-0-			-0-
10	5921 X	4655	-0-	-1266	-0-	155	1	4500	3	Y	-0-			-0-
11	5850 X	4501	-0-	-1349	-0-	148	1	4353	3	Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

06	8160 X	5536	-0-	-2624	-0-	5536	3			N	-0-			-0-
07	8122 X	6075	-0-	-2047	-0-	6075	3			N	-0-			-0-
08	8091 X	6004	-0-	-2087	-0-	182	1	5822	3	N	-0-			-0-
09	6120 X	6106	-0-	-14	-0-	188	1	5918	3	N	-0-			-0-
*10	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	219	1	6370	3	N	-0-			-0-
*11	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	199	1	5857	3	N	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

06	11310 X	10713	-0-	-597	-0-	10713	3			N	-0-			-0-
07	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	3			N	-0-			-0-
08	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	409	1	13098	3	N	-0-			-0-
09	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	385	1	12148	3	N	-0-			-0-
10	13361 X	12677	-0-	-684	-0-	421	1	12256	3	N	-0-			-0-
11	12930 X	10510	-0-	-2420	-0-	346	1	10164	3	N	-0-			-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

06	18420 X	16897	-0-	-1523	-0-	300	1	16424	3	Y	157	143	1	110
						173	9							
07	19034 X	18730	-0-	-304	-0-	464	1	18221	3	Y	41	75	1	76
						45	9							
08	19034 X	16788	-0-	-2246	-0-	296	1	16468	3	Y	22	39	1	59
						24	9							
09	17910 X	17361	-0-	-549	-0-	383	1	16960	3	Y	16	32	1	43
						18	9							
10	18724 X	17030	-0-	-1694	-0-	216	1	16758	3	Y	51	41	1	53
						56	9							
11	18120 X	15872	-0-	-2248	-0-	352	1	15462	3	Y	53	44	1	62
						58	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19800	X	7583	-0-	-12217	-0-	136	1	7423	3	Y	22	25	1			43
							24	9									
07	16957	X	9772	-0-	-7185	-0-	242	1	9500	3	Y	27	25	1			45
							30	9									
08	10044	X	9341	-0-	-703	-0-	165	1	9169	3	Y	6	12	1			39
							7	9									
09	9720	X	8876	-0-	-844	-0-	196	1	8679	3	Y	1	8	1			32
							1	9									
10	10044	X	7033	-0-	-3011	-0-	89	1	6899	3	Y	41	25	1			48
							45	9									
11	9450	X	3900	-0-	-5550	-0-	87	1	3798	3	Y	14	18	1			44
							15	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	216	1	11847	3	Y	18	32	1			14
							20	9									
07	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	348	1	13660	3	Y	18	22	1			10
							20	9									
08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	243	1	13553	3	Y	14	15	1			9
							15	9									
09	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	289	1	12796	3	Y	39	32	1			16
							43	9									
*10	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	165	1	12774	3	Y	64	48	1			32
							70	9									
*11	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	274	1	12030	3	Y	69	56	1			45
							76	9									

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
06	2400	X	1935	-0-	-465	-0-	34	1	1864	3	Y	34	72	1			74
							37	9									
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	62	1	2438	3	Y	69					143
							76	9									
08	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	40	1	2218	3	Y	45	127	1			61
							50	9									
09	2610	X	2244	-0-	-366	-0-	49	1	2155	3	Y	36	75	1			22
							40	9									
10	2697	X	2077	-0-	-620	-0-	26	1	2004	3	Y	43					65
							47	9									
11	2490	X	1961	-0-	-529	-0-	43	1	1875	3	Y	39	41	1			63
							43	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16410	X	15264	-0-	-1146	-0-	273	1	14967	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
07	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	446	1	17520	3	Y	24	21	1			17
							26	9									
08	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	300	1	16690	3	Y	56	36	1			37
							62	9									
09	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	367	1	16261	3	Y	100	81	1			56
							110	9									
10	17980	X	17333	-0-	-647	-0-	220	1	17018	3	Y	86	78	1			64
							95	9									
11	17400	X	15972	-0-	-1428	-0-	353	1	15499	3	Y	109	89	1			84
							120	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 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
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
07	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	266	1	8505	3	N	-0-					-0-
09	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	249	1	7853	3	N	-0-					-0-
10	8277	X	8262	-0-	-15	-0-	275	1	7987	3	N	-0-					-0-
*11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	282	1	8285	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

06	15300	X	5535	-0-	-9765	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
07	15810	X	6783	-0-	-9027	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
08	15314	X	3797	-0-	-11517	-0-	115	1	3682	3	N	-0-					-0-
09	12390	X	674	-0-	-11716	-0-	21	1	653	3	N	-0-					-0-
10	10819	X	147	-0-	-10672	-0-	5	1	142	3	N	-0-					-0-
11	6570	X	22	-0-	-6548	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

06	10200	X	9877	-0-	-323	-0-	9876	2	1	9	Y	1					10
07	10540	X	10476	-0-	-64	-0-	10455	2	21	9	Y	19					29
08	10540	X	9699	-0-	-841	-0-	9681	2	18	9	Y	16					45
09	10080	X	9323	-0-	-757	-0-	76	1	9247	2	Y	-0-					45
*10	10478	X	9396	-0-	-1082	-0-	9396	2			Y	-0-	22	1			23
11	10140	X	9117	-0-	-1023	-0-	9117	2			Y	-0-					23

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

06	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	3			Y	-0-					-0-
07	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	3			Y	-0-					-0-
08	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	275	1	8795	3	Y	-0-					-0-
09	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	288	1	9093	3	Y	-0-					-0-
*10	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	361	1	10512	3	Y	-0-					-0-
*11	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	328	1	9629	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

06	43710	X	43149	-0-	-561	-0-	43149	3			N	-0-					-0-
07	45167	X	42290	-0-	-2877	-0-	42290	3			N	-0-					-0-
08	43369	X	40626	-0-	-2743	-0-	1230	1	39396	3	N	-0-					-0-
09	43140	X	39363	-0-	-3777	-0-	1210	1	38153	3	N	-0-					-0-
10	44578	X	36376	-0-	-8202	-0-	1209	1	35167	3	N	-0-					-0-
11	43140	X	37708	-0-	-5432	-0-	1240	1	36468	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

06	31050	X	27405	-0-	-3645	-0-	27405	2			Y	-0-					15
07	32085	X	28117	-0-	-3968	-0-	28114	2	3	9	Y	3					18
08	30380	X	27252	-0-	-3128	-0-	27251	2	1	9	Y	1					19
09	28140	X	25040	-0-	-3100	-0-	206	1	24834	2	Y	-0-					19
10	29078	X	26071	-0-	-3007	-0-	26038	2	33	9	Y	30	27	1			22
11	27420	X	25047	-0-	-2373	-0-	25047	2			Y	-0-					22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23400 X	14637	-0-	-8763	-0-	259	1	14207	3	Y	155	143	1			96
						171	9									
07	23715 X	17850	-0-	-5865	-0-	436	1	17102	3	Y	284	213	1			167
						312	9									
08	23622 X	17291	-0-	-6331	-0-	300	1	16688	3	Y	275	216	1			226
						303	9									
09	22650 X	13232	-0-	-9418	-0-	289	1	12814	3	Y	117	198	1			145
						129	9									
10	23405 X	18320	-0-	-5085	-0-	231	1	17892	3	Y	179	175	1			149
						197	9									
11	17280 X	15862	-0-	-1418	-0-	349	1	15325	3	Y	171	162	1			158
						188	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

06	66900 X	62321	-0-	-4579	-0-	1116	1	61104	3	Y	92	121	1			16
						101	9									
07	67084 X	63500	-0-	-3584	-0-	1575	1	61807	3	Y	107	82	1			41
						118	9									
08	66526 X	61853	-0-	-4673	-0-	1090	1	60686	3	Y	70	90	1			21
						77	9									
09	62550 X	52989	-0-	-9561	-0-	1166	1	51700	3	Y	112	84	1			49
						123	9									
10	64635 X	63084	-0-	-1551	-0-	803	1	62175	3	Y	96	112	1			33
						106	9									
11	62310 X	54606	-0-	-7704	-0-	1214	1	53281	3	Y	101	112	1			22
						111	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

06	41820 X	37738	-0-	-4082	-0-	37738	3			Y	-0-					-0-
07	42439 X	38083	-0-	-4356	-0-	38083	3			Y	-0-					-0-
08	42098 X	36630	-0-	-5468	-0-	1109	1	35521	3	Y	-0-					-0-
09	39840 X	35720	-0-	-4120	-0-	1098	1	34622	3	Y	-0-					-0-
10	39122 X	37594	-0-	-1528	-0-	1249	1	36345	3	Y	-0-					-0-
11	37740 X	37642	-0-	-98	-0-	1238	1	36404	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

06	52110 X	47342	-0-	-4768	-0-	47342	3			Y	-0-					-0-
07	53847 X	48212	-0-	-5635	-0-	48212	3			Y	-0-					-0-
08	51677 X	47217	-0-	-4460	-0-	1429	1	45788	3	Y	-0-					-0-
09	50010 X	45528	-0-	-4482	-0-	1400	1	44128	3	Y	-0-					-0-
10	51677 X	47448	-0-	-4229	-0-	1576	1	45872	3	Y	-0-					-0-
11	47340 X	45081	-0-	-2259	-0-	1483	1	43598	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

06	41760 X	33103	-0-	-8657	-0-	33103	3			Y	-0-					-0-
07	41633 X	34882	-0-	-6751	-0-	34882	3			Y	-0-					-0-
08	38595 X	35354	-0-	-3241	-0-	1070	1	34284	3	Y	-0-					-0-
09	35460 X	33980	-0-	-1480	-0-	1045	1	32935	3	Y	-0-					-0-
10	35526 X	30303	-0-	-5223	-0-	1007	1	29296	3	Y	-0-					-0-
*11	37879 X	37879	-0-	-0-	-0-	1246	1	36633	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 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
06	32704 X	32704	-0-	-0-	-0-	32704	3			Y	-0-			-0-
07	36630 X	36630	-0-	-0-	-0-	36630	3			Y	-0-			-0-
08	17045 X	17045	-0-	-0-	-0-	516	1	16529	3	Y	-0-			-0-
09	31119 X	31119	-0-	-0-	-0-	957	1	30162	3	Y	-0-			-0-
*10	33644 X	33644	-0-	-0-	-0-	1118	1	32526	3	Y	-0-			-0-
*11	30269 X	30269	-0-	-0-	-0-	996	1	29273	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

06	29790 X	15012	-0-	-14778	-0-	32	1	14980	2	Y	-0-			-0-
07	30163 X	12726	-0-	-17437	-0-	14	1	12712	2	Y	-0-			-0-
08	28644 X	14214	-0-	-14430	-0-	12	1	14202	2	Y	-0-			-0-
09	27180 X	13361	-0-	-13819	-0-	72	1	13289	2	Y	-0-			-0-
10	28086 X	12449	-0-	-15637	-0-	34	1	12415	2	Y	-0-			-0-
11	15000 X	14618	-0-	-382	-0-	14618	2			Y	-0-			-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

06	37410 X	32576	-0-	-4834	-0-	32576	3			Y	-0-			-0-
07	37913 X	15862	-0-	-22051	-0-	15862	3			Y	-0-			-0-
08	36642 X	5746	-0-	-30896	-0-	174	1	5572	3	Y	-0-			-0-
09	35190 X	-0-	-0-	-35190	-0-					Y	-0-			-0-
10	35557 X	4506	-0-	-31051	-0-	150	1	4356	3	Y	-0-			-0-
11	32580 X	15408	-0-	-17172	-0-	507	1	14901	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

06	41220 X	37729	-0-	-3491	-0-	675	1	36949	3	Y	95	124	1	23
						105	9							
07	41261 X	37792	-0-	-3469	-0-	936	1	36737	3	Y	108	83	1	48
						119	9							
08	41261 X	36427	-0-	-4834	-0-	640	1	35664	3	Y	112	124	1	36
						123	9							
09	37740 X	34690	-0-	-3050	-0-	763	1	33814	3	Y	103	84	1	55
						113	9							
10	38998 X	36947	-0-	-2051	-0-	470	1	36375	3	Y	93	109	1	39
						102	9							
11	37740 X	35302	-0-	-2438	-0-	784	1	34411	3	Y	97	109	1	27
						107	9							

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

06	49110 X	42710	-0-	-6400	-0-	42710	3			Y	-0-			-0-
07	49104 X	43868	-0-	-5236	-0-	43868	3			Y	-0-			-0-
08	48639 X	43824	-0-	-4815	-0-	1327	1	42497	3	Y	-0-			-0-
09	45870 X	40585	-0-	-5285	-0-	1248	1	39337	3	Y	-0-			-0-
10	45756 X	41316	-0-	-4440	-0-	1373	1	39943	3	Y	-0-			-0-
11	42720 X	40121	-0-	-2599	-0-	1320	1	38801	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

06	36660 X	30766	-0-	-5894	-0-	30766	3			N	-0-			-0-
07	36549 X	35990	-0-	-559	-0-	35990	3			N	-0-			-0-
08	35185 X	34319	-0-	-866	-0-	1039	1	33280	3	N	-0-			-0-
09	33120 X	27041	-0-	-6079	-0-	831	1	26210	3	N	-0-			-0-
10	35991 X	15105	-0-	-20886	-0-	502	1	14603	3	N	-0-			-0-
11	34830 X	33082	-0-	-1748	-0-	1088	1	31994	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41869 X	41869	-0-	-0-	-0-	41869	3			Y	-0-					-0-
07	41542 X	41542	-0-	-0-	-0-	41542	3			Y	-0-					-0-
08	39656 X	39656	-0-	-0-	-0-	1200	1	38456	3	Y	-0-					-0-
09	37335 X	37335	-0-	-0-	-0-	1148	1	36187	3	Y	-0-					-0-
*10	37355 X	37355	-0-	-0-	-0-	1241	1	36114	3	Y	-0-					-0-
*11	36315 X	36315	-0-	-0-	-0-	1195	1	35120	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

06	34560 X	28871	-0-	-5689	-0-	28871	3			Y	-0-					-0-
07	35123 X	34276	-0-	-847	-0-	34276	3			Y	-0-					-0-
08	34441 X	32913	-0-	-1528	-0-	996	1	31917	3	Y	-0-					-0-
09	32280 X	31026	-0-	-1254	-0-	954	1	30072	3	Y	-0-					-0-
10	34286 X	31598	-0-	-2688	-0-	1050	1	30548	3	Y	-0-					-0-
11	33180 X	30220	-0-	-2960	-0-	994	1	29226	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

06	17340 X	16292	-0-	-1048	-0-	16290	2	2	9	Y	2					35
07	17918 X	16910	-0-	-1008	-0-	16889	2	21	9	Y	19					54
08	18631 X	6676	-0-	-11955	-0-	6657	2	19	9	Y	17					71
09	18030 X	-0-	-0-	-18030	-0-					Y	-0-					71
*10	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-	33	1			38
11	16350 X	1357	-0-	-14993	-0-	1357	2			Y	-0-					38

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

06	47250 X	42509	-0-	-4741	-0-	42509	3			Y	-0-					-0-
07	47771 X	42810	-0-	-4961	-0-	42810	3			Y	-0-					-0-
08	46934 X	41350	-0-	-5584	-0-	1252	1	40098	3	Y	-0-					-0-
09	43830 X	39184	-0-	-4646	-0-	1205	1	37979	3	Y	-0-					-0-
10	44640 X	40193	-0-	-4447	-0-	1335	1	38858	3	Y	-0-					-0-
11	42510 X	38561	-0-	-3949	-0-	1268	1	37293	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

06	63870 X	56447	-0-	-7423	-0-	56447	3			Y	-0-					-0-
07	64945 X	59132	-0-	-5813	-0-	59132	3			Y	-0-					-0-
08	64263 X	59567	-0-	-4696	-0-	1803	1	57764	3	Y	-0-					-0-
09	60420 X	54070	-0-	-6350	-0-	1662	1	52408	3	Y	-0-					-0-
10	59334 X	56855	-0-	-2479	-0-	1889	1	54966	3	Y	-0-					-0-
11	57660 X	53921	-0-	-3739	-0-	1774	1	52147	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

06	40110 X	31734	-0-	-8376	-0-	31734	3			Y	-0-					-0-
07	39184 X	31655	-0-	-7529	-0-	31655	3			Y	-0-					-0-
08	37262 X	30938	-0-	-6324	-0-	937	1	30001	3	Y	-0-					-0-
09	34290 X	29170	-0-	-5120	-0-	897	1	28273	3	Y	-0-					-0-
10	34162 X	29463	-0-	-4699	-0-	979	1	28484	3	Y	-0-					-0-
11	31740 X	28411	-0-	-3329	-0-	935	1	27476	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

06	42850 X	42850	-0-	-0-	-0-	42850	3			Y	-0-					-0-
07	44231 X	44231	-0-	-0-	-0-	44231	3			Y	-0-					-0-
08	43459 X	43459	-0-	-0-	-0-	1316	1	42143	3	Y	-0-					-0-
09	41401 X	41401	-0-	-0-	-0-	1273	1	40128	3	Y	-0-					-0-
*10	43688 X	43688	-0-	-0-	-0-	1452	1	42236	3	Y	-0-					-0-
*11	42066 X	42066	-0-	-0-	-0-	1384	1	40682	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34920 X	30850	-0-	-4070	-0-	30850	3			Y	-0-					-0-
07	35774 X	30541	-0-	-5233	-0-	30541	3			Y	-0-					-0-
08	34782 X	30773	-0-	-4009	-0-	932	1	29841	3	Y	-0-					-0-
09	32790 X	27829	-0-	-4961	-0-	856	1	26973	3	Y	-0-					-0-
10	32395 X	31731	-0-	-664	-0-	1054	1	30677	3	Y	-0-					-0-
*11	30885 X	30885	-0-	-0-	-0-	1016	1	29869	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

06	35550 X	33582	-0-	-1968	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
07	36363 X	34479	-0-	-1884	-0-	34479	2			N	-0-					-0-
08	35278 X	34155	-0-	-1123	-0-	34155	2			N	-0-					-0-
09	34020 X	31781	-0-	-2239	-0-	261	1	31520	2	N	-0-					-0-
10	35154 X	32466	-0-	-2688	-0-	32466	2			N	-0-					-0-
11	33570 X	31434	-0-	-2136	-0-	31434	2			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

06	52740 X	45509	-0-	-7231	-0-	45509	3			Y	-0-					-0-
07	54498 X	46267	-0-	-8231	-0-	46267	3			Y	-0-					-0-
08	54498 X	45942	-0-	-8556	-0-	1391	1	44551	3	Y	-0-					-0-
09	49320 X	43821	-0-	-5499	-0-	1347	1	42474	3	Y	-0-					-0-
10	47027 X	44331	-0-	-2696	-0-	1473	1	42858	3	Y	-0-					-0-
11	45510 X	42517	-0-	-2993	-0-	1399	1	41118	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

06	64140 X	59408	-0-	-4732	-0-	130	1	59278	3	Y	-0-					-0-
07	63054 X	62088	-0-	-966	-0-	634	1	61454	3	Y	-0-					-0-
08	61783 X	60282	-0-	-1501	-0-	494	1	59774	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
09	59730 X	58139	-0-	-1591	-0-	507	1	57632	3	Y	-0-					-0-
10	62093 X	58749	-0-	-3344	-0-	776	1	57973	3	Y	-0-					-0-
11	60090 X	55378	-0-	-4712	-0-	925	1	54453	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

06	54993 X	54993	-0-	-0-	-0-	54993	3			Y	-0-					-0-
07	55025 X	52748	-0-	-2277	-0-	52748	3			Y	-0-					-0-
08	55025 X	50347	-0-	-4678	-0-	1524	1	48823	3	Y	-0-					-0-
09	54990 X	48983	-0-	-6007	-0-	1506	1	47477	3	Y	-0-					-0-
10	56823 X	48989	-0-	-7834	-0-	1628	1	47361	3	Y	-0-					-0-
11	54990 X	47187	-0-	-7803	-0-	1552	1	45635	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

06	28620 X	25440	-0-	-3180	-0-	456	1	24984	3	N	-0-					-0-
07	28923 X	25718	-0-	-3205	-0-	639	1	25079	3	N	-0-					-0-
08	28055 X	26142	-0-	-1913	-0-	461	1	25681	3	N	-0-					-0-
09	25980 X	23361	-0-	-2619	-0-	515	1	22846	3	N	-0-					-0-
10	26722 X	25257	-0-	-1465	-0-	322	1	24935	3	N	-0-					-0-
11	25440 X	24052	-0-	-1388	-0-	536	1	23516	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

06	20460	X	18069	-0-	-2391	-0-	39	1	18030	2	N	-0-					-0-
07	20522	X	18315	-0-	-2207	-0-	20	1	18295	2	N	-0-					-0-
08	19654	X	18345	-0-	-1309	-0-	16	1	18329	2	N	-0-					-0-
09	18810	X	17445	-0-	-1365	-0-	94	1	17351	2	N	-0-					-0-
10	18941	X	16001	-0-	-2940	-0-	44	1	15957	2	N	-0-					-0-
11	18060	X	17117	-0-	-943	-0-	17117	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

06	29400	X	21802	-0-	-7598	-0-	21802	3			Y	-0-					-0-
07	30380	X	21734	-0-	-8646	-0-	21734	3			Y	-0-					-0-
08	30380	X	21425	-0-	-8955	-0-	649	1	20776	3	Y	-0-					-0-
09	25680	X	20662	-0-	-5018	-0-	635	1	20027	3	Y	-0-					-0-
10	24273	X	20509	-0-	-3764	-0-	681	1	19828	3	Y	-0-					-0-
11	21810	X	19468	-0-	-2342	-0-	640	1	18828	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

06	36870	X	33151	-0-	-3719	-0-	593	1	32485	3	Y	66	84	1			28
							73	9									
07	37231	X	33259	-0-	-3972	-0-	821	1	32214	3	Y	204	110	1			122
							224	9									
08	36301	X	32959	-0-	-3342	-0-	578	1	32181	3	Y	182	260	1			44
							200	9									
09	34200	X	31057	-0-	-3143	-0-	681	1	30202	3	Y	158	154	1			48
							174	9									
10	34503	X	31654	-0-	-2849	-0-	401	1	31047	3	Y	187	130	1			105
							206	9									
11	33150	X	29871	-0-	-3279	-0-	661	1	29024	3	Y	169	239	1			35
							186	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

06	58440	X	47506	-0-	-10934	-0-	47506	3			N	-0-					-0-
07	58683	X	49619	-0-	-9064	-0-	49619	3			N	-0-					-0-
08	56110	X	52038	-0-	-4072	-0-	1575	1	50463	3	N	-0-					-0-
09	52800	X	48038	-0-	-4762	-0-	1477	1	46561	3	N	-0-					-0-
10	50530	X	47662	-0-	-2868	-0-	1584	1	46078	3	N	-0-					-0-
11	50370	X	45086	-0-	-5284	-0-	1483	1	43603	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

06	38861	X	38861	-0-	-0-	-0-	38861	3			Y	-0-					-0-
07	39802	X	39802	-0-	-0-	-0-	39802	3			Y	-0-					-0-
08	42036	X	38144	-0-	-3892	-0-	1155	1	36989	3	Y	-0-					-0-
09	40680	X	35580	-0-	-5100	-0-	1094	1	34486	3	Y	-0-					-0-
10	41354	X	35394	-0-	-5960	-0-	1176	1	34218	3	Y	-0-					-0-
11	38850	X	33514	-0-	-5336	-0-	1102	1	32412	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45658 X	45658	-0-	-0-	-0-	45658	3			Y	-0-					-0-
07	46180 X	46180	-0-	-0-	-0-	46180	3			Y	-0-					-0-
08	46717 X	44974	-0-	-1743	-0-	1361	1	43613	3	Y	-0-					-0-
09	45660 X	42031	-0-	-3629	-0-	1292	1	40739	3	Y	-0-					-0-
10	47182 X	41315	-0-	-5867	-0-	1373	1	39942	3	Y	-0-					-0-
11	45660 X	38627	-0-	-7033	-0-	1271	1	37356	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

06	37864 X	37864	-0-	-0-	-0-	37864	3			Y	-0-					-0-
07	39963 X	39963	-0-	-0-	-0-	39963	3			Y	-0-					-0-
08	40218 X	40218	-0-	-0-	-0-	1217	1	39001	3	Y	-0-					-0-
09	37860 X	35924	-0-	-1936	-0-	1104	1	34820	3	Y	-0-					-0-
10	39959 X	34434	-0-	-5525	-0-	1144	1	33290	3	Y	-0-					-0-
11	38910 X	32132	-0-	-6778	-0-	1057	1	31075	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

06	112290 X	102438	-0-	-9852	-0-	102438	3			N	-0-					-0-
07	116033 X	102231	-0-	-13802	-0-	102231	3			N	-0-					-0-
08	116033 X	105130	-0-	-10903	-0-	3182	1	101948	3	N	-0-					-0-
09	108000 X	99972	-0-	-8028	-0-	3074	1	96897	3	N	1					1
						1	9									
*10	108190 X	99825	-0-	-8365	-0-	3317	1	96508	3	N	-0-	1	1			-0-
11	102450 X	96982	-0-	-5468	-0-	3190	1	93792	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

06	83400 X	66052	-0-	-17348	-0-	66052	3			Y	-0-					-0-
07	82212 X	65841	-0-	-16371	-0-	65841	3			Y	-0-					-0-
08	78616 X	62749	-0-	-15867	-0-	1899	1	60850	3	Y	-0-					-0-
09	73020 X	63550	-0-	-9470	-0-	1954	1	61596	3	Y	-0-					-0-
10	72726 X	60077	-0-	-12649	-0-	1996	1	58081	3	Y	-0-					-0-
11	66060 X	59962	-0-	-6098	-0-	1972	1	57990	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

06	79620 X	62732	-0-	-16888	-0-	62732	3			Y	-0-					-0-
07	77686 X	62488	-0-	-15198	-0-	62488	3			Y	-0-					-0-
08	76601 X	67002	-0-	-9599	-0-	2028	1	64974	3	Y	-0-					-0-
09	71850 X	61620	-0-	-10230	-0-	1894	1	59726	3	Y	-0-					-0-
10	70060 X	60667	-0-	-9393	-0-	2016	1	58651	3	Y	-0-					-0-
11	64830 X	57751	-0-	-7079	-0-	1900	1	55851	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

06	91800 X	76535	-0-	-15265	-0-	76535	3			Y	-0-					-0-
07	89373 X	77862	-0-	-11511	-0-	77862	3			Y	-0-					-0-
08	87203 X	75591	-0-	-11612	-0-	2288	1	73303	3	Y	-0-					-0-
09	81630 X	74572	-0-	-7058	-0-	2293	1	72279	3	Y	-0-					-0-
10	81654 X	80473	-0-	-1181	-0-	2674	1	77799	3	Y	-0-					-0-
*11	77261 X	77261	-0-	-0-	-0-	2542	1	74719	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12870	X	11598	-0-	-1272	-0-	11598	3			Y	-0-			1
07	12958	X	10979	-0-	-1979	-0-	10979	3			Y	-0-			1
08	12896	X	10851	-0-	-2045	-0-	328	1	10523	3	Y	-0-			1
09	12420	X	10324	-0-	-2096	-0-	317	1	10007	3	Y	-0-			1
10	12400	X	10469	-0-	-1931	-0-	348	1	10121	3	Y	-0-			1
11	11610	X	10396	-0-	-1214	-0-	342	1	10054	3	Y	-0-			1

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141120	X	119301	-0-	-21819	-0-	119301	3			Y	-0-			-0-
07	140771	X	121479	-0-	-19292	-0-	121479	3			Y	-0-			-0-
08	136555	X	117835	-0-	-18720	-0-	3567	1	114268	3	Y	-0-			-0-
09	127860	X	110635	-0-	-17225	-0-	3401	1	107234	3	Y	-0-			-0-
10	128898	X	111755	-0-	-17143	-0-	3713	1	108042	3	Y	-0-			-0-
11	119310	X	105318	-0-	-13992	-0-	3464	1	101854	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54480	X	44106	-0-	-10374	-0-	44106	3			Y	-0-			-0-
07	54498	X	45829	-0-	-8669	-0-	45829	3			Y	-0-			-0-
08	52638	X	47990	-0-	-4648	-0-	1453	1	46537	3	Y	-0-			-0-
09	50250	X	46055	-0-	-4195	-0-	1416	1	44639	3	Y	-0-			-0-
10	49631	X	46445	-0-	-3186	-0-	1543	1	44902	3	Y	-0-			-0-
11	46440	X	43572	-0-	-2868	-0-	1433	1	42139	3	Y	-0-			-0-

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
06	37890	X	33667	-0-	-4223	-0-	33667	3			Y	-0-			-0-
07	39153	X	33715	-0-	-5438	-0-	33715	3			Y	-0-			-0-
08	36425	X	35240	-0-	-1185	-0-	1067	1	34173	3	Y	-0-			-0-
09	34800	X	32786	-0-	-2014	-0-	1008	1	31778	3	Y	-0-			-0-
10	35805	X	32710	-0-	-3095	-0-	1087	1	31623	3	Y	-0-			-0-
11	34110	X	32145	-0-	-1965	-0-	1057	1	31088	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41460	X	39748	-0-	-1712	-0-	86	1	39662	2	Y	-0-			-0-
07	42532	X	39267	-0-	-3265	-0-	43	1	39224	2	Y	-0-			-0-
08	42470	X	38925	-0-	-3545	-0-	33	1	38892	2	Y	-0-			-0-
09	40530	X	37036	-0-	-3494	-0-	200	1	36836	2	Y	-0-			-0-
10	41261	X	37054	-0-	-4207	-0-	102	1	36952	2	Y	-0-			-0-
11	39750	X	33949	-0-	-5801	-0-	33949	2			Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 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
06	41070	X	36610	-0-	-4460	-0-	79	1	36531	2	Y	-0-			-0-
07	42439	X	37015	-0-	-5424	-0-	40	1	36975	2	Y	-0-			-0-
08	40889	X	36064	-0-	-4825	-0-	31	1	36033	2	Y	-0-			-0-
09	38520	X	33059	-0-	-5461	-0-	178	1	32881	2	Y	-0-			-0-
10	39804	X	36695	-0-	-3109	-0-	101	1	36594	2	Y	-0-			-0-
11	36600	X	36304	-0-	-296	-0-	36304	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30868 X	30868	-0-	-0-	-0-	548	1	30020	3	Y	273	270	1			32
						300	9									
07	30948 X	30948	-0-	-0-	-0-	762	1	29926	3	Y	236	221	1			47
						260	9									
08	32372 X	32372	-0-	-0-	-0-	568	1	31610	3	Y	176	207	1			16
						194	9									
09	25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	561	1	24863	3	Y	109	108	1			17
						120	9									
*10	31331 X	31331	-0-	-0-	-0-	398	1	30789	3	Y	131	133	1			15
						144	9									
*11	28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	635	1	27894	3	Y	130	128	1			17
						143	9									

JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

06	31740 X	31437	-0-	-303	-0-	559	1	30608	3	Y	245	237	1			30
						270	9									
07	32085 X	31675	-0-	-410	-0-	782	1	30693	3	Y	182	175	1			37
						200	9									
08	32612 X	32244	-0-	-368	-0-	566	1	31502	3	Y	160	182	1			15
						176	9									
09	31560 X	28514	-0-	-3046	-0-	626	1	27750	3	Y	125	122	1			18
						138	9									
10	32488 X	31504	-0-	-984	-0-	400	1	30974	3	Y	118	122	1			14
						130	9									
11	31440 X	28910	-0-	-2530	-0-	641	1	28119	3	Y	136	131	1			19
						150	9									

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

06	37350 X	35995	-0-	-1355	-0-	642	1	35158	3	Y	177	180	1			25
						195	9									
07	38037 X	36440	-0-	-1597	-0-	901	1	35355	3	Y	167	156	1			36
						184	9									
08	37809 X	37809	-0-	-0-	-0-	663	1	36937	3	Y	190	205	1			21
						209	9									
09	36120 X	32898	-0-	-3222	-0-	723	1	32065	3	Y	100	101	1			20
						110	9									
10	37200 X	36953	-0-	-247	-0-	470	1	36358	3	Y	114	116	1			18
						125	9									
11	36600 X	33755	-0-	-2845	-0-	749	1	32885	3	Y	110	108	1			20
						121	9									

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

06	25920 X	25099	-0-	-821	-0-	446	1	24436	3	Y	197	194	1			33
						217	9									
07	26009 X	25202	-0-	-807	-0-	623	1	24441	3	Y	125	124	1			34
						138	9									
08	26522 X	26522	-0-	-0-	-0-	464	1	25870	3	Y	171	182	1			23
						188	9									
09	25110 X	22043	-0-	-3067	-0-	484	1	21463	3	Y	87	93	1			17
						96	9									
10	25947 X	25830	-0-	-117	-0-	328	1	25412	3	Y	82	87	1			12
						90	9									
11	25680 X	23616	-0-	-2064	-0-	524	1	23022	3	Y	64	64	1			12
						70	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31770	X	30395	-0-	-1375	-0-	541	1	29602	3	Y	229	223	1			24
							252	9									
07	31961	X	31034	-0-	-927	-0-	767	1	30109	3	Y	144	142	1			26
							158	9									
08	32136	X	32136	-0-	-0-	-0-	564	1	31412	3	Y	145	162	1			9
							160	9									
09	30600	X	27102	-0-	-3498	-0-	596	1	26404	3	Y	93	98	1			4
							102	9									
10	31403	X	31255	-0-	-148	-0-	397	1	30778	3	Y	73	77	1			-0-
							80	9									
11	31110	X	28961	-0-	-2149	-0-	644	1	28248	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

06	51390	X	46850	-0-	-4540	-0-	839	1	45921	3	Y	82	113	1			14
							90	9									
07	50933	X	45493	-0-	-5440	-0-	1128	1	44287	3	Y	71	58	1			27
							78	9									
08	50778	X	45869	-0-	-4909	-0-	807	1	44970	3	Y	84	91	1			20
							92	9									
09	47340	X	42621	-0-	-4719	-0-	939	1	41598	3	Y	76	62	1			34
							84	9									
10	48918	X	44211	-0-	-4707	-0-	562	1	43542	3	Y	97	102	1			29
							107	9									
11	46860	X	42782	-0-	-4078	-0-	951	1	41722	3	Y	99	108	1			20
							109	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

06	39270	X	37065	-0-	-2205	-0-	663	1	36305	3	Y	88	116	1			20
							97	9									
07	39556	X	35311	-0-	-4245	-0-	875	1	34357	3	Y	72	58	1			34
							79	9									
08	38223	X	36644	-0-	-1579	-0-	645	1	35902	3	Y	88	94	1			28
							97	9									
09	37080	X	33150	-0-	-3930	-0-	729	1	32331	3	Y	82	66	1			44
							90	9									
10	38316	X	35615	-0-	-2701	-0-	453	1	35056	3	Y	96	104	1			36
							106	9									
11	37080	X	32951	-0-	-4129	-0-	732	1	32119	3	Y	91	101	1			26
							100	9									

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

06	39750	X	22338	-0-	-17412	-0-	22338	3			Y	-0-					-0-
07	41075	X	32767	-0-	-8308	-0-	32767	3			Y	-0-					-0-
08	41075	X	29629	-0-	-11446	-0-	897	1	28732	3	Y	-0-					-0-
09	33960	X	27653	-0-	-6307	-0-	850	1	26803	3	Y	-0-					-0-
10	32767	X	27083	-0-	-5684	-0-	900	1	26183	3	Y	-0-					-0-
11	31710	X	25621	-0-	-6089	-0-	843	1	24778	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39540 X	36564	-0-	-2976	-0-	655	1	35848	3	Y	55	64	1			6
						61	9									
07	38998 X	36159	-0-	-2839	-0-	896	1	35184	3	Y	72	54	1			24
						79	9									
08	38936 X	37020	-0-	-1916	-0-	651	1	36268	3	Y	92	96	1			20
						101	9									
09	36570 X	34061	-0-	-2509	-0-	750	1	33222	3	Y	81	66	1			35
						89	9									
10	37789 X	36072	-0-	-1717	-0-	459	1	35555	3	Y	53	70	1			18
						58	9									
11	36570 X	33814	-0-	-2756	-0-	752	1	32994	3	Y	62	69	1			11
						68	9									

JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

06	30750 X	29623	-0-	-1127	-0-	528	1	28931	3	Y	149	152	1			18
						164	9									
07	30845 X	30069	-0-	-776	-0-	743	1	29151	3	Y	159	147	1			30
						175	9									
08	31374 X	31374	-0-	-0-	-0-	550	1	30653	3	Y	155	171	1			14
						171	9									
09	29610 X	26979	-0-	-2631	-0-	593	1	26292	3	Y	85	91	1			8
						94	9									
10	30597 X	30520	-0-	-77	-0-	388	1	30033	3	Y	90	93	1			5
						99	9									
11	30360 X	28276	-0-	-2084	-0-	628	1	27564	3	Y	76	75	1			6
						84	9									

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

06	39810 X	32456	-0-	-7354	-0-	32456	3			Y	-0-					-0-
07	39587 X	32795	-0-	-6792	-0-	32795	3			Y	-0-					-0-
08	38192 X	31884	-0-	-6308	-0-	965	1	30919	3	Y	-0-					-0-
09	35460 X	30075	-0-	-5385	-0-	925	1	29150	3	Y	-0-					-0-
10	35030 X	30496	-0-	-4534	-0-	1013	1	29483	3	Y	-0-					-0-
11	32460 X	28786	-0-	-3674	-0-	947	1	27839	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

06	59880 X	52435	-0-	-7445	-0-	52435	3			Y	-0-					-0-
07	59737 X	53549	-0-	-6188	-0-	53549	3			Y	-0-					-0-
08	58125 X	51758	-0-	-6367	-0-	1567	1	50191	3	Y	-0-					-0-
09	54870 X	49036	-0-	-5834	-0-	1508	1	47528	3	Y	-0-					-0-
10	56265 X	49250	-0-	-7015	-0-	1636	1	47614	3	Y	-0-					-0-
11	52440 X	46763	-0-	-5677	-0-	1538	1	45225	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

06	55650 X	50289	-0-	-5361	-0-	50289	3			Y	-0-					-0-
07	57505 X	50335	-0-	-7170	-0-	50335	3			Y	-0-					-0-
08	55490 X	49312	-0-	-6178	-0-	1493	1	47819	3	Y	-0-					-0-
09	52410 X	46794	-0-	-5616	-0-	1439	1	45355	3	Y	-0-					-0-
10	52328 X	47540	-0-	-4788	-0-	1579	1	45961	3	Y	-0-					-0-
11	50280 X	44432	-0-	-5848	-0-	1462	1	42970	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29250 X	27551	-0-	-1699	-0-	490	1	26842	3	Y	199	196	1			24
						219	9									
07	29171 X	27309	-0-	-1862	-0-	675	1	26479	3	Y	141	137	1			28
						155	9									
08	28983 X	28983	-0-	-0-	-0-	509	1	28332	3	Y	129	146	1			11
						142	9									
09	27540 X	24949	-0-	-2591	-0-	548	1	24311	3	Y	82	87	1			6
						90	9									
*10	28529 X	28529	-0-	-0-	-0-	362	1	28055	3	Y	102	103	1			5
						112	9									
11	28050 X	26171	-0-	-1879	-0-	581	1	25517	3	Y	66	68	1			3
						73	9									

JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

06	27360 X	26201	-0-	-1159	-0-	467	1	25565	3	Y	154	152	1			27
						169	9									
07	27342 X	26203	-0-	-1139	-0-	648	1	25424	3	Y	119	113	1			33
						131	9									
08	28080 X	28080	-0-	-0-	-0-	493	1	27446	3	Y	128	140	1			21
						141	9									
09	26190 X	23003	-0-	-3187	-0-	506	1	22418	3	Y	72	77	1			16
						79	9									
10	27063 X	27027	-0-	-36	-0-	344	1	26621	3	Y	56	61	1			11
						62	9									
11	27180 X	24956	-0-	-2224	-0-	554	1	24318	3	Y	76	73	1			14
						84	9									

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

06	34224 X	34224	-0-	-0-	-0-	611	1	33472	3	Y	128	131	1			18
						141	9									
07	33325 X	32935	-0-	-390	-0-	815	1	31982	3	Y	125	116	1			27
						138	9									
08	33170 X	33014	-0-	-156	-0-	579	1	32247	3	Y	171	181	1			17
						188	9									
09	34230 X	28994	-0-	-5236	-0-	637	1	28250	3	Y	97	98	1			16
						107	9									
10	35371 X	31409	-0-	-3962	-0-	399	1	30912	3	Y	89	93	1			12
						98	9									
11	34230 X	29150	-0-	-5080	-0-	647	1	28389	3	Y	104	102	1			14
						114	9									

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

06	43590 X	37358	-0-	-6232	-0-	37358	3			N	-0-					-0-
07	43400 X	37560	-0-	-5840	-0-	37560	3			N	-0-					-0-
08	42346 X	37274	-0-	-5072	-0-	1128	1	36146	3	N	-0-					-0-
09	39840 X	34411	-0-	-5429	-0-	1058	1	33353	3	N	-0-					-0-
10	39959 X	34995	-0-	-4964	-0-	1163	1	33832	3	N	-0-					-0-
11	37350 X	34305	-0-	-3045	-0-	1128	1	33177	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33540	X	32347	-0-	-1193	-0-	577	1	31573	3	Y	179	182	1			24
							197	9									
07	33914	X	32284	-0-	-1630	-0-	798	1	31342	3	Y	131	127	1			28
							144	9									
08	33852	X	33488	-0-	-364	-0-	588	1	32722	3	Y	162	174	1			16
							178	9									
09	32430	X	28169	-0-	-4261	-0-	620	1	27461	3	Y	80	83	1			13
							88	9									
*10	33418	X	31959	-0-	-1459	-0-	406	1	31445	3	Y	98	100	1			11
							108	9									
11	32400	X	30019	-0-	-2381	-0-	666	1	29247	3	Y	96	94	1			8
							106	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

06	56520	X	48750	-0-	-7770	-0-	872	1	47766	3	Y	102	131	1			13
							112	9									
07	55304	X	49845	-0-	-5459	-0-	1234	1	48436	3	Y	159	118	1			54
							175	9									
08	51801	X	49476	-0-	-2325	-0-	871	1	48487	3	Y	107	134	1			27
							118	9									
09	48750	X	46027	-0-	-2723	-0-	1013	1	44892	3	Y	111	91	1			47
							122	9									
10	50375	X	47710	-0-	-2665	-0-	607	1	47005	3	Y	89	109	1			27
							98	9									
11	48750	X	45122	-0-	-3628	-0-	1003	1	44016	3	Y	94	106	1			15
							103	9									

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

06	41370	X	34584	-0-	-6786	-0-	34584	3			Y	-0-					-0-
07	41354	X	34554	-0-	-6800	-0-	34554	3			Y	-0-					-0-
08	40145	X	33711	-0-	-6434	-0-	1020	1	32691	3	Y	-0-					-0-
09	36780	X	31917	-0-	-4863	-0-	981	1	30936	3	Y	-0-					-0-
10	36735	X	33147	-0-	-3588	-0-	1101	1	32046	3	Y	-0-					-0-
11	34590	X	31618	-0-	-2972	-0-	1040	1	30578	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

06	44580	X	35076	-0-	-9504	-0-	35076	3			Y	-0-					-0-
07	46066	X	34733	-0-	-11333	-0-	34733	3			Y	-0-					-0-
08	41137	X	33372	-0-	-7765	-0-	1010	1	32362	3	Y	-0-					-0-
09	37500	X	31719	-0-	-5781	-0-	975	1	30744	3	Y	-0-					-0-
10	37417	X	33028	-0-	-4389	-0-	1097	1	31931	3	Y	-0-					-0-
11	35070	X	30984	-0-	-4086	-0-	1019	1	29965	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

06	44940	X	37304	-0-	-7636	-0-	37304	3			Y	-0-					-0-
07	46438	X	37492	-0-	-8946	-0-	37492	3			Y	-0-					-0-
08	43121	X	36607	-0-	-6514	-0-	1108	1	35499	3	Y	-0-					-0-
09	39660	X	34299	-0-	-5361	-0-	1054	1	33245	3	Y	-0-					-0-
10	40021	X	34424	-0-	-5597	-0-	1144	1	33280	3	Y	-0-					-0-
11	37290	X	32550	-0-	-4740	-0-	1071	1	31479	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 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
06	58500 X	51880	-0-	-6620	-0-	51880	3			Y	-0-					-0-
07	59117 X	52650	-0-	-6467	-0-	52650	3			Y	-0-					-0-
08	57474 X	51791	-0-	-5683	-0-	1568	1	50223	3	Y	-0-					-0-
09	53730 X	40319	-0-	-13411	-0-	1240	1	39079	3	Y	-0-					-0-
10	54932 X	54576	-0-	-356	-0-	1813	1	52763	3	Y	-0-					-0-
11	51870 X	50462	-0-	-1408	-0-	1660	1	48802	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

06	37740 X	30355	-0-	-7385	-0-	30355	3			Y	-0-					-0-
07	37262 X	30447	-0-	-6815	-0-	30447	3			Y	-0-					-0-
08	34906 X	28927	-0-	-5979	-0-	876	1	28051	3	Y	-0-					-0-
09	32220 X	24455	-0-	-7765	-0-	752	1	23703	3	Y	-0-					-0-
10	32767 X	30694	-0-	-2073	-0-	1020	1	29674	3	Y	-0-					-0-
11	30360 X	27085	-0-	-3275	-0-	891	1	26194	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

06	52620 X	47209	-0-	-5411	-0-	47209	3			Y	-0-					-0-
07	53041 X	47952	-0-	-5089	-0-	47952	3			Y	-0-					-0-
08	51801 X	46922	-0-	-4879	-0-	1420	1	45502	3	Y	-0-					-0-
09	49110 X	44554	-0-	-4556	-0-	1370	1	43184	3	Y	-0-					-0-
10	50096 X	45239	-0-	-4857	-0-	1503	1	43736	3	Y	-0-					-0-
11	47220 X	43106	-0-	-4114	-0-	1418	1	41688	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

06	59340 X	49230	-0-	-10110	-0-	49230	3			Y	-0-					-0-
07	61318 X	50007	-0-	-11311	-0-	50007	3			Y	-0-					-0-
08	61318 X	48589	-0-	-12729	-0-	1471	1	47118	3	Y	-0-					-0-
09	55020 X	46126	-0-	-8894	-0-	1418	1	44708	3	Y	-0-					-0-
10	52824 X	51681	-0-	-1143	-0-	1717	1	49964	3	Y	-0-					-0-
11	49230 X	32504	-0-	-16726	-0-	1069	1	31435	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

06	57330 X	50341	-0-	-6989	-0-	50341	3			Y	-0-					-0-
07	59241 X	51266	-0-	-7975	-0-	51266	3			Y	-0-					-0-
08	59241 X	49390	-0-	-9851	-0-	1495	1	47895	3	Y	-0-					-0-
09	53250 X	47354	-0-	-5896	-0-	1456	1	45898	3	Y	-0-					-0-
10	52700 X	48501	-0-	-4199	-0-	1611	1	46890	3	Y	-0-					-0-
11	50340 X	39907	-0-	-10433	-0-	1313	1	38594	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

06	61770 X	53970	-0-	-7800	-0-	53970	3			Y	-0-					-0-
07	63829 X	54370	-0-	-9459	-0-	54370	3			Y	-0-					-0-
08	61132 X	52905	-0-	-8227	-0-	1601	1	51304	3	Y	-0-					-0-
09	57270 X	49966	-0-	-7304	-0-	1536	1	48430	3	Y	-0-					-0-
10	57691 X	50392	-0-	-7299	-0-	1674	1	48718	3	Y	-0-					-0-
11	53970 X	47046	-0-	-6924	-0-	1548	1	45498	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

06	58920 X	42494	-0-	-16426	-0-	42494	3			Y	-0-					-0-
07	58559 X	46545	-0-	-12014	-0-	46545	3			Y	-0-					-0-
08	56730 X	50228	-0-	-6502	-0-	1520	1	48708	3	Y	-0-					-0-
09	52500 X	47778	-0-	-4722	-0-	1469	1	46309	3	Y	-0-					-0-
10	51243 X	46147	-0-	-5096	-0-	1533	1	44614	3	Y	-0-					-0-
11	48600 X	42513	-0-	-6087	-0-	1398	1	41115	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75720 X	60255	-0-	-15465	-0-	60255	3			Y	-0-					-0-
07	73873 X	60256	-0-	-13617	-0-	60256	3			Y	-0-					-0-
08	69750 X	58274	-0-	-11476	-0-	1764	1	56510	3	Y	-0-					-0-
09	63870 X	55006	-0-	-8864	-0-	1691	1	53315	3	Y	-0-					-0-
10	64139 X	54697	-0-	-9442	-0-	1817	1	52880	3	Y	-0-					-0-
11	60270 X	52194	-0-	-8076	-0-	1717	1	50477	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

06	54570 X	50614	-0-	-3956	-0-	904	1	49486	3	Y	204	221	1			30
						224	9									
07	54839 X	50895	-0-	-3944	-0-	1261	1	49516	3	Y	107	92	1			45
						118	9									
08	53134 X	49975	-0-	-3159	-0-	880	1	49019	3	Y	69	93	1			21
						76	9									
09	51360 X	46682	-0-	-4678	-0-	1027	1	45537	3	Y	107	82	1			46
						118	9									
10	53072 X	49607	-0-	-3465	-0-	631	1	48867	3	Y	99	112	1			33
						109	9									
11	50610 X	46382	-0-	-4228	-0-	1031	1	45250	3	Y	92	105	1			20
						101	9									

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

06	49500 X	45994	-0-	-3506	-0-	45994	3			N	-0-					-0-
07	51150 X	46526	-0-	-4624	-0-	46526	3			N	-0-					-0-
08	50313 X	44077	-0-	-6236	-0-	1334	1	42743	3	N	-0-					-0-
09	47040 X	42420	-0-	-4620	-0-	1304	1	41116	3	N	-0-					-0-
10	48608 X	42860	-0-	-5748	-0-	1424	1	41436	3	N	-0-					-0-
11	45990 X	41242	-0-	-4748	-0-	1357	1	39885	3	N	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

06	40140 X	35437	-0-	-4703	-0-	35437	3			Y	-0-					-0-
07	40827 X	35625	-0-	-5202	-0-	35625	3			Y	-0-					-0-
08	39959 X	34685	-0-	-5274	-0-	1050	1	33635	3	Y	-0-					-0-
09	37770 X	33824	-0-	-3946	-0-	1040	1	32784	3	Y	-0-					-0-
10	37882 X	34538	-0-	-3344	-0-	1148	1	33390	3	Y	-0-					-0-
11	35430 X	32189	-0-	-3241	-0-	1059	1	31130	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

06	47040 X	38043	-0-	-8997	-0-	38043	3			Y	-0-					-0-
07	45942 X	34801	-0-	-11141	-0-	34801	3			Y	-0-					-0-
08	45477 X	33315	-0-	-12162	-0-	1008	1	32307	3	Y	-0-					-0-
09	42270 X	36161	-0-	-6109	-0-	1112	1	35049	3	Y	-0-					-0-
10	42687 X	37412	-0-	-5275	-0-	1243	1	36169	3	Y	-0-					-0-
11	38040 X	34059	-0-	-3981	-0-	1120	1	32939	3	Y	-0-					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

06	32700 X	22541	-0-	-10159	-0-	22541	3			N	-0-					-0-
07	30008 X	22293	-0-	-7715	-0-	22293	3			N	-0-					-0-
08	27528 X	21204	-0-	-6324	-0-	642	1	20562	3	N	-0-					-0-
09	24990 X	19480	-0-	-5510	-0-	599	1	18881	3	N	-0-					-0-
10	24211 X	19408	-0-	-4803	-0-	645	1	18763	3	N	-0-					-0-
11	22530 X	16219	-0-	-6311	-0-	533	1	15686	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260070	X	141020	-0-	-119050	-0-	141020	3			Y	-0-					-0-
07	128217	X	128217	-0-	-0-	-0-	128217	3			Y	-0-					-0-
08	114735	X	114735	-0-	-0-	-0-	3473	1	111262	3	Y	-0-					-0-
09	93995	X	93995	-0-	-0-	-0-	2890	1	91105	3	Y	-0-					-0-
*10	110743	X	110743	-0-	-0-	-0-	3679	1	107064	3	Y	-0-					-0-
11	141030	X	96409	-0-	-44621	-0-	3171	1	93238	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

06	45030	X	41698	-0-	-3332	-0-	41698	3			Y	-0-					-0-
07	46531	X	42646	-0-	-3885	-0-	42646	3			Y	-0-					-0-
08	46159	X	42231	-0-	-3928	-0-	1278	1	40953	3	Y	-0-					-0-
09	43590	X	40378	-0-	-3212	-0-	1241	1	39137	3	Y	-0-					-0-
10	44361	X	40932	-0-	-3429	-0-	1360	1	39572	3	Y	-0-					-0-
11	41700	X	38644	-0-	-3056	-0-	1271	1	37373	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

06	49470	X	36159	-0-	-13311	-0-	36159	3			Y	-0-					-0-
07	51119	X	37895	-0-	-13224	-0-	37895	3			Y	-0-					-0-
08	49843	X	49843	-0-	-0-	-0-	1509	1	48334	3	Y	-0-					-0-
09	47610	X	44813	-0-	-2797	-0-	1378	1	43435	3	Y	-0-					-0-
*10	45306	X	45306	-0-	-0-	-0-	1505	1	43801	3	Y	-0-					-0-
11	48240	X	43251	-0-	-4989	-0-	1423	1	41828	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

06	77880	X	71382	-0-	-6498	-0-	71382	3			Y	-0-					-0-
07	80042	X	71892	-0-	-8150	-0-	71892	3			Y	-0-					-0-
08	80042	X	70030	-0-	-10012	-0-	2120	1	67910	3	Y	-0-					-0-
09	75450	X	66529	-0-	-8921	-0-	2045	1	64484	3	Y	-0-					-0-
10	76105	X	67140	-0-	-8965	-0-	2231	1	64909	3	Y	-0-					-0-
11	71370	X	63566	-0-	-7804	-0-	2091	1	61475	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

06	54493	X	54493	-0-	-0-	-0-	54493	3			Y	-0-					-0-
07	55257	X	55257	-0-	-0-	-0-	55257	3			Y	-0-					-0-
08	55459	X	53291	-0-	-2168	-0-	1613	1	51678	3	Y	-0-					-0-
09	54480	X	48983	-0-	-5497	-0-	1506	1	47477	3	Y	-0-					-0-
10	56296	X	48190	-0-	-8106	-0-	1601	1	46589	3	Y	-0-					-0-
11	54480	X	50044	-0-	-4436	-0-	1646	1	48398	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

06	62875	X	62875	-0-	-0-	-0-	62875	3			Y	-0-					-0-
07	63542	X	63542	-0-	-0-	-0-	63542	3			Y	-0-					-0-
08	63395	X	60794	-0-	-2601	-0-	1840	1	58954	3	Y	-0-					-0-
09	62880	X	56811	-0-	-6069	-0-	1747	1	55064	3	Y	-0-					-0-
10	64976	X	56921	-0-	-8055	-0-	1891	1	55030	3	Y	-0-					-0-
11	62880	X	53307	-0-	-9573	-0-	1754	1	51553	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

06	58920	X	49961	-0-	-8959	-0-	49961	3			N	-0-					-0-
07	58032	X	50739	-0-	-7293	-0-	50739	3			N	-0-					-0-
08	55211	X	49835	-0-	-5376	-0-	1509	1	48326	3	N	-0-					-0-
09	53430	X	45388	-0-	-8042	-0-	1395	1	43993	3	N	-0-					-0-
10	52576	X	37703	-0-	-14873	-0-	1253	1	36450	3	N	-0-					-0-
11	49950	X	39426	-0-	-10524	-0-	1297	1	38129	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79050 X	78701	-0-	-349	-0-	78701	3			Y	-0-					-0-
07	80073 X	79761	-0-	-312	-0-	79761	3			Y	-0-					-0-
08	85436 X	78457	-0-	-6979	-0-	2375	1	76082	3	Y	-0-					-0-
09	82680 X	73570	-0-	-9110	-0-	2262	1	71308	3	Y	-0-					-0-
10	81654 X	73445	-0-	-8209	-0-	2440	1	71005	3	Y	-0-					-0-
11	78690 X	69174	-0-	-9516	-0-	2276	1	66898	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

06	47700 X	38960	-0-	-8740	-0-	698	1	38229	3	Y	30	44	1			1
						33	9									
07	47957 X	42454	-0-	-5503	-0-	1055	1	41399	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	47461 X	35005	-0-	-12456	-0-	617	1	34381	3	Y	6	4	1			2
						7	9									
09	45300 X	30195	-0-	-15105	-0-	664	1	29430	3	Y	92	78	1			16
						101	9									
10	42439 X	30009	-0-	-12430	-0-	381	1	29512	3	Y	105	107	1			14
						116	9									
11	41070 X	27817	-0-	-13253	-0-	616	1	27059	3	Y	129	125	1			18
						142	9									

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

06	35010 X	-0-	-0-	-35010	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
07	34410 X	8425	-0-	-25985	-0-	209	1	8216	3	Y	-0-					-0-
08	34410 X	28726	-0-	-5684	-0-	506	1	28187	3	Y	30	28	1			2
						33	9									
09	32580 X	23851	-0-	-8729	-0-	524	1	23235	3	Y	84	73	1			13
						92	9									
*10	27975 X	27975	-0-	-0-	-0-	356	1	27530	3	Y	81	83	1			11
						89	9									
11	27810 X	24873	-0-	-2937	-0-	552	1	24246	3	Y	68	68	1			11
						75	9									

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

06	48462 X	48462	-0-	-0-	-0-	866	1	47438	3	Y	144	142	1			19
						158	9									
07	49814 X	49814	-0-	-0-	-0-	1234	1	48427	3	Y	139	129	1			29
						153	9									
08	40291 X	40291	-0-	-0-	-0-	707	1	39398	3	Y	169	181	1			17
						186	9									
09	48450 X	35193	-0-	-13257	-0-	774	1	34308	3	Y	101	101	1			17
						111	9									
*10	50065 X	37174	-0-	-12891	-0-	473	1	36595	3	Y	96	100	1			13
						106	9									
11	48450 X	33921	-0-	-14529	-0-	753	1	33061	3	Y	97	95	1			19
						107	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

06	80250 X	75891	-0-	-4359	-0-	75891	3			N	-0-					-0-
07	82212 X	77516	-0-	-4696	-0-	77516	3			N	-0-					-0-
08	80569 X	70942	-0-	-9627	-0-	2147	1	68795	3	N	-0-					-0-
09	76950 X	66612	-0-	-10338	-0-	2048	1	64564	3	N	-0-					-0-
10	78430 X	68200	-0-	-10230	-0-	2266	1	65934	3	N	-0-					-0-
11	75900 X	66414	-0-	-9486	-0-	2185	1	64229	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62460 X	49576	-0-	-12884	-0-	49576	3			Y	-0-			-0-
07	64542 X	51621	-0-	-12921	-0-	51621	3			Y	-0-			-0-
08	64542 X	49003	-0-	-15539	-0-	1483	1	47520	3	Y	-0-			-0-
09	56460 X	46427	-0-	-10033	-0-	1427	1	45000	3	Y	-0-			-0-
10	53692 X	47167	-0-	-6525	-0-	1567	1	45600	3	Y	-0-			-0-
11	49950 X	34130	-0-	-15820	-0-	1123	1	33007	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

06	32255 X	32255	-0-	-0-	-0-	32255	3			Y	-0-			-0-
07	32681 X	32681	-0-	-0-	-0-	32681	3			Y	-0-			-0-
08	33666 X	31547	-0-	-2119	-0-	955	1	30592	3	Y	-0-			-0-
09	32580 X	29413	-0-	-3167	-0-	904	1	28509	3	Y	-0-			-0-
10	33325 X	29358	-0-	-3967	-0-	975	1	28383	3	Y	-0-			-0-
11	32250 X	27762	-0-	-4488	-0-	913	1	26849	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

06	32520 X	27425	-0-	-5095	-0-	27425	3			Y	-0-			-0-
07	32705 X	27564	-0-	-5141	-0-	27564	3			Y	-0-			-0-
08	31713 X	26770	-0-	-4943	-0-	810	1	25960	3	Y	-0-			-0-
09	29070 X	24856	-0-	-4214	-0-	764	1	24092	3	Y	-0-			-0-
10	29295 X	24889	-0-	-4406	-0-	827	1	24062	3	Y	-0-			-0-
11	27420 X	23582	-0-	-3838	-0-	776	1	22806	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

06	34692 X	34692	-0-	-0-	-0-	34692	3			Y	-0-			-0-
07	34923 X	34923	-0-	-0-	-0-	34923	3			Y	-0-			-0-
08	37045 X	33303	-0-	-3742	-0-	1008	1	32295	3	Y	-0-			-0-
09	35850 X	30704	-0-	-5146	-0-	944	1	29760	3	Y	-0-			-0-
10	35836 X	30833	-0-	-5003	-0-	1024	1	29809	3	Y	-0-			-0-
11	34680 X	29658	-0-	-5022	-0-	976	1	28682	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

06	97440 X	86565	-0-	-10875	-0-	86565	3			Y	-0-			-0-
07	89373 X	66006	-0-	-23367	-0-	66006	3			Y	-0-			-0-
08	103695 X	48937	-0-	-54758	-0-	1481	1	47456	3	Y	-0-			-0-
09	100350 X	46356	-0-	-53994	-0-	1425	1	44931	3	Y	-0-			-0-
*10	92571 X	92571	-0-	-0-	-0-	3076	1	89495	3	Y	-0-			-0-
11	86580 X	81594	-0-	-4986	-0-	2684	1	78910	3	Y	-0-			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

06	88230 X	74771	-0-	-13459	-0-	74771	3			Y	-0-			-0-
07	91171 X	74104	-0-	-17067	-0-	74104	3			Y	-0-			-0-
08	88846 X	71551	-0-	-17295	-0-	2166	1	69385	3	Y	-0-			-0-
09	81180 X	68820	-0-	-12360	-0-	2116	1	66704	3	Y	-0-			-0-
10	80569 X	68324	-0-	-12245	-0-	2270	1	66054	3	Y	-0-			-0-
11	74760 X	62322	-0-	-12438	-0-	2050	1	60272	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43740 X	41609	-0-	-2131	-0-	91	1	41518	3	Y	-0-					-0-
07	43743 X	43743	-0-	-0-	-0-	447	1	43296	3	Y	-0-					-0-
08	42932 X	42932	-0-	-0-	-0-	352	1	42565	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
09	41610 X	41035	-0-	-575	-0-	358	1	40677	3	Y	-0-					-0-
10	43741 X	41405	-0-	-2336	-0-	547	1	40858	3	Y	-0-					-0-
11	42330 X	39744	-0-	-2586	-0-	664	1	39080	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

06	100320 X	95991	-0-	-4329	-0-	95991	3			Y	-0-					-0-
07	101928 X	98560	-0-	-3368	-0-	98560	3			Y	-0-					-0-
08	101246 X	98195	-0-	-3051	-0-	2972	1	95223	3	Y	-0-					-0-
09	97980 X	92047	-0-	-5933	-0-	2830	1	89217	3	Y	-0-					-0-
10	100285 X	91699	-0-	-8586	-0-	3047	1	88652	3	Y	-0-					-0-
11	96000 X	88129	-0-	-7871	-0-	2899	1	85230	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

06	70350 X	70242	-0-	-108	-0-	70242	3			Y	-0-					-0-
07	71011 X	71011	-0-	-0-	-0-	71011	3			Y	-0-					-0-
08	72013 X	70437	-0-	-1576	-0-	2132	1	68305	3	Y	-0-					-0-
09	70230 X	65785	-0-	-4445	-0-	2022	1	63763	3	Y	-0-					-0-
10	72571 X	66102	-0-	-6469	-0-	2196	1	63906	3	Y	-0-					-0-
11	70230 X	62064	-0-	-8166	-0-	2042	1	60022	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

06	65610 X	49414	-0-	-16196	-0-	49414	3			Y	-0-					-0-
07	60977 X	40798	-0-	-20179	-0-	40798	3			Y	-0-					-0-
08	56234 X	45238	-0-	-10996	-0-	1369	1	43869	3	Y	-0-					-0-
09	54420 X	42761	-0-	-11659	-0-	1315	1	41446	3	Y	-0-					-0-
10	54033 X	30668	-0-	-23365	-0-	1019	1	29649	3	Y	-0-					-0-
11	49410 X	25770	-0-	-23640	-0-	848	1	24922	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

06	69990 X	54977	-0-	-15013	-0-	54977	3			Y	-0-					-0-
07	64015 X	56180	-0-	-7835	-0-	56180	3			Y	-0-					-0-
08	63116 X	41082	-0-	-22034	-0-	1244	1	39838	3	Y	-0-					-0-
09	61080 X	47901	-0-	-13179	-0-	1473	1	46428	3	Y	-0-					-0-
10	58528 X	36962	-0-	-21566	-0-	1228	1	35734	3	Y	-0-					-0-
11	54990 X	41374	-0-	-13616	-0-	1361	1	40013	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

06	75840 X	62627	-0-	-13213	-0-	62627	3			Y	-0-					-0-
07	71548 X	55314	-0-	-16234	-0-	55314	3			Y	-0-					-0-
08	68231 X	52063	-0-	-16168	-0-	1576	1	50487	3	Y	-0-					-0-
09	66030 X	52576	-0-	-13454	-0-	1616	1	50960	3	Y	-0-					-0-
10	66092 X	47392	-0-	-18700	-0-	1575	1	45817	3	Y	-0-					-0-
11	62640 X	47186	-0-	-15454	-0-	1552	1	45634	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	46159 X	46159	-0-	-0-	-0-	46159	3			Y	-0-					-0-
07	46473 X	46473	-0-	-0-	-0-	46473	3			Y	-0-					-0-
08	50592 X	44290	-0-	-6302	-0-	1341	1	42949	3	Y	-0-					-0-
09	48960 X	41293	-0-	-7667	-0-	1270	1	40023	3	Y	-0-					-0-
10	49290 X	41209	-0-	-8081	-0-	1369	1	39840	3	Y	-0-					-0-
11	46170 X	37825	-0-	-8345	-0-	1244	1	36581	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

06	48120 X	47016	-0-	-1104	-0-	47016	3			Y	-0-					-0-
07	49011 X	47771	-0-	-1240	-0-	47771	3			Y	-0-					-0-
08	49879 X	47187	-0-	-2692	-0-	1428	1	45759	3	Y	-0-					-0-
09	48270 X	44387	-0-	-3883	-0-	1365	1	43022	3	Y	-0-					-0-
10	49135 X	44813	-0-	-4322	-0-	1489	1	43324	3	Y	-0-					-0-
11	47010 X	42609	-0-	-4401	-0-	1402	1	41207	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

06	55560 X	47195	-0-	-8365	-0-	47195	3			Y	-0-					-0-
07	57412 X	47033	-0-	-10379	-0-	47033	3			Y	-0-					-0-
08	53940 X	45224	-0-	-8716	-0-	1369	1	43855	3	Y	-0-					-0-
09	52200 X	42255	-0-	-9945	-0-	1299	1	40956	3	Y	-0-					-0-
10	51491 X	42019	-0-	-9472	-0-	1396	1	40623	3	Y	-0-					-0-
11	47190 X	39258	-0-	-7932	-0-	1291	1	37967	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

06	204720 X	115340	-0-	-89380	-0-	115340	3			Y	-0-					-0-
07	211544 X	100520	-0-	-111024	-0-	100520	3			Y	-0-					-0-
08	211544 X	86856	-0-	-124688	-0-	2629	1	84227	3	Y	-0-					-0-
09	169920 X	72717	-0-	-97203	-0-	2236	1	70481	3	Y	-0-					-0-
10	144925 X	81148	-0-	-63777	-0-	2696	1	78452	3	Y	-0-					-0-
11	115350 X	69307	-0-	-46043	-0-	2280	1	67027	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

06	187980 X	96745	-0-	-91235	-0-	96745	3			Y	-0-					-0-
07	194246 X	81938	-0-	-112308	-0-	81938	3			Y	-0-					-0-
08	194246 X	69411	-0-	-124835	-0-	2101	1	67310	3	Y	-0-					-0-
09	151410 X	50370	-0-	-101040	-0-	1549	1	48821	3	Y	-0-					-0-
10	125023 X	85053	-0-	-39970	-0-	2826	1	82227	3	Y	-0-					-0-
11	96750 X	63976	-0-	-32774	-0-	2105	1	61871	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

06	217530 X	124043	-0-	-93487	-0-	124043	3			Y	-0-					-0-
07	220503 X	107839	-0-	-112664	-0-	107839	3			Y	-0-					-0-
08	220503 X	92603	-0-	-127900	-0-	2803	1	89800	3	Y	-0-					-0-
09	174660 X	73468	-0-	-101192	-0-	2259	1	71209	3	Y	-0-					-0-
10	153884 X	88980	-0-	-64904	-0-	2956	1	86024	3	Y	-0-					-0-
11	124050 X	73361	-0-	-50689	-0-	2413	1	70948	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

06	110316 X	110316	-0-	-0-	-0-	110316	3			Y	-0-					-0-
07	133920 X	108347	-0-	-25573	-0-	108347	3			Y	-0-					-0-
08	129053 X	105729	-0-	-23324	-0-	3200	1	102529	3	Y	-0-					-0-
09	124890 X	93107	-0-	-31783	-0-	2862	1	90245	3	Y	-0-					-0-
10	121675 X	86541	-0-	-35134	-0-	2875	1	83666	3	Y	-0-					-0-
11	110310 X	84139	-0-	-26171	-0-	2768	1	81371	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128914	X	128914	-0-	-0-	-0-	128914	3			Y	-0-					-0-
07	151528	X	127969	-0-	-23559	-0-	127969	3			Y	-0-					-0-
08	144429	X	123473	-0-	-20956	-0-	3738	1	119735	3	Y	-0-					-0-
09	139770	X	109964	-0-	-29806	-0-	3381	1	106583	3	Y	-0-					-0-
10	139252	X	101662	-0-	-37590	-0-	3378	1	98284	3	Y	-0-					-0-
11	128910	X	97261	-0-	-31649	-0-	3199	1	94062	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

06	90420	X	82019	-0-	-8401	-0-	82019	3			Y	-0-					-0-
07	90768	X	83071	-0-	-7697	-0-	83071	3			Y	-0-					-0-
08	87637	X	81083	-0-	-6554	-0-	2454	1	78629	3	Y	-0-					-0-
09	84810	X	75929	-0-	-8881	-0-	2334	1	73595	3	Y	-0-					-0-
10	85250	X	75927	-0-	-9323	-0-	2523	1	73404	3	Y	-0-					-0-
11	82020	X	72224	-0-	-9796	-0-	2376	1	69848	3	Y	-0-					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	250	X	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*10	278	X	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					8
*11	794	X	794	-0-	-0-	-0-	55	1	739	3	Y	-0-					6

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

06	106410	X	89480	-0-	-16930	-0-	4248	1	85232	3	Y	-0-					-0-
07	109957	X	90544	-0-	-19413	-0-	6322	1	84222	3	Y	-0-					-0-
08	109957	X	84155	-0-	-25802	-0-	7957	1	76198	3	Y	-0-					-0-
09	104850	X	73563	-0-	-31287	-0-	2656	1	70907	3	Y	-0-					-0-
10	94147	X	72466	-0-	-21681	-0-	4398	1	68068	3	Y	-0-					-0-
11	89490	X	70639	-0-	-18851	-0-	4905	1	65734	3	Y	-0-					-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

06	62220	X	51375	-0-	-10845	-0-	921	1	50454	3	N	-0-					-0-
07	60295	X	49097	-0-	-11198	-0-	1220	1	47877	3	N	-0-					-0-
08	57970	X	48019	-0-	-9951	-0-	847	1	47172	3	N	-0-					-0-
09	54180	X	44888	-0-	-9292	-0-	990	1	43898	3	N	-0-					-0-
10	55986	X	44217	-0-	-11769	-0-	564	1	43653	3	N	-0-					-0-
11	51390	X	43222	-0-	-8168	-0-	963	1	42259	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

06	384493	X	121406	-0-	-263087	-0-	121406	3			Y	-0-					-0-
07	139562	X	117615	-0-	-21947	-0-	117615	3			Y	-0-					-0-
08	139562	X	114179	-0-	-25383	-0-	3456	1	110723	3	Y	-0-					-0-
09	132060	X	103498	-0-	-28562	-0-	3182	1	100316	3	Y	-0-					-0-
10	131006	X	103789	-0-	-27217	-0-	3448	1	100341	3	Y	-0-					-0-
*11	124242	X	124242	-0-	-0-	-0-	4087	1	120155	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77010 X	64535	-0-	-12475	-0-	64535	3			Y	-0-					-0-
07	74524 X	65699	-0-	-8825	-0-	65699	3			Y	-0-					-0-
08	72168 X	67166	-0-	-5002	-0-	2033	1	65133	3	Y	-0-					-0-
09	67350 X	57607	-0-	-9743	-0-	1771	1	55836	3	Y	-0-					-0-
10	68820 X	60575	-0-	-8245	-0-	2013	1	58562	3	Y	-0-					-0-
11	65010 X	57877	-0-	-7133	-0-	1904	1	55973	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

06	1410 X	997	-0-	-413	-0-	2	1	995	3	Y	-0-					-0-
07	1364 X	1340	-0-	-24	-0-	14	1	1326	3	Y	-0-					-0-
08	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	12	1	1459	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
09	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	12	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*10	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	18	1	1359	3	Y	-0-					-0-
11	1440 X	1085	-0-	-355	-0-	18	1	1067	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

06	359407 X	111274	-0-	-248133	-0-	111274	3			Y	-0-					-0-
07	132339 X	109146	-0-	-23193	-0-	109146	3			Y	-0-					-0-
08	132339 X	104055	-0-	-28284	-0-	3150	1	100905	3	Y	-0-					-0-
09	126300 X	93060	-0-	-33240	-0-	2861	1	90199	3	Y	-0-					-0-
10	121830 X	83815	-0-	-38015	-0-	2785	1	81030	3	Y	-0-					-0-
11	111270 X	82277	-0-	-28993	-0-	2707	1	79570	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

06	87511 X	87511	-0-	-0-	-0-	191	1	87320	3	Y	-0-					-0-
07	94751 X	94751	-0-	-0-	-0-	968	1	93783	3	Y	-0-					-0-
08	91551 X	91551	-0-	-0-	-0-	751	1	90786	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
09	88921 X	88921	-0-	-0-	-0-	775	1	88146	3	Y	-0-					-0-
*10	88976 X	88976	-0-	-0-	-0-	1176	1	87800	3	Y	-0-					-0-
*11	83949 X	83949	-0-	-0-	-0-	1403	1	82546	3	Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

06	82680 X	66344	-0-	-16336	-0-	3150	1	63194	3	Y	-0-					-0-
07	83917 X	68207	-0-	-15710	-0-	4762	1	63445	3	Y	-0-					-0-
08	80042 X	61694	-0-	-18348	-0-	5833	1	55861	3	Y	-0-					-0-
09	77460 X	53199	-0-	-24261	-0-	1921	1	51278	3	Y	-0-					-0-
10	68541 X	54171	-0-	-14370	-0-	3288	1	50883	3	Y	-0-					-0-
11	66330 X	51049	-0-	-15281	-0-	3545	1	47504	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

06	59490 X	50421	-0-	-9069	-0-	2394	1	48027	3	Y	-0-					-0-
07	58497 X	50708	-0-	-7789	-0-	3540	1	47168	3	Y	-0-					-0-
08	55645 X	49368	-0-	-6277	-0-	4668	1	44700	3	Y	-0-					-0-
09	53850 X	43748	-0-	-10102	-0-	1580	1	42168	3	Y	-0-					-0-
10	52700 X	45788	-0-	-6912	-0-	2779	1	43009	3	Y	-0-					-0-
11	50430 X	44875	-0-	-5555	-0-	3116	1	41759	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50970 X	42488	-0-	-8482	-0-	2017	1	40471	3	Y	-0-					-0-
07	51429 X	47963	-0-	-3466	-0-	3349	1	44614	3	Y	-0-					-0-
08	46407 X	45728	-0-	-679	-0-	4324	1	41404	3	Y	-0-					-0-
09	44910 X	40170	-0-	-4740	-0-	1450	1	38720	3	Y	-0-					-0-
10	47957 X	41342	-0-	-6615	-0-	2509	1	38833	3	Y	-0-					-0-
11	46410 X	41077	-0-	-5333	-0-	2853	1	38224	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

06	37020 X	30986	-0-	-6034	-0-	1471	1	29515	3	Y	-0-					-0-
07	36859 X	31254	-0-	-5605	-0-	2182	1	29072	3	Y	-0-					-0-
08	34534 X	30464	-0-	-4070	-0-	2880	1	27584	3	Y	-0-					-0-
09	33420 X	28019	-0-	-5401	-0-	1012	1	27007	3	Y	-0-					-0-
10	33418 X	27732	-0-	-5686	-0-	1683	1	26049	3	Y	-0-					-0-
11	30990 X	26924	-0-	-4066	-0-	1870	1	25054	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

06	49320 X	45845	-0-	-3475	-0-	2176	1	43669	3	Y	-0-					-0-
07	50964 X	47736	-0-	-3228	-0-	3333	1	44403	3	Y	-0-					-0-
08	50375 X	42376	-0-	-7999	-0-	4007	1	38369	3	Y	-0-					-0-
09	48750 X	40226	-0-	-8524	-0-	1452	1	38774	3	Y	-0-					-0-
10	48329 X	44552	-0-	-3777	-0-	2704	1	41848	3	Y	-0-					-0-
11	46200 X	40599	-0-	-5601	-0-	2819	1	37780	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

06	247788 X	78265	-0-	-169523	-0-	78265	3			Y	-0-					-0-
07	93589 X	77252	-0-	-16337	-0-	77252	3			Y	-0-					-0-
08	92473 X	73369	-0-	-19104	-0-	2221	1	71148	3	Y	-0-					-0-
09	84720 X	69135	-0-	-15585	-0-	2125	1	67010	3	Y	-0-					-0-
10	84785 X	66871	-0-	-17914	-0-	2222	1	64649	3	Y	-0-					-0-
11	78270 X	65073	-0-	-13197	-0-	2141	1	62932	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

06	100021 X	27047	-0-	-72974	-0-	485	1	26562	3	Y	-0-					-0-
07	37293 X	21563	-0-	-15730	-0-	536	1	21027	3	Y	-0-					-0-
08	37293 X	21589	-0-	-15704	-0-	381	1	21208	3	Y	-0-					-0-
09	36090 X	19307	-0-	-16783	-0-	426	1	18881	3	Y	-0-					-0-
10	36332 X	20738	-0-	-15594	-0-	264	1	20474	3	Y	-0-					-0-
11	27060 X	20847	-0-	-6213	-0-	464	1	20383	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

06	106678 X	31385	-0-	-75293	-0-	563	1	30822	3	Y	-0-					-0-
07	37889 X	37889	-0-	-0-	-0-	941	1	36948	3	Y	-0-					-0-
08	37572 X	36333	-0-	-1239	-0-	641	1	35692	3	Y	-0-					-0-
09	36360 X	33713	-0-	-2647	-0-	744	1	32969	3	Y	-0-					-0-
10	37572 X	34399	-0-	-3173	-0-	439	1	33960	3	Y	-0-					-0-
11	36360 X	32479	-0-	-3881	-0-	723	1	31756	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

06	50670 X	49528	-0-	-1142	-0-	49528	3			Y	-0-					-0-
07	50282 X	49656	-0-	-626	-0-	49656	3			Y	-0-					-0-
08	53630 X	47712	-0-	-5918	-0-	1444	1	46268	3	Y	-0-					-0-
09	51900 X	44706	-0-	-7194	-0-	1374	1	43332	3	Y	-0-					-0-
10	52142 X	44714	-0-	-7428	-0-	1486	1	43228	3	Y	-0-					-0-
11	49530 X	42157	-0-	-7373	-0-	1387	1	40770	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 #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90944 X	34007	-0-	-56937	-0-	1614	1	32393	3	Y	-0-			-0-
07	37107 X	34086	-0-	-3021	-0-	2380	1	31706	3	Y	-0-			-0-
08	37107 X	29263	-0-	-7844	-0-	2767	1	26496	3	Y	-0-			-0-
09	35910 X	25738	-0-	-10172	-0-	929	1	24809	3	Y	-0-			-0-
10	37107 X	29503	-0-	-7604	-0-	1791	1	27712	3	Y	-0-			-0-
11	34020 X	26612	-0-	-7408	-0-	1848	1	24764	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

06	107272 X	40001	-0-	-67271	-0-	1899	1	38102	3	Y	-0-			-0-
07	40238 X	37130	-0-	-3108	-0-	2592	1	34538	3	Y	-0-			-0-
08	40238 X	32275	-0-	-7963	-0-	3052	1	29223	3	Y	-0-			-0-
09	38940 X	28854	-0-	-10086	-0-	1042	1	27812	3	Y	-0-			-0-
10	40238 X	30554	-0-	-9684	-0-	1854	1	28700	3	Y	-0-			-0-
11	38940 X	27524	-0-	-11416	-0-	1911	1	25613	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

06	55740 X	48081	-0-	-7659	-0-	2283	1	45798	3	Y	-0-			-0-
07	56668 X	49442	-0-	-7226	-0-	3452	1	45990	3	Y	-0-			-0-
08	52762 X	44657	-0-	-8105	-0-	4222	1	40435	3	Y	-0-			-0-
09	49620 X	42149	-0-	-7471	-0-	1522	1	40627	3	Y	-0-			-0-
10	50995 X	47369	-0-	-3626	-0-	2875	1	44494	3	Y	-0-			-0-
11	48090 X	44185	-0-	-3905	-0-	3068	1	41117	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

06	70320 X	61468	-0-	-8852	-0-	2918	1	58550	3	Y	-0-			-0-
07	72664 X	63324	-0-	-9340	-0-	4421	1	58903	3	Y	-0-			-0-
08	68541 X	57520	-0-	-11021	-0-	5439	1	52081	3	Y	-0-			-0-
09	64020 X	54254	-0-	-9766	-0-	1959	1	52295	3	Y	-0-			-0-
10	66154 X	59567	-0-	-6587	-0-	3615	1	55952	3	Y	-0-			-0-
11	61470 X	55281	-0-	-6189	-0-	3839	1	51442	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

06	46500 X	45833	-0-	-667	-0-	45833	3			Y	-0-			-0-
07	45911 X	44940	-0-	-971	-0-	44940	3			Y	-0-			-0-
08	51429 X	42758	-0-	-8671	-0-	1294	1	41464	3	Y	-0-			-0-
09	49770 X	39974	-0-	-9796	-0-	1229	1	38745	3	Y	-0-			-0-
10	49538 X	39737	-0-	-9801	-0-	1320	1	38417	3	Y	-0-			-0-
11	45840 X	37248	-0-	-8592	-0-	1225	1	36023	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

06	332945 X	107514	-0-	-225431	-0-	107514	3			Y	-0-			-0-
07	115041 X	107046	-0-	-7995	-0-	107046	3			Y	-0-			-0-
08	115041 X	103363	-0-	-11678	-0-	3129	1	100234	3	Y	-0-			-0-
09	111270 X	95178	-0-	-16092	-0-	2926	1	92252	3	Y	-0-			-0-
10	114979 X	93045	-0-	-21934	-0-	3091	1	89954	3	Y	-0-			-0-
11	107520 X	89640	-0-	-17880	-0-	2949	1	86691	3	Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

06	161964 X	49735	-0-	-112229	-0-	2361	1	47374	3	Y	-0-			-0-
07	68231 X	49885	-0-	-18346	-0-	3483	1	46402	3	Y	-0-			-0-
08	61132 X	46583	-0-	-14549	-0-	4405	1	42178	3	Y	-0-			-0-
09	57870 X	41418	-0-	-16452	-0-	1496	1	39922	3	Y	-0-			-0-
10	54374 X	44594	-0-	-9780	-0-	2706	1	41888	3	Y	-0-			-0-
11	49740 X	41789	-0-	-7951	-0-	2902	1	38887	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309366 X	99223	-0-	-210143	-0-	99223	3			Y	-0-					-0-
07	120714 X	99605	-0-	-21109	-0-	99605	3			Y	-0-					-0-
08	120714 X	104023	-0-	-16691	-0-	3149	1	100874	3	Y	-0-					-0-
09	107789 X	107789	-0-	-0-	-0-	3314	1	104475	3	Y	-0-					-0-
10	105989 X	103149	-0-	-2840	-0-	3427	1	99722	3	Y	-0-					-0-
11	100680 X	97613	-0-	-3067	-0-	3211	1	94402	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

06	122310 X	91957	-0-	-30353	-0-	198	1	91759	2	N	-0-					-0-
07	119071 X	90506	-0-	-28565	-0-	98	1	90408	2	N	-0-					-0-
08	112344 X	86497	-0-	-25847	-0-	75	1	86422	2	N	-0-					-0-
09	102240 X	80117	-0-	-22123	-0-	432	1	79685	2	N	-0-					-0-
10	100254 X	79416	-0-	-20838	-0-	219	1	79197	2	N	-0-					-0-
11	91950 X	74158	-0-	-17792	-0-	74158	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

06	123338 X	123338	-0-	-0-	-0-	5855	1	117483	3	Y	-0-					-0-
07	133207 X	120197	-0-	-13010	-0-	8392	1	111805	3	Y	-0-					-0-
08	137857 X	117277	-0-	-20580	-0-	11089	1	106188	3	Y	-0-					-0-
09	133410 X	104562	-0-	-28848	-0-	3776	1	100786	3	Y	-0-					-0-
10	137857 X	104945	-0-	-32912	-0-	6369	1	98576	3	Y	-0-					-0-
11	123330 X	103797	-0-	-19533	-0-	7208	1	96589	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

06	118712 X	118712	-0-	-0-	-0-	2129	1	116582	3	Y	1					1
						1	9									
07	149265 X	115985	-0-	-33280	-0-	2881	1	113104	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	139965 X	112180	-0-	-27785	-0-	1979	1	110201	3	Y	-0-					-0-
09	132150 X	104399	-0-	-27751	-0-	2303	1	102096	3	Y	-0-					-0-
10	129983 X	104122	-0-	-25861	-0-	1327	1	102795	3	Y	-0-					-0-
11	118710 X	97699	-0-	-21011	-0-	2176	1	95523	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

06	49802 X	49802	-0-	-0-	-0-	893	1	48909	3	Y	-0-					-0-
07	56916 X	48355	-0-	-8561	-0-	1201	1	47154	3	Y	-0-					-0-
08	57195 X	46283	-0-	-10912	-0-	816	1	45467	3	Y	-0-					-0-
09	55350 X	43475	-0-	-11875	-0-	959	1	42516	3	Y	-0-					-0-
10	53878 X	43013	-0-	-10865	-0-	548	1	42465	3	Y	-0-					-0-
11	49800 X	40497	-0-	-9303	-0-	902	1	39595	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

06	81643 X	81643	-0-	-0-	-0-	1464	1	80179	3	Y	-0-					-0-
07	84010 X	76153	-0-	-7857	-0-	1892	1	74261	3	Y	-0-					-0-
08	84010 X	70291	-0-	-13719	-0-	1240	1	69051	3	Y	-0-					-0-
09	81300 X	65976	-0-	-15324	-0-	1456	1	64520	3	Y	-0-					-0-
10	84010 X	56520	-0-	-27490	-0-	721	1	55799	3	Y	-0-					-0-
11	81300 X	61570	-0-	-19730	-0-	1371	1	60199	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254430 X	216828	-0-	-37602	-0-	216828	3			Y	-0-					-0-
07	262911 X	215210	-0-	-47701	-0-	215210	3			Y	-0-					-0-
08	262911 X	211478	-0-	-51433	-0-	6401	1	205077	3	Y	-0-					-0-
09	237030 X	187571	-0-	-49459	-0-	5767	1	181804	3	Y	-0-					-0-
10	234608 X	210082	-0-	-24526	-0-	6980	1	203102	3	Y	-0-					-0-
11	216840 X	193082	-0-	-23758	-0-	6352	1	186730	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

06	55500 X	41165	-0-	-14335	-0-	41165	3			Y	-0-					-0-
07	53475 X	40505	-0-	-12970	-0-	40505	3			Y	-0-					-0-
08	49631 X	39285	-0-	-10346	-0-	1189	1	38096	3	Y	-0-					-0-
09	46530 X	35092	-0-	-11438	-0-	1079	1	34013	3	Y	-0-					-0-
10	45539 X	34127	-0-	-11412	-0-	1134	1	32993	3	Y	-0-					-0-
11	41160 X	32975	-0-	-8185	-0-	1085	1	31890	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

06	50340 X	37211	-0-	-13129	-0-	37211	3			Y	-0-					-0-
07	48236 X	35533	-0-	-12703	-0-	35533	3			Y	-0-					-0-
08	44888 X	33501	-0-	-11387	-0-	1014	1	32487	3	Y	-0-					-0-
09	42240 X	31865	-0-	-10375	-0-	980	1	30885	3	Y	-0-					-0-
10	41168 X	29924	-0-	-11244	-0-	994	1	28930	3	Y	-0-					-0-
11	37200 X	28570	-0-	-8630	-0-	940	1	27630	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

06	38793 X	38793	-0-	-0-	-0-	38793	3			Y	-0-					-0-
07	59551 X	54271	-0-	-5280	-0-	54271	3			Y	-0-					-0-
08	59520 X	47817	-0-	-11703	-0-	1447	1	46370	3	Y	-0-					-0-
09	57600 X	47929	-0-	-9671	-0-	1474	1	46455	3	Y	-0-					-0-
10	55366 X	47168	-0-	-8198	-0-	1567	1	45601	3	Y	-0-					-0-
11	52530 X	43317	-0-	-9213	-0-	1425	1	41892	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

06	69175 X	69175	-0-	-0-	-0-	69175	3			Y	-0-					-0-
07	86583 X	68586	-0-	-17997	-0-	68586	3			Y	-0-					-0-
08	80755 X	66298	-0-	-14457	-0-	2007	1	64291	3	Y	-0-					-0-
09	76620 X	61461	-0-	-15159	-0-	1890	1	59571	3	Y	-0-					-0-
10	75330 X	59981	-0-	-15349	-0-	1993	1	57988	3	Y	-0-					-0-
11	69180 X	56773	-0-	-12407	-0-	1868	1	54905	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

06	86520 X	68127	-0-	-18393	-0-	68127	3			Y	-0-					-0-
07	84816 X	67240	-0-	-17576	-0-	67240	3			Y	-0-					-0-
08	79546 X	65837	-0-	-13709	-0-	1993	1	63844	3	Y	-0-					-0-
09	75600 X	59910	-0-	-15690	-0-	1842	1	58068	3	Y	-0-					-0-
10	74772 X	56654	-0-	-18118	-0-	1882	1	54772	3	Y	-0-					-0-
11	68130 X	56117	-0-	-12013	-0-	1846	1	54271	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

06	37937 X	37937	-0-	-0-	-0-	37937	3			Y	-0-					-0-
07	43710 X	36894	-0-	-6816	-0-	36894	3			Y	-0-					-0-
08	44423 X	34967	-0-	-9456	-0-	1058	1	33909	3	Y	-0-					-0-
09	42990 X	31933	-0-	-11057	-0-	982	1	30951	3	Y	-0-					-0-
10	42625 X	31670	-0-	-10955	-0-	1052	1	30618	3	Y	-0-					-0-
11	37950 X	29519	-0-	-8431	-0-	971	1	28548	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90633 X	90633	-0-	-0-	-0-	90633	3			Y	-0-					-0-
07	113708 X	89715	-0-	-23993	-0-	89715	3			Y	-0-					-0-
08	106919 X	87080	-0-	-19839	-0-	2636	1	84444	3	Y	-0-					-0-
09	99900 X	80315	-0-	-19585	-0-	2469	1	77846	3	Y	-0-					-0-
10	98890 X	76826	-0-	-22064	-0-	2553	1	74273	3	Y	-0-					-0-
11	90630 X	73333	-0-	-17297	-0-	2412	1	70921	3	Y	-0-					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

06	58961 X	58961	-0-	-0-	-0-	2799	1	56162	3	Y	-0-					-0-
07	82150 X	56580	-0-	-25570	-0-	3950	1	52630	3	Y	-0-					-0-
08	73129 X	54348	-0-	-18781	-0-	5139	1	49209	3	Y	-0-					-0-
09	68910 X	50651	-0-	-18259	-0-	1829	1	48822	3	Y	-0-					-0-
10	64666 X	51756	-0-	-12910	-0-	3141	1	48615	3	Y	-0-					-0-
11	58950 X	49186	-0-	-9764	-0-	3416	1	45770	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

06	66210 X	31940	-0-	-34270	-0-	31940	3			Y	-0-					-0-
07	68417 X	28227	-0-	-40190	-0-	28227	3			Y	-0-					-0-
08	56420 X	40493	-0-	-15927	-0-	1226	1	39267	3	Y	-0-					-0-
09	52350 X	32400	-0-	-19950	-0-	996	1	31404	3	Y	-0-					-0-
10	49290 X	29584	-0-	-19706	-0-	983	1	28601	3	Y	-0-					-0-
11	39180 X	26673	-0-	-12507	-0-	877	1	25796	3	Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

06	96210 X	70062	-0-	-26148	-0-	3326	1	66736	3	Y	-0-					3
07	93806 X	65877	-0-	-27929	-0-	4600	1	61277	3	Y	-0-					3
08	82367 X	45357	-0-	-37010	-0-	4289	1	41068	3	Y	-0-					3
09	79710 X	34837	-0-	-44873	-0-	1258	1	33579	3	Y	-0-					3
10	72385 X	26007	-0-	-46378	-0-	1578	1	24429	3	Y	-0-					3
11	70050 X	10792	-0-	-59258	-0-	749	1	10043	3	Y	-0-					3

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220710 X	171165	-0-	-49545	-0-	374	1	170791	3	N	-0-					-0-
07	210645 X	170889	-0-	-39756	-0-	1746	1	169143	3	N	-0-					-0-
08	202678 X	164161	-0-	-38517	-0-	1347	1	162814	3	N	-0-					-0-
09	187320 X	152676	-0-	-34644	-0-	1331	1	151345	3	N	-0-					-0-
10	184171 X	151327	-0-	-32844	-0-	2000	1	149327	3	N	-0-					-0-
11	171180 X	141407	-0-	-29773	-0-	2363	1	139044	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

06	98610 X	74689	-0-	-23921	-0-	74689	3			Y	-0-					-0-
07	96503 X	76886	-0-	-19617	-0-	76886	3			Y	-0-					-0-
08	91543 X	74681	-0-	-16862	-0-	2261	1	72420	3	Y	-0-					-0-
09	83460 X	66824	-0-	-16636	-0-	2054	1	64770	3	Y	-0-					-0-
10	81158 X	65983	-0-	-15175	-0-	2192	1	63791	3	Y	-0-					-0-
11	74700 X	62760	-0-	-11940	-0-	2065	1	60695	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

06	98610 X	55211	-0-	-43399	-0-	990	1	54221	3	Y	-0-					-0-
07	96162 X	1039	-0-	-95123	-0-	26	1	1013	3	Y	-0-					-0-
08	90923 X	41546	-0-	-49377	-0-	733	1	40813	3	Y	-0-					-0-
09	83910 X	75456	-0-	-8454	-0-	1665	1	73791	3	Y	-0-					-0-
10	83452 X	69452	-0-	-14000	-0-	885	1	68567	3	Y	-0-					-0-
*11	64682 X	64682	-0-	-0-	-0-	1441	1	63241	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

06	151380 X	80077	-0-	-71303	-0-	1436	1	78641	3	Y	-0-					-0-
07	145235 X	65624	-0-	-79611	-0-	1630	1	63994	3	Y	-0-					-0-
08	136586 X	55410	-0-	-81176	-0-	977	1	54433	3	Y	-0-					-0-
09	125310 X	105633	-0-	-19677	-0-	2331	1	103302	3	Y	-0-					-0-
10	120993 X	98635	-0-	-22358	-0-	1258	1	97377	3	Y	-0-					-0-
*11	90058 X	90058	-0-	-0-	-0-	2006	1	88052	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 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
06	51090 X	38117	-0-	-12973	-0-	38117	3			Y	-0-			-0-
07	48608 X	35809	-0-	-12799	-0-	35809	3			Y	-0-			-0-
08	45167 X	31643	-0-	-13524	-0-	958	1	30685	3	Y	-0-			-0-
09	42660 X	34684	-0-	-7976	-0-	1066	1	33618	3	Y	-0-			-0-
10	41540 X	31564	-0-	-9976	-0-	1049	1	30515	3	Y	-0-			-0-
11	38130 X	30551	-0-	-7579	-0-	1005	1	29546	3	Y	-0-			-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

06	43920 X	33163	-0-	-10757	-0-	33163	3			Y	-0-			-0-
07	42408 X	32162	-0-	-10246	-0-	32162	3			Y	-0-			-0-
08	39308 X	30584	-0-	-8724	-0-	926	1	29658	3	Y	-0-			-0-
09	37050 X	28511	-0-	-8539	-0-	877	1	27634	3	Y	-0-			-0-
10	35712 X	28033	-0-	-7679	-0-	931	1	27102	3	Y	-0-			-0-
11	33150 X	26202	-0-	-6948	-0-	862	1	25340	3	Y	-0-			-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

06	239100 X	170599	-0-	-68501	-0-	373	1	170226	3	N	-0-			-0-
07	229059 X	168991	-0-	-60068	-0-	1727	1	167264	3	N	-0-			-0-
08	217093 X	159526	-0-	-57567	-0-	1308	1	158218	3	N	-0-			-0-
09	195720 X	147611	-0-	-48109	-0-	1287	1	146324	3	N	-0-			-0-
10	188480 X	144687	-0-	-43793	-0-	1912	1	142775	3	N	-0-			-0-
11	170610 X	133275	-0-	-37335	-0-	2227	1	131048	3	N	-0-			-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

06	78210 X	61334	-0-	-16876	-0-	61334	3			N	-0-			-0-
07	76167 X	60862	-0-	-15305	-0-	60862	3			N	-0-			-0-
08	71083 X	57188	-0-	-13895	-0-	1731	1	55457	3	N	-0-			-0-
09	67920 X	56564	-0-	-11356	-0-	1739	1	54825	3	N	-0-			-0-
10	67084 X	53339	-0-	-13745	-0-	1772	1	51567	3	N	-0-			-0-
11	61320 X	50883	-0-	-10437	-0-	1674	1	49209	3	N	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

06	111180 X	72147	-0-	-39033	-0-	3425	1	68722	3	N	-0-			-0-
07	105214 X	78033	-0-	-27181	-0-	5448	1	72585	3	N	-0-			-0-
08	91357 X	90031	-0-	-1326	-0-	8513	1	81518	3	N	-0-			-0-
09	87480 X	79234	-0-	-8246	-0-	2861	1	76373	3	N	-0-			-0-
10	81499 X	74120	-0-	-7379	-0-	4499	1	69621	3	N	-0-			-0-
11	87120 X	64017	-0-	-23103	-0-	4445	1	59572	3	N	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

06	126360 X	87539	-0-	-38821	-0-	4156	1	83383	3	Y	-0-			-0-
07	119226 X	82850	-0-	-36376	-0-	5785	1	77065	3	Y	-0-			-0-
08	104253 X	101547	-0-	-2706	-0-	9602	1	91945	3	Y	-0-			-0-
09	100500 X	88971	-0-	-11529	-0-	3213	1	85758	3	Y	-0-			-0-
10	96813 X	83268	-0-	-13545	-0-	5054	1	78214	3	Y	-0-			-0-
11	98280 X	77704	-0-	-20576	-0-	5396	1	72308	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48930 X	34228	-0-	-14702	-0-	34228	3			N	-0-			-0-
07	46314 X	33254	-0-	-13060	-0-	33254	3			N	-0-			-0-
08	42780 X	33491	-0-	-9289	-0-	1014	1	32477	3	N	-0-			-0-
09	39060 X	32116	-0-	-6944	-0-	987	1	31129	3	N	-0-			-0-
10	38099 X	30467	-0-	-7632	-0-	1012	1	29455	3	N	-0-			-0-
11	34230 X	28381	-0-	-5849	-0-	934	1	27447	3	N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

06	62580 X	48428	-0-	-14152	-0-	106	1	48322	3	N	-0-			-0-
07	56854 X	49444	-0-	-7410	-0-	505	1	48939	3	N	-0-			-0-
08	51026 X	42219	-0-	-8807	-0-	346	1	41873	3	N	-0-			-0-
09	48420 X	38587	-0-	-9833	-0-	336	1	38251	3	N	-0-			-0-
10	50034 X	36620	-0-	-13414	-0-	484	1	36136	3	N	-0-			-0-
11	48420 X	33779	-0-	-14641	-0-	565	1	33214	3	N	-0-			-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

06	76050 X	48139	-0-	-27911	-0-	104	1	48035	2	N	-0-			-0-
07	78585 X	45167	-0-	-33418	-0-	49	1	45118	2	N	-0-			-0-
08	68107 X	42702	-0-	-25405	-0-	37	1	42665	2	N	-0-			-0-
09	57090 X	39166	-0-	-17924	-0-	211	1	38955	2	N	-0-			-0-
10	52328 X	37039	-0-	-15289	-0-	102	1	36937	2	N	-0-			-0-
11	48150 X	36715	-0-	-11435	-0-	36715	2			N	-0-			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

06	53640 X	37112	-0-	-16528	-0-	37112	3			N	-0-			1
07	50964 X	36494	-0-	-14470	-0-	36494	3			N	-0-			1
08	46779 X	33045	-0-	-13734	-0-	1000	1	32045	3	N	-0-			1
09	42810 X	28883	-0-	-13927	-0-	888	1	27995	3	N	-0-	1	1	-0-
10	40951 X	27219	-0-	-13732	-0-	904	1	26315	3	N	-0-			-0-
11	37110 X	26554	-0-	-10556	-0-	873	1	25681	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

06	87180 X	57845	-0-	-29335	-0-	126	1	57719	3	Y	-0-			-0-
07	78709 X	59354	-0-	-19355	-0-	607	1	58747	3	Y	-0-			-0-
08	71145 X	54523	-0-	-16622	-0-	447	1	54076	3	Y	-0-			-0-
09	64500 X	50948	-0-	-13552	-0-	444	1	50504	3	Y	-0-			-0-
10	59892 X	49430	-0-	-10462	-0-	653	1	48777	3	Y	-0-			-0-
11	57840 X	46039	-0-	-11801	-0-	769	1	45270	3	Y	-0-			-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

06	128640 X	107566	-0-	-21074	-0-	5106	1	102460	3	Y	-0-			-0-
07	132928 X	103449	-0-	-29479	-0-	7223	1	96226	3	Y	-0-			-0-
08	127813 X	99420	-0-	-28393	-0-	9401	1	90019	3	Y	-0-			-0-
09	123690 X	88229	-0-	-35461	-0-	3186	1	85043	3	Y	-0-			-0-
10	117986 X	86125	-0-	-31861	-0-	5227	1	80898	3	Y	-0-			-0-
11	107580 X	80767	-0-	-26813	-0-	5609	1	75158	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

06	103770 X	98456	-0-	-5314	-0-	98456	3			N	-0-			-0-
07	107229 X	93489	-0-	-13740	-0-	93489	3			N	-0-			-0-
08	94085 X	89642	-0-	-4443	-0-	2713	1	86929	3	N	-0-			-0-
09	98460 X	88399	-0-	-10061	-0-	2718	1	85681	3	N	-0-			-0-
*10	101742 X	85552	-0-	-16190	-0-	2842	1	82710	3	N	-0-			-0-
11	98460 X	79838	-0-	-18622	-0-	2626	1	77212	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131310	X	-0-	-0-	-131310	-0-					N	-0-					-0-
07	135687	X	95301	-0-	-40386	-0-	95301	3			N	-0-					-0-
08	123070	X	94347	-0-	-28723	-0-	2856	1	91491	3	N	-0-					-0-
09	110280	X	100360	-0-	-9920	-0-	3085	1	97275	3	N	-0-					-0-
*10	101835	X	94929	-0-	-6906	-0-	3154	1	91775	3	N	-0-					-0-
11	92220	X	87034	-0-	-5186	-0-	2863	1	84171	3	N	-0-					-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

06	89910	X	70589	-0-	-19321	-0-	3351	1	67238	3	Y	-0-					-0-
07	90210	X	68807	-0-	-21403	-0-	4804	1	64003	3	Y	-0-					-0-
08	88846	X	64314	-0-	-24532	-0-	6081	1	58233	3	Y	-0-					-0-
09	83700	X	57756	-0-	-25944	-0-	2085	1	55671	3	Y	-0-					-0-
10	79050	X	56760	-0-	-22290	-0-	3445	1	53315	3	Y	-0-					-0-
11	70590	X	53186	-0-	-17404	-0-	3693	1	49493	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

06	173130	X	127492	-0-	-45638	-0-	6052	1	121440	3	N	-0-					-0-
07	169725	X	122630	-0-	-47095	-0-	8562	1	114068	3	N	-0-					-0-
08	150133	X	139035	-0-	-11098	-0-	13146	1	125889	3	N	-0-					-0-
09	145290	X	124933	-0-	-20357	-0-	4511	1	120422	3	N	-0-					-0-
*10	141670	X	119843	-0-	-21827	-0-	7274	1	112569	3	N	-0-					-0-
11	134550	X	113541	-0-	-21009	-0-	7884	1	105657	3	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

06	251880	X	186289	-0-	-65591	-0-	2794	1	183495	2	Y	-0-					-0-
07	260276	X	163273	-0-	-97003	-0-	2449	1	160824	2	Y	-0-					-0-
08	260276	X	136882	-0-	-123394	-0-	2053	1	134829	2	Y	-0-					-0-
09	251880	X	115678	-0-	-136202	-0-	115678	2			Y	-0-					-0-
10	228625	X	104900	-0-	-123725	-0-	104900	2			Y	-0-					-0-
11	186300	X	90916	-0-	-95384	-0-	90916	2			Y	-0-					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

06	151800	X	96521	-0-	-55279	-0-	211	1	96310	3	Y	-0-					-0-
07	139066	X	92133	-0-	-46933	-0-	941	1	91192	3	Y	-0-					-0-
08	129859	X	101779	-0-	-28080	-0-	835	1	100944	3	Y	-0-					-0-
09	115080	X	91245	-0-	-23835	-0-	795	1	90450	3	Y	-0-					-0-
10	108035	X	86648	-0-	-21387	-0-	1145	1	85503	3	Y	-0-					-0-
11	98490	X	78986	-0-	-19504	-0-	1320	1	77666	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

06	295830	X	254012	-0-	-41818	-0-	3810	1	250202	2	Y	-0-					-0-
07	305691	X	227448	-0-	-78243	-0-	3412	1	224036	2	Y	-0-					-0-
08	305691	X	195951	-0-	-109740	-0-	2939	1	193012	2	Y	-0-					-0-
09	295830	X	166074	-0-	-129756	-0-	166074	3			Y	-0-					-0-
10	300049	X	152445	-0-	-147604	-0-	152445	2			Y	-0-					-0-
11	254010	X	131761	-0-	-122249	-0-	131761	2			Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

06	220590	X	146012	-0-	-74578	-0-	2618	1	143394	3	Y	-0-					-0-
07	212040	X	140075	-0-	-71965	-0-	3480	1	136595	3	Y	-0-					-0-
08	191456	X	130290	-0-	-61166	-0-	2298	1	127992	3	Y	-0-					-0-
09	169260	X	118478	-0-	-50782	-0-	2614	1	115864	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		115212	-0-	115212	115212	1469	1	113743	3	Y	-0-					-0-
*11	220859	X	105647	-0-	-115212	-0-	2353	1	103294	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90900 X	83067	-0-	-7833	-0-	3943	1	79124	3	Y	-0-					3
07	88784 X	75676	-0-	-13108	-0-	5284	1	70392	3	Y	-0-					3
08	73284 X	64846	-0-	-8438	-0-	6131	1	58715	3	Y	-0-					3
09	83070 X	58103	-0-	-24967	-0-	2098	1	56005	3	Y	-0-					3
10	85839 X	58321	-0-	-27518	-0-	3540	1	54781	3	Y	-0-					3
11	83070 X	58944	-0-	-24126	-0-	4093	1	54851	3	Y	-0-					3

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

06	96030 X	51554	-0-	-44476	-0-	2447	1	49107	3	Y	-0-					1
07	93527 X	56298	-0-	-37229	-0-	3931	1	52367	3	Y	-0-					1
08	75330 X	54876	-0-	-20454	-0-	5189	1	49687	3	Y	-0-					1
09	72900 X	51029	-0-	-21871	-0-	1843	1	49186	3	Y	-0-					1
10	56296 X	39036	-0-	-17260	-0-	2369	1	36667	3	Y	-0-					1
11	54480 X	21656	-0-	-32824	-0-	1504	1	20152	3	Y	-0-					1

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

06	293010 X	146239	-0-	-146771	-0-	316	1	145923	2	N	-0-					-0-
07	244497 X	133371	-0-	-111126	-0-	145	1	133226	2	N	-0-					-0-
08	244497 X	118588	-0-	-125909	-0-	102	1	118486	2	N	-0-					-0-
09	195930 X	103720	-0-	-92210	-0-	559	1	103161	2	N	-0-					-0-
10	173166 X	97978	-0-	-75188	-0-	271	1	97707	2	N	-0-					-0-
11	146250 X	87714	-0-	-58536	-0-	87714	2			N	-0-					-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

06	322410 X	174536	-0-	-147874	-0-	3130	1	171406	3	Y	-0-					-0-
07	267158 X	162285	-0-	-104873	-0-	4031	1	158254	3	Y	-0-					-0-
08	267158 X	146119	-0-	-121039	-0-	2577	1	143542	3	Y	-0-					-0-
09	224160 X	130455	-0-	-93705	-0-	2878	1	127577	3	Y	-0-					-0-
10	202275 X	124420	-0-	-77855	-0-	1586	1	122834	3	Y	-0-					-0-
11	174540 X	111135	-0-	-63405	-0-	2475	1	108660	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

06	258000 X	176242	-0-	-81758	-0-	3160	1	173082	3	Y	-0-					-0-
07	224378 X	169128	-0-	-55250	-0-	4201	1	164927	3	Y	-0-					-0-
08	224378 X	162388	-0-	-61990	-0-	2864	1	159524	3	Y	-0-					-0-
09	202020 X	142164	-0-	-59856	-0-	3137	1	139027	3	Y	-0-					-0-
10	192851 X	140654	-0-	-52197	-0-	1793	1	138861	3	Y	-0-					-0-
11	176250 X	130914	-0-	-45336	-0-	2916	1	127998	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

06	187290 X	103265	-0-	-84025	-0-	103265	3			Y	-0-					-0-
07	141112 X	96792	-0-	-44320	-0-	96792	3			Y	-0-					-0-
08	141112 X	88652	-0-	-52460	-0-	2684	1	85968	3	Y	-0-					-0-
09	131700 X	78749	-0-	-52951	-0-	2421	1	76328	3	Y	-0-					-0-
10	119846 X	75020	-0-	-44826	-0-	2492	1	72528	3	Y	-0-					-0-
11	103260 X	67687	-0-	-35573	-0-	2227	1	65460	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133080 X	67744	-0-	-65336	-0-	67744	3			Y	-0-					-0-
07	95263 X	63526	-0-	-31737	-0-	63526	3			Y	-0-					-0-
08	95263 X	57255	-0-	-38008	-0-	1733	1	55522	3	Y	-0-					-0-
09	88920 X	49502	-0-	-39418	-0-	1522	1	47980	3	Y	-0-					-0-
10	79484 X	47063	-0-	-32421	-0-	1564	1	45499	3	Y	-0-					-0-
11	67740 X	44553	-0-	-23187	-0-	1466	1	43087	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

06	161850 X	107574	-0-	-54276	-0-	5107	1	102467	3	Y	-0-					-0-
07	101063 X	101063	-0-	-0-	-0-	7056	1	94007	3	Y	-0-					-0-
08	134943 X	94031	-0-	-40912	-0-	8891	1	85140	3	Y	-0-					-0-
09	130590 X	82936	-0-	-47654	-0-	2995	1	79941	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	78967	-0-	78967	78967	4793	1	74174	3	Y	-0-					-0-
*11	163885 X	84918	-0-	-78967	-0-	5897	1	79021	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

06	320010 X	156568	-0-	-163442	-0-	2808	1	153760	3	Y	-0-					-0-
07	142832 X	142832	-0-	-0-	-0-	3548	1	139284	3	Y	-0-					-0-
08	209467 X	128438	-0-	-81029	-0-	2265	1	126173	3	Y	-0-					-0-
09	202710 X	113945	-0-	-88765	-0-	2514	1	111431	3	Y	-0-					-0-
10	182218 X	106844	-0-	-75374	-0-	1362	1	105482	3	Y	-0-					-0-
11	156570 X	92831	-0-	-63739	-0-	2068	1	90763	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

06	292440 X	212011	-0-	-80429	-0-	3180	1	208831	2	Y	-0-					-0-
07	302188 X	177659	-0-	-124529	-0-	2665	1	174994	2	Y	-0-					-0-
08	274691 X	149587	-0-	-125104	-0-	2244	1	147343	2	Y	-0-					-0-
09	265830 X	124692	-0-	-141138	-0-	124692	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	112309	-0-	112309	112309	112309	2			Y	-0-					-0-
*11	209463 X	97154	-0-	-112309	-0-	97154	2			Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

06	229140 X	189830	-0-	-39310	-0-	2848	1	186982	2	Y	-0-					-0-
07	236778 X	166433	-0-	-70345	-0-	2496	1	163936	2	Y	1					1
						1	9									
08	234143 X	142183	-0-	-91960	-0-	2133	1	140050	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	226590 X	121284	-0-	-105306	-0-	121284	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	110866	-0-	110866	110866	110866	2			Y	-0-					-0-
*11	208056 X	97190	-0-	-110866	-0-	97190	2			Y	-0-					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

06	305940 X	280948	-0-	-24992	-0-	13334	1	267541	3	N	66	63	1			35
						73	9									
07	316138 X	250370	-0-	-65768	-0-	17477	1	232838	3	N	50	67	1			18
						55	9									
08	316138 X	219192	-0-	-96946	-0-	20724	1	198451	3	N	15					33
						17	9									
09	305940 X	182001	-0-	-123939	-0-	6571	1	175420	3	N	9					42
						10	9									
10	316138 X	163634	-0-	-152504	-0-	9931	1	153703	3	N	-0-					42
11	280950 X	140600	-0-	-140350	-0-	9764	1	130836	3	N	-0-					42

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	188370 X	68458	-0-	-119912	-0-	68458	3			Y	-0-					-0-
07	65009 X	65009	-0-	-0-	-0-	65009	3			Y	-0-					-0-
08	89497 X	59657	-0-	-29840	-0-	1806	1	57851	3	Y	-0-					-0-
09	77340 X	53058	-0-	-24282	-0-	1631	1	51427	3	Y	-0-					-0-
10	79918 X	49117	-0-	-30801	-0-	1632	1	47485	3	Y	-0-					-0-
11	68460 X	44693	-0-	-23767	-0-	1470	1	43223	3	Y	-0-					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

06	320580 X	141432	-0-	-179148	-0-	6714	1	134718	3	Y	-0-					-0-
07	331266 X	-0-	-0-	-331266	-0-					Y	-0-					-0-
08	331266 X	108487	-0-	-222779	-0-	10258	1	98229	3	Y	-0-					-0-
09	87918 X	87918	-0-	-0-	-0-	3175	1	84743	3	Y	-0-					-0-
10	168051 X	80662	-0-	-87389	-0-	4896	1	75766	3	Y	-0-					-0-
11	141420 X	82025	-0-	-59395	-0-	5696	1	76329	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

06	194370 X	183161	-0-	-11209	-0-	183161	3			N	-0-					-0-
07	200849 X	-0-	-0-	-200849	-0-					N	-0-					-0-
08	200849 X	162011	-0-	-38838	-0-	4904	1	157107	3	N	-0-					-0-
09	194370 X	143183	-0-	-51187	-0-	4402	1	138781	3	N	-0-					-0-
10	200849 X	134222	-0-	-66627	-0-	4459	1	129763	3	N	-0-					-0-
11	183150 X	119798	-0-	-63352	-0-	3941	1	115857	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

06	255630 X	102921	-0-	-152709	-0-	4886	1	98035	3	Y	-0-					1
07	264151 X	-0-	-0-	-264151	-0-					Y	-0-					1
08	264151 X	90520	-0-	-173631	-0-	13699	1	76821	3	Y	-0-					1
09	255630 X	79741	-0-	-175889	-0-	2879	1	76862	3	Y	-0-					1
10	117087 X	75314	-0-	-41773	-0-	4571	1	70743	3	Y	-0-					1
11	102930 X	82990	-0-	-19940	-0-	5763	1	77227	3	Y	-0-					1

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

06	290070 X	110235	-0-	-179835	-0-	5233	1	105002	3	Y	-0-					-0-
07	299739 X	-0-	-0-	-299739	-0-					Y	-0-					-0-
08	299739 X	97739	-0-	-202000	-0-	14112	1	83627	3	Y	-0-					-0-
09	290070 X	86679	-0-	-203391	-0-	3130	1	83549	3	Y	-0-					-0-
10	124000 X	81967	-0-	-42033	-0-	4975	1	76992	3	Y	-0-					-0-
11	110250 X	77051	-0-	-33199	-0-	5351	1	71700	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

06	175650 X	131385	-0-	-44265	-0-	131385	3			Y	-0-					-0-
07	181505 X	-0-	-0-	-181505	-0-					Y	-0-					-0-
08	181505 X	106906	-0-	-74599	-0-	3236	1	103670	3	Y	-0-					-0-
09	175650 X	94147	-0-	-81503	-0-	2894	1	91253	3	Y	-0-					-0-
10	158131 X	90438	-0-	-67693	-0-	3005	1	87433	3	Y	-0-					-0-
11	131400 X	NO RPT	-0-	-131400	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	262440	X	226316	-0-	-36124	-0-	10740	1	215493	3	Y	75	58	1			28
							83	9									
07	271188	X	194615	-0-	-76573	-0-	13583	1	180963	3	Y	63	63	1			28
							69	9									
08	271188	X	163897	-0-	-107291	-0-	28041	1	135819	3	Y	34	33	1			29
							37	9									
09	262440	X	116940	-0-	-145500	-0-	4222	1	112700	3	Y	16	30	1			15
							18	9									
*10	122161	X	122161	-0-	-0-	-0-	7414	1	114744	3	Y	3					18
							3	9									
11	226320	X	103292	-0-	-123028	-0-	7172	1	96112	3	Y	7					25
							8	9									

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

06	428940	X	239820	-0-	-189120	-0-	4301	1	235519	3	Y	-0-					-0-
07	443238	X	224899	-0-	-218339	-0-	5587	1	219312	3	Y	-0-					-0-
08	443238	X	204287	-0-	-238951	-0-	7778	1	196509	3	Y	-0-					-0-
09	428940	X	181612	-0-	-247328	-0-	4007	1	177605	3	Y	-0-					-0-
10	443238	X	173881	-0-	-269357	-0-	2217	1	171664	3	Y	-0-					-0-
11	239820	X	145285	-0-	-94535	-0-	3236	1	142049	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

06	343740	X	190460	-0-	-153280	-0-	3415	1	187045	3	Y	-0-					-0-
07	355198	X	180898	-0-	-174300	-0-	4494	1	176404	3	Y	-0-					-0-
08	355198	X	167165	-0-	-188033	-0-	6693	1	160472	3	Y	-0-					-0-
09	343740	X	149342	-0-	-194398	-0-	3295	1	146047	3	Y	-0-					-0-
10	355198	X	142559	-0-	-212639	-0-	1818	1	140741	3	Y	-0-					-0-
11	190470	X	121877	-0-	-68593	-0-	2715	1	119162	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

06	350400	X	180793	-0-	-169607	-0-	8583	1	172210	3	N	-0-					-0-
07	362080	X	156831	-0-	-205249	-0-	10950	1	145881	3	N	-0-					-0-
08	362080	X	140078	-0-	-222002	-0-	22034	1	118044	3	N	-0-					-0-
09	350400	X	113387	-0-	-237013	-0-	4094	1	109293	3	N	-0-					-0-
10	362080	X	109278	-0-	-252802	-0-	6632	1	102646	3	N	-0-					-0-
11	180780	X	93594	-0-	-87186	-0-	6499	1	87095	3	N	-0-					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

06	257010	X	137814	-0-	-119196	-0-	6542	1	131272	3	Y	-0-					-0-
07	265577	X	124506	-0-	-141071	-0-	8693	1	115813	3	Y	-0-					-0-
08	265577	X	110909	-0-	-154668	-0-	17697	1	93212	3	Y	-0-					-0-
09	257010	X	94707	-0-	-162303	-0-	3420	1	91287	3	Y	-0-					-0-
10	265577	X	88224	-0-	-177353	-0-	5355	1	82869	3	Y	-0-					-0-
11	137820	X	87442	-0-	-50378	-0-	6072	1	81370	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

06	335130	X	311784	-0-	-23346	-0-	4677	1	307107	3	Y	-0-					-0-
07	346301	X	270833	-0-	-75468	-0-	4062	1	266771	3	Y	-0-					-0-
08	346301	X	229037	-0-	-117264	-0-	3436	1	225601	3	Y	-0-					-0-
09	335130	X	191886	-0-	-143244	-0-	191886	2			Y	-0-					-0-
10	346301	X	174036	-0-	-172265	-0-	174036	2			Y	-0-					-0-
*11	150910	X	150910	-0-	-0-	-0-	150910	2			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 C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256830 X	219356	-0-	-37474	-0-	10410	1	208881	3	Y	59	47	1			23
						65	9									
07	265391 X	190533	-0-	-74858	-0-	13299	1	177182	3	Y	47	48	1			22
						52	9									
08	265391 X	123214	-0-	-142177	-0-	21496	1	101694	3	Y	22	23	1			21
						24	9									
09	256830 X	139473	-0-	-117357	-0-	5036	1	134426	3	Y	10	21	1			10
						11	9									
10	265391 X	123643	-0-	-141748	-0-	7504	1	116137	3	Y	2					12
						2	9									
11	219360 X	104844	-0-	-114516	-0-	7280	1	97558	3	Y	5					17
						6	9									

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

06	237660 X	233908	-0-	-3752	-0-	11101	1	222740	3	Y	61	48	1			23
						67	9									
07	245582 X	207327	-0-	-38255	-0-	14472	1	192804	3	Y	46	48	1			21
						51	9									
08	245582 X	177664	-0-	-67918	-0-	31480	1	146159	3	Y	23	23	1			21
						25	9									
09	237660 X	143656	-0-	-94004	-0-	5187	1	138458	3	Y	10	20	1			11
						11	9									
10	245582 X	127494	-0-	-118088	-0-	7738	1	119754	3	Y	2					13
						2	9									
11	233910 X	108455	-0-	-125455	-0-	7531	1	100918	3	Y	5					18
						6	9									

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

06	217147 X	217147	-0-	-0-	-0-	10306	1	206777	3	Y	58	47	1			21
						64	9									
07	219976 X	189104	-0-	-30872	-0-	13200	1	175854	3	Y	45	46	1			20
						50	9									
08	219976 X	-0-	-0-	-219976	-0-					Y	22	22	1			20
09	212880 X	116335	-0-	-96545	-0-	4200	1	112125	3	Y	9	19	1			10
						10	9									
10	219976 X	121525	-0-	-98451	-0-	7376	1	114148	3	Y	1					11
						1	9									
11	212880 X	103847	-0-	-109033	-0-	7211	1	96633	3	Y	3					14
						3	9									

FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

06	176070 X	128565	-0-	-47505	-0-	128565	3			Y	-0-					-0-
07	181939 X	114974	-0-	-66965	-0-	114974	3			Y	-0-					-0-
08	181939 X	101471	-0-	-80468	-0-	3072	1	98399	3	Y	-0-					-0-
09	176070 X	84707	-0-	-91363	-0-	2604	1	82103	3	Y	-0-					-0-
10	181939 X	78140	-0-	-103799	-0-	2596	1	75544	3	Y	-0-					-0-
11	128580 X	75545	-0-	-53035	-0-	2485	1	73060	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 11377 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	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

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
06	384990 X	378525	-0-	-6465	-0-	17970	1	360555	3	Y	-0-					-0-
07	397823 X	365188	-0-	-32635	-0-	25498	1	339690	3	Y	-0-					-0-
08	397823 X	338140	-0-	-59683	-0-	56618	1	281522	3	Y	-0-					-0-
09	384990 X	304863	-0-	-80127	-0-	11008	1	293855	3	Y	-0-					-0-
10	397823 X	295696	-0-	-102127	-0-	17947	1	277749	3	Y	-0-					-0-
11	378540 X	266842	-0-	-111698	-0-	18530	1	248312	3	Y	-0-					-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

06	379380 X	356801	-0-	-22579	-0-	16938	1	339863	3	Y	-0-					-0-
07	392026 X	337502	-0-	-54524	-0-	23564	1	313938	3	Y	-0-					-0-
08	392026 X	305459	-0-	-86567	-0-	51198	1	254261	3	Y	-0-					-0-
09	379380 X	267709	-0-	-111671	-0-	9667	1	258042	3	Y	-0-					-0-
10	392026 X	252287	-0-	-139739	-0-	15312	1	236975	3	Y	-0-					-0-
11	356790 X	223624	-0-	-133166	-0-	15529	1	208095	3	Y	-0-					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

06	276840 X	243800	-0-	-33040	-0-	11570	1	232152	3	Y	71	55	1			27
						78	9									
07	286068 X	214155	-0-	-71913	-0-	14948	1	199141	3	Y	60	59	1			28
						66	9									
08	286068 X	177381	-0-	-108687	-0-	16769	1	160578	3	Y	31	30	1			29
						34	9									
09	276840 X	147293	-0-	-129547	-0-	16947	1	130333	3	Y	12	27	1			14
						13	9									
*10	286068 X	131315	-0-	-154753	-0-	7970	1	123343	3	Y	2					16
						2	9									
11	276840 X	111408	-0-	-165432	-0-	7736	1	103664	3	Y	7	2	7			23
						8	9									

JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

07	255105 X	255105	-0-	-0-	-0-	6329	1	248451	3	Y	295	241	1			54
						325	9									
08	280485 X	280485	-0-	-0-	-0-	4937	1	274983	3	Y	514	520	1			48
						565	9									
09	226261 X	226261	-0-	-0-	-0-	4981	1	220798	3	Y	438	438	1			48
						482	9									
*10	207074 X	207074	-0-	-0-	-0-	2633	1	203924	3	Y	470	482	1			36
						517	9									
*11	179641 X	179641	-0-	-0-	-0-	3989	1	175072	3	Y	527	513	1			50
						580	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
07	257193 X	257193	-0-	-0-	-0-	6387	1	250728	3	Y	71	58	1			13
						78	9									
08	356314 X	316800	-0-	-39514	-0-	5583	1	310974	3	Y	221	214	1			20
						243	9									
09	344820 X	259516	-0-	-85304	-0-	5709	1	253051	3	Y	687	637	1			70
						756	9									
10	356314 X	235895	-0-	-120419	-0-	2997	1	232089	3	Y	735	750	1			55
						809	9									
11	344820 X	203997	-0-	-140823	-0-	4522	1	198500	3	Y	886	858	1			83
						975	9									

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

07	262672 X	262672	-0-	-0-	-0-	6523	1	256039	3	Y	100	82	1			18
						110	9									
08	362866 X	362866	-0-	-0-	-0-	6396	1	356204	3	Y	242	238	1			22
						266	9									
09	348270 X	309137	-0-	-39133	-0-	6810	1	301830	3	Y	452	427	1			47
						497	9									
10	359879 X	280821	-0-	-79058	-0-	3574	1	276737	3	Y	464	476	1			35
						510	9									
11	348270 X	242390	-0-	-105880	-0-	5385	1	236359	3	Y	587	566	1			56
						646	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10850 - 14484

07	0	142524	-0-	142524	142524	3541	1	138983	3	Y	-0-					-0-
08	0	262924	-0-	262924	405448	4637	1	258287	3	Y	-0-					-0-
*09	626272 X	220824	-0-	-405448	-0-	4872	1	215952	3	Y	-0-					-0-
10	288362 X	NO RPT	-0-	-288362	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	279060 X	149786	-0-	-129274	-0-	3336	1	146450	3	Y	-0-					-0-

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10476 - 17368

07	0	172047	-0-	172047	172047	4274	1	167773	3	Y	-0-					-0-
08	0	380719	-0-	380719	552766	6715	1	374004	3	Y	-0-					-0-
*09	882922 X	330156	-0-	-552766	-0-	7284	1	322872	3	Y	-0-					-0-
10	338272 X	NO RPT	-0-	-338272	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	327360 X	250301	-0-	-77059	-0-	5575	1	244726	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 #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		177842	-0-	177842	177842	4418	1	173424	3	Y	-0-					-0-
08	0		398267	-0-	398267	576109	7025	1	391242	3	Y	-0-					-0-
*09	926730	X	350621	-0-	-576109	-0-	7736	1	342885	3	Y	-0-					-0-
10	363692	X	NO RPT	-0-	-363692	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	351960	X	266417	-0-	-85543	-0-	5934	1	260483	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

06	15090	X	12993	-0-	-2097	-0-	7	1	12126	2	Y	531	510	1			109
							276	4	584	9							
07	15066	X	11585	-0-	-3481	-0-	5	1	10768	2	Y	513	524	1			98
							248	4	564	9							
08	15066	X	10250	-0-	-4816	-0-	5	1	9544	2	Y	441	447	1			92
							216	4	485	9							
09	14490	X	14395	-0-	-95	-0-	7	1	13655	2	Y	421	434	1			79
							270	4	463	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	474	521	1			32
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					32

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

06	15900	X	12996	-0-	-2904	-0-	8	1	12312	2	Y	359	364	1			73
							281	4	395	9							
07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	9	1	21119	2	Y	457	443	1			87
							487	4	503	9							
08	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	9	1	19058	2	Y	417	417	1			87
							432	4	459	9							
09	16410	X	14826	-0-	-1584	-0-	7	1	14180	2	Y	326	352	1			61
							280	4	359	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	315	355	1			21
11	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					21

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
06	11130	X	8787	-0-	-2343	-0-	5	1	8586	2	N	-0-					44
							196	4									
07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					44
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					44
09	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT					44
*10	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	2725	2692	1			264
11	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					264

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
06	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					85
07	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					85
08	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					85
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					85
*10	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	667	660	1			96
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
06	143010	X	110480	-0-	-32530	-0-	63	1	103561	2	Y	4087	4012	1			836
							2360	4	4496	9							
07	135935	X	111395	-0-	-24540	-0-	47	1	104661	2	Y	3885	3979	1			742
							2413	4	4274	9							
08	127813	X	102672	-0-	-25141	-0-	46	1	96607	2	Y	3484	3502	1			724
							2187	4	3832	9							
09	116850	X	96252	-0-	-20598	-0-	45	1	90376	2	Y	3679	3714	1			689
							1784	4	4047	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4101	3909	1			273
11	92790	X	NO RPT	-0-	-92790	-0-					Y	NO RPT					273

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
06	137100	X	102195	-0-	-34905	-0-	58	1	95328	2	Y	4215	4101	1			862
							2172	4	4637	9							
07	132153	X	102886	-0-	-29267	-0-	43	1	96195	2	Y	4027	4120	1			769
							2218	4	4430	9							
08	126759	X	95365	-0-	-31394	-0-	43	1	89441	2	Y	3505	3545	1			729
							2025	4	3856	9							
09	115650	X	93603	-0-	-22047	-0-	44	1	88082	2	Y	3398	3491	1			636
							1739	4	3738	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3624	3464	1			241
11	88260	X	NO RPT	-0-	-88260	-0-					Y	NO RPT					241

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
06	51960	X	40997	-0-	-10963	-0-	455	1	32930	2	Y	4723	4744	1			375
							2417	4	5195	9							
07	53692	X	43311	-0-	-10381	-0-	911	1	36632	2	Y	4726	4785	1			316
							569	4	5199	9							
08	54374	X	39229	-0-	-15145	-0-	623	1	32269	2	Y	4262	4296	1			282
							1136	3	513	4							
09	52620	X	NO RPT	-0-	-52620	-0-					Y	NO RPT					282
*10	29895	X	29895	-0-	-0-	-0-	68	1	24561	3	Y	3839	3769	1			309
							1043	4	4223	9							
11	32310	X	NO RPT	-0-	-32310	-0-					Y	NO RPT					309

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 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
06	53370	X	42270	-0-	-11100	-0-	471	1	34121	2	Y	4703	4668	1			374
							2505	4	5173	9							
07	51305	X	41469	-0-	-9836	-0-	845	1	33994	2	Y	5547	5550	1			371
							528	4	6102	9							
08	46418	X	46418	-0-	-0-	-0-	744	1	38564	2	Y	4671	4733	1			309
							1358	3	614	4							
09	41580	X	NO RPT	-0-	-41580	-0-					Y	NO RPT					309
*10	39138	X	39138	-0-	-0-	-0-	91	1	32824	3	Y	4390	4331	1			354
							1394	4	4829	9							
11	40380	X	NO RPT	-0-	-40380	-0-					Y	NO RPT					354

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
07	0		248445	-0-	248445	248445	101	1	225245	2	Y	16278	16597	1			286
							5193	4	17906	9							
08	0		227243	-0-	227243	475688	100	1	207808	2	Y	13300	13379	1			207
							4705	4	14630	9							
*09	675942	X	200254	-0-	-475688	-0-	91	1	184078	2	Y	11319	11392	1			134
							3634	4	12451	9							
10	225525	X	-0-	-0-	-225525	-0-					Y	9889	9858	1			165
11	218250	X	NO RPT	-0-	-218250	-0-					Y	NO RPT					165

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
07	0		256761	-0-	256761	256761	104	1	232821	2	Y	16790	16959	1			277
							5367	4	18469	9							
08	0		235691	-0-	235691	492452	104	1	215789	2	Y	13556	13641	1			192
							4886	4	14912	9							
09	183794	X	NO RPT	-0-	-183794	308658					Y	NO RPT					192
*10	308658	X	-0-	-0-	-308658	-0-					Y	10709	10755	1			63
11	212070	X	NO RPT	-0-	-212070	-0-					Y	NO RPT					63

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
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	97480	X	97480	-0-	-0-	-0-	1435	1	74379	2	Y	16240	16515	1			1076
							2619	3	1183	4							
*09	84138	X	84138	-0-	-0-	-0-	479	1	66915	3	Y	14412	14511	1			977
							891	4	15853	9							
10	79453	X	77411	-0-	-2042	-0-	168	1	60614	3	Y	12777	12725	1			1029
							2574	4	14055	9							
11	76890	X	NO RPT	-0-	-76890	-0-					Y	NO RPT					1029

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 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
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	326	3	11	9	N	10					164
07	217	N	93	-0-	-124	-0-	87	3	6	9	N	5					169
08	558	N	47	-0-	-511	-0-	33	3	14	9	N	13	154	1			28
09	330	N	25	-0-	-305	-0-	23	3	2	9	N	2					30
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	9	3	3	9	N	3					33
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6	9	N	5					38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
*10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
11	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

06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	3442	-0-	-278	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	3661	-0-	-89	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
10	3875 X	3621	-0-	-254	-0-	3621	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

06	19410 X	17234	-0-	-2176	-0-	17234	2		N	-0-			-0-
07	23646 X	23646	-0-	-0-	-0-	23646	2		N	-0-			-0-
08	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	19811	2		N	-0-			-0-
09	18750 X	16842	-0-	-1908	-0-	16842	2		N	-0-			-0-
10	19375 X	17355	-0-	-2020	-0-	17355	2		N	-0-			-0-
11	20430 X	NO RPT	-0-	-20430	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

06	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2		N	-0-			-0-
07	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	15213	2		N	-0-			-0-
08	10726 X	10054	-0-	-672	-0-	10054	2		N	-0-			-0-
09	10830 X	9022	-0-	-1808	-0-	9022	2		N	-0-			-0-
10	11191 X	9489	-0-	-1702	-0-	9489	2		N	-0-			-0-
11	14730 X	NO RPT	-0-	-14730	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190 X	1863	-0-	-327	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
07	2821 X	2178	-0-	-643	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
08	2821 X	1791	-0-	-1030	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
09	2310 X	1642	-0-	-668	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
10	2387 X	1479	-0-	-908	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
11	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

06	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-			-0-
07	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-			-0-
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
09	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-			-0-
10	5115 X	4187	-0-	-928	-0-	4020	2	167	9	N	152			152
11	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			152

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

06	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-			-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
08	2666 X	321	-0-	-2345	-0-	321	2			N	-0-			-0-
09	4560 X	1065	-0-	-3495	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
10	4712 X	326	-0-	-4386	-0-	326	2			N	-0-			-0-
11	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT			-0-

PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

06	178530 X	149045	-0-	-29485	-0-	163	1	148882	3	N	-0-			-0-
07	178591 X	134663	-0-	-43928	-0-	74	1	134589	3	N	-0-			-0-
08	173011 X	131646	-0-	-41365	-0-	384	1	131262	3	N	-0-			-0-
09	156780 X	116587	-0-	-40193	-0-	81	1	116506	3	N	-0-			-0-
10	160208 X	111860	-0-	-48348	-0-	384	1	111476	3	N	-0-			-0-
11	149040 X	95283	-0-	-53757	-0-	95283	3			N	-0-			-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

06	131880 X	92021	-0-	-39859	-0-	92021	3			N	-0-			-0-
07	128340 X	87283	-0-	-41057	-0-	87283	3			N	-0-			-0-
08	116777 X	81808	-0-	-34969	-0-	749	1	81059	3	N	-0-			-0-
09	106020 X	74211	-0-	-31809	-0-	470	1	73741	3	N	-0-			-0-
10	96503 X	68516	-0-	-27987	-0-	677	1	67839	3	N	-0-			-0-
11	92010 X	67796	-0-	-24214	-0-	67796	3			N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

06	483540 X	382512	-0-	-101028	-0-	382512	3			N	-0-			-0-
07	426963 X	392132	-0-	-34831	-0-	997	1	391135	3	N	-0-			-0-
08	423057 X	373682	-0-	-49375	-0-	373682	3			N	-0-			-0-
09	397140 X	340052	-0-	-57088	-0-	455	1	339597	3	N	-0-			-0-
10	410378 X	348832	-0-	-61546	-0-	1023	1	347809	3	N	-0-			-0-
11	382500 X	318031	-0-	-64469	-0-	911	1	317120	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
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
06	434310	X	245050	-0-	-189260	-0-	245050	3			N	-0-					-0-
07	448787	X	253839	-0-	-194948	-0-	8307	1	245532	3	N	-0-					-0-
08	448787	X	236556	-0-	-212231	-0-	236556	3			N	-0-					-0-
09	286650	X	209077	-0-	-77573	-0-	209077	3			N	-0-					-0-
10	281511	X	198833	-0-	-82678	-0-	198833	3			N	-0-					-0-
11	245640	X	108171	-0-	-137469	-0-	435	1	107736	3	N	-0-					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	149	1	924	2	N	364	364	1			-0-
							400	9									
07	1891	N	542	-0-	-1349	-0-	99	1	443	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	672	-0-	-444	-0-	48	1	624	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	153	1	1425	2	N	370	370	1			-0-
							407	9									
*11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	267	1	1255	2	N	370	370	1			-0-
							407	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

06	5070	X	4891	-0-	-179	-0-	420	1	3738	2	Y	557	576	1			49
							120	4	613	9							
07	6479	X	4767	-0-	-1712	-0-	434	1	3666	2	Y	554	503	1			100
							58	4	609	9							
08	6479	X	5043	-0-	-1436	-0-	434	1	4056	2	Y	503	532	1			71
							553	9									
09	6270	X	3657	-0-	-2613	-0-	420	1	2721	2	Y	468	448	1			91
							1	4	515	9							
10	5952	X	4139	-0-	-1813	-0-	434	1	3092	2	Y	546	453	1			184
							12	4	601	9							
11	4890	X	3598	-0-	-1292	-0-	365	1	2669	2	Y	478	470	1			192
							38	4	526	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

06	4680	X	4401	-0-	-279	-0-	420	1	3152	2	Y	661	690	1			59
							102	4	727	9							
07	5890	X	4156	-0-	-1734	-0-	434	1	2929	2	Y	679	616	1			122
							46	4	747	9							
08	5890	X	4455	-0-	-1435	-0-	434	1	3354	2	Y	606	642	1			86
							667	9									
09	5700	X	3198	-0-	-2502	-0-	420	1	2203	2	Y	522	506	1			102
							1	4	574	9							
10	5518	X	3996	-0-	-1522	-0-	434	1	2846	2	Y	643	528	1			217
							9	4	707	9							
11	4410	X	3283	-0-	-1127	-0-	349	1	2376	2	Y	476	502	1			191
							34	4	524	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	420	1	2541	2	Y	477	482	1			42
							82	4	525	9							
07	3720	X	3151	-0-	-569	-0-	434	1	2250	2	Y	393	364	1			71
							35	4	432	9							
08	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	434	1	2549	2	Y	316	342	1			45
							348	9									
09	3600	X	2525	-0-	-1075	-0-	420	1	1775	2	Y	299	286	1			58
							1	4	329	9							
10	3689	X	2919	-0-	-770	-0-	434	1	2101	2	Y	344	286	1			116
							6	4	378	9							
11	3570	X	2476	-0-	-1094	-0-	365	1	1775	2	Y	283	285	1			114
							25	4	311	9							

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
06	3840	X	3484	-0-	-356	-0-	420	1	2562	2	Y	381	396	1			34
							83	4	419	9							
07	4495	X	3470	-0-	-1025	-0-	434	1	2575	2	Y	383	348	1			69
							40	4	421	9							
08	4495	X	3605	-0-	-890	-0-	434	1	2800	2	Y	337	358	1			48
							371	9									
09	4350	X	2766	-0-	-1584	-0-	420	1	2022	2	Y	294	285	1			57
							1	4	323	9							
10	4495	X	3091	-0-	-1404	-0-	434	1	2257	2	Y	358	294	1			121
							6	4	394	9							
11	3480	X	2624	-0-	-856	-0-	366	1	1925	2	Y	278	287	1			112
							27	4	306	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	420	1	1787	2	Y	274	281	1			24
							58	4	301	9							
07	4278	X	2316	-0-	-1962	-0-	434	1	1575	2	Y	256	234	1			46
							25	4	282	9							
08	4278	X	2260	-0-	-2018	-0-	434	1	1593	2	Y	212	228	1			30
							233	9									
09	4140	X	1692	-0-	-2448	-0-	392	1	1073	2	Y	206	196	1			40
							227	9									
10	3038	X	2017	-0-	-1021	-0-	434	1	1285	2	Y	267	217	1			90
							4	4	294	9							
11	2580	X	1813	-0-	-767	-0-	363	1	1200	2	Y	212	217	1			85
							17	4	233	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	5135	-0-	-355	-0-	420	1	4063	2	Y	474	451	1			42
							131	4	521	9							
07	5673	X	5095	-0-	-578	-0-	434	1	4006	2	Y	538	483	1			97
							63	4	592	9							
08	5673	X	5403	-0-	-270	-0-	434	1	4408	2	Y	510	535	1			72
							561	9									
09	5130	X	3823	-0-	-1307	-0-	420	1	3044	2	Y	325	334	1			63
							1	4	358	9							
10	5301	X	5205	-0-	-96	-0-	434	1	4237	2	Y	474	377	1			160
							13	4	521	9							
11	5220	X	4776	-0-	-444	-0-	369	1	3851	2	Y	455	432	1			183
							55	4	501	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9600	X	7271	-0-	-2329	-0-	411	1	5768	2	Y	824	855	1			73
							186	4	906	9							
07	9920	X	7135	-0-	-2785	-0-	434	1	5674	2	Y	853	772	1			154
							89	4	938	9							
08	9920	X	7625	-0-	-2295	-0-	434	1	6331	2	Y	782	825	1			111
							860	9									
09	9210	X	5507	-0-	-3703	-0-	420	1	4324	2	Y	693	669	1			135
							1	4	762	9							
10	9517	X	6498	-0-	-3019	-0-	434	1	5217	2	Y	749	631	1			253
							23	4	824	9							
11	7380	X	5946	-0-	-1434	-0-	373	1	4765	2	Y	673	655	1			271
							68	4	740	9							

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
06	5130	X	4717	-0-	-413	-0-	420	1	3819	2	Y	323	337	1			29
							123	4	355	9							
07	5735	X	4123	-0-	-1612	-0-	434	1	3339	2	Y	271	251	1			49
							52	4	298	9							
08	5735	X	4334	-0-	-1401	-0-	434	1	3622	2	Y	253	266	1			36
							278	9									
09	5550	X	3190	-0-	-2360	-0-	406	1	2512	2	Y	246	234	1			48
							1	4	271	9							
10	5115	X	3913	-0-	-1202	-0-	434	1	3139	2	Y	297	245	1			100
							13	4	327	9							
11	4710	X	3497	-0-	-1213	-0-	366	1	2831	2	Y	236	241	1			95
							40	4	260	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
06	DLQ G-10		4739	-0-	4739	16860	420	1	3682	2	Y	471	500	1			42
							119	4	518	9							
07	DLQ G-10		4457	-0-	4457	21317	434	1	3446	2	Y	475	431	1			86
							54	4	523	9							
08	26084	X	4767	-0-	-21317	-0-	434	1	3870	2	Y	421	447	1			60
							463	9									
09	5790	X	3610	-0-	-2180	-0-	413	1	2739	2	Y	415	394	1			81
							1	4	457	9							
10	5983	X	4330	-0-	-1653	-0-	434	1	3367	2	Y	471	393	1			159
							11	4	518	9							
11	4740	X	3809	-0-	-931	-0-	368	1	2969	2	Y	391	393	1			157
							42	4	430	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
06	5220	X	4738	-0-	-482	-0-	410	1	3697	2	Y	465	480	1			41
							119	4	512	9							
07	6913	X	4277	-0-	-2636	-0-	375	1	3384	2	Y	423	388	1			76
							53	4	465	9							
08	6913	X	4727	-0-	-2186	-0-	434	1	3847	2	Y	405	424	1			57
							446	9									
09	6690	X	3476	-0-	-3214	-0-	420	1	2639	2	Y	378	361	1			74
							1	4	416	9							
10	5425	X	3886	-0-	-1539	-0-	411	1	2977	2	Y	443	367	1			150
							11	4	487	9							
11	4740	X	3389	-0-	-1351	-0-	337	1	2595	2	Y	382	378	1			154
							37	4	420	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6330	X	4524	-0-	-1806	-0-	366	1	3534	2	Y	464	464	1			41
							114	4	510	9							
07	6789	X	5052	-0-	-1737	-0-	434	1	3987	2	Y	516	464	1			93
							63	4	568	9							
08	6789	X	5385	-0-	-1404	-0-	434	1	4425	2	Y	478	503	1			68
							526	9									
09	6570	X	4074	-0-	-2496	-0-	420	1	3150	2	Y	457	436	1			89
							1	4	503	9							
10	5053	X	4826	-0-	-227	-0-	434	1	3794	2	Y	530	440	1			179
							15	4	583	9							
11	5220	X	4301	-0-	-919	-0-	369	1	3422	2	Y	419	430	1			168
							49	4	461	9							

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
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	420	1	2905	2	Y	348	358	1			31
							94	4	383	9							
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	434	1	2518	2	Y	302	279	1			54
							40	4	332	9							
08	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	434	1	2757	2	Y	270	286	1			38
							297	9									
09	3810	X	2877	-0-	-933	-0-	420	1	2124	2	Y	302	281	1			59
							1	4	332	9							
10	3937	X	3186	-0-	-751	-0-	420	1	2439	2	Y	289	250	1			98
							9	4	318	9							
11	3810	X	2894	-0-	-916	-0-	363	1	2228	2	Y	246	245	1			99
							32	4	271	9							

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 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
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	13	1	1322	2	Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	13	1	1224	2	Y	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	16	1	1339	2	Y	-0-					-0-
*09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	21	1	1624	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	1475	21	1	1454	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1475					Y	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	53	1	5367	2	Y	-0-					-0-
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	68	1	6431	2	Y	-0-					-0-
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	76	1	6503	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	4641	-0-	-1629	-0-	60	1	4581	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	764	-0-	764	764	11	1	753	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	764					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146040 X	108263	-0-	-37777	-0-	750	1	107453	2	N	-0-					13
						60	4									
07	141887 X	99906	-0-	-41981	-0-	700	1	98967	2	N	-0-					13
						239	4									
08	133486 X	101263	-0-	-32223	-0-	775	1	100426	2	N	-0-					13
						62	4									
09	121740 X	92485	-0-	-29255	-0-	749	1	91676	2	N	-0-					13
						60	4									
10	118482 X	90722	-0-	-27760	-0-	775	1	89885	2	N	-0-					13
						62	4									
11	108270 X	NO RPT	-0-	-108270	-0-					N	NO RPT					13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

06	343500 X	248825	-0-	-94675	-0-	4630	1	244195	3	N	-0-					-0-
07	333343 X	227700	-0-	-105643	-0-	3989	1	223711	3	N	-0-					-0-
08	313658 X	221385	-0-	-92273	-0-	2894	1	218491	3	N	-0-					-0-
09	284130 X	204974	-0-	-79156	-0-	2216	1	202758	3	N	-0-					-0-
10	273823 X	197843	-0-	-75980	-0-	1808	1	196035	3	N	-0-					-0-
11	248820 X	NO RPT	-0-	-248820	-0-					N	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

06	145963 X	145963	-0-	-0-	-0-	1431	1	144532	2	Y	-0-					-0-
07	224440 X	137872	-0-	-86568	-0-	1444	1	136428	2	Y	-0-					-0-
08	206150 X	126072	-0-	-80078	-0-	1452	1	124620	2	Y	-0-					-0-
09	174660 X	111851	-0-	-62809	-0-	1452	1	110399	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	107232	-0-	107232	107232	1510	1	105722	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	107232					Y	NO RPT					-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

06	0	282281	-0-	282281	391161	5465	1	276816	2	N	-0-					-0-
07	0	250344	-0-	250344	641505	5082	1	245262	2	N	-0-					-0-
08	863561 X	222056	-0-	-641505	-0-	5179	1	216877	2	N	-0-					-0-
09	331200 X	196779	-0-	-134421	-0-	4995	1	191784	2	N	-0-					-0-
10	342240 X	180592	-0-	-161648	-0-	5112	1	175480	2	N	-0-					-0-
11	331200 X	NO RPT	-0-	-331200	-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

06	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	54	1	6230	3	Y	-0-					-0-
07	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	63	1	6701	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	57	1	5441	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
09	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	75	1	7207	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
*10	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	82	1	6868	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*11	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	87	1	7107	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	24	1	2563	2	N	-0-					-0-
07	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	17	1	1746	2	N	-0-					-0-
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	50	1	4021	2	N	-0-					-0-
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	42	1	3419	2	N	-0-					-0-
*10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	44	1	3362	2	N	-0-					-0-
*11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	35	1	2583	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	170	1	165	3	Y	384	303	1			83
							231	4	422	9							
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	135	1	78	4	Y	379	343	1			119
							417	9									
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	62	1	31	3	Y	380	364	1			135
							38	4	418	9							
09	990	N	5	-0-	-985	-0-	2	1	2	4	Y	1	135	1			1
							1	9									
10	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	1	2	9	Y	2	2	1			1
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	209	1	52	3	Y	764	707	1			58
							179	4	840	9							

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

06	6840	X	4056	-0-	-2784	-0-	356	1	3700	2	Y	-0-					-0-
07	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	495	1	6466	2	Y	-0-					-0-
08	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	482	1	15745	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	3392	-0-	-2098	-0-	477	1	2915	2	Y	-0-					-0-
10	6975	X	4895	-0-	-2080	-0-	468	1	4427	2	Y	-0-					-0-
11	8550	X	6334	-0-	-2216	-0-	402	1	5932	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
*10	118	X	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	186	1	1929	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	99	-0-	-2040	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	6	-0-	-2064	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
*11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	93	1	1374	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	59	1	6184	2	N	-0-					-0-
07	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	64	1	6459	2	N	-0-					-0-
08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	75	1	6010	2	N	-0-					-0-
09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	78	1	6258	2	N	-0-					-0-
*10	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	87	1	6677	2	N	-0-					-0-
*11	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	83	1	6037	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 #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	62	1	7124	3	Y	-0-					-0-
07	8649 X	5580	-0-	-3069	-0-	53	1	5526	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	8649 X	5510	-0-	-3139	-0-	57	1	5444	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
09	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	83	1	7966	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
10	7471 X	6911	-0-	-560	-0-	82	1	6827	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	7200 X	7102	-0-	-98	-0-	85	1	7017	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

06	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	45	1	4768	2	N	-0-					-0-
07	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	48	1	4896	2	N	-0-					-0-
08	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	63	1	5083	2	N	-0-					-0-
09	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	61	1	4946	2	N	-0-					-0-
*10	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	67	1	5102	2	N	-0-					-0-
*11	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	66	1	4803	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-					-0-
09	153 X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-					-0-
*10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-					-0-
*11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	2	Y	-0-					-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	111	1	1449	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	4624	-0-	1524	1524	137	1	4487	2	Y	-0-					-0-
09	2589 N	1065	-0-	-1524	-0-	150	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	1550 N	1076	-0-	-474	-0-	103	1	973	2	Y	-0-					-0-
*11	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	123	1	1816	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

06	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	11	1	1310	3	Y	-0-					-0-
07	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	10	1	1069	3	Y	-0-					-0-
08	701 X	701	-0-	-0-	-0-	7	1	693	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	15	1	1397	3	Y	11	10	1			1
						3	4	12	9							
*10	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	19	1	1569	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
*11	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	16	1	1352	3	Y	7	7	1			1
						8	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695 X	695	-0-	-0-	-0-	7	1	688	2	N	-0-			-0-
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	N	-0-			-0-
08	759 X	759	-0-	-0-	-0-	9	1	750	2	N	-0-			-0-
09	612 X	612	-0-	-0-	-0-	7	1	605	2	N	-0-			-0-
*10	446 X	446	-0-	-0-	-0-	6	1	440	2	N	-0-			-0-
*11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	7	1	502	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

06	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	31	1	3214	2	N	-0-			-0-
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	30	1	3030	2	N	-0-			-0-
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	37	1	2988	2	N	-0-			-0-
09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	34	1	2765	2	N	-0-			-0-
*10	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	36	1	2720	2	N	-0-			-0-
*11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	36	1	2617	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

06	2370 X	1747	-0-	-623	-0-	15	1	1732	3	Y	-0-			-0-
07	2356 X	1874	-0-	-482	-0-	17	1	1856	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	2201 X	1286	-0-	-915	-0-	13	1	1271	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	24	1	2300	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
10	2046 X	1723	-0-	-323	-0-	20	1	1702	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	1800 X	1596	-0-	-204	-0-	19	1	1577	3	Y	-0-			-0-

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

06	2940 X	2455	-0-	-485	-0-	21	1	2434	3	N	-0-			-0-
07	3038 X	2557	-0-	-481	-0-	24	1	2532	3	N	-0-			-0-
						1	4							
08	3038 X	2624	-0-	-414	-0-	27	1	2593	3	N	-0-			-0-
						4	4							
09	2940 X	2294	-0-	-646	-0-	24	1	2265	3	N	-0-			-0-
						5	4							
10	2635 X	2468	-0-	-167	-0-	29	1	2438	3	N	-0-			-0-
						1	4							
11	2550 X	2428	-0-	-122	-0-	29	1	2399	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

06	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	21	1	2178	2	N	-0-			-0-
07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	21	1	2118	2	N	-0-			-0-
08	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	26	1	2093	2	N	-0-			-0-
09	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	24	1	1976	2	N	-0-			-0-
*10	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	26	1	2013	2	N	-0-			-0-
*11	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	25	1	1846	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	24	1	2542	2	N	-0-					1
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	24	1	2486	2	N	-0-					1
08	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	32	1	2569	2	N	-0-					1
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	30	1	2459	2	N	-0-					1
*10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	31	1	2411	2	N	-0-					1
*11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	31	1	2255	2	N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	163	X	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	69	1	6594	3	Y	145	127	1			18
							14	4	160	9							
*10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	62	1	5218	3	Y	5	22	1			1
							2	4	6	9							
*11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	53	1	4331	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	18	1	2050	3	Y	34	26	1			10
							37	9									
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	33	1	3542	3	Y	9	16	1			3
							1	4	10	9							
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	37	1	3548	3	Y	5	7	1			1
							6	4	6	9							
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	29	1	2779	3	Y	7	7	1			1
							6	4	8	9							
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	46	1	3845	3	Y	39	33	1			7
							1	4	43	9							
*11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	36	1	2938	3	Y	70	69	1			8
							77	9									

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	12	1	1349	3	Y	102	87	1			30
							112	9									
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	30	1	3186	3	Y	113	111	1			32
							1	4	124	9							
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	10	1	901	3	Y	75	95	1			12
							1	4	83	9							
09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	13	1	1258	3	Y	89	90	1			11
							3	4	98	9							
*10	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	14	1	1146	3	Y	110	101	1			20
							121	9									
*11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	13	1	1082	3	Y	106	113	1			13
							117	9									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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 #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 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
06	13830 X	13192	-0-	-638	-0-	124	1	13068	2	N	-0-					-0-
07	14415 X	13100	-0-	-1315	-0-	128	1	12972	2	N	-0-					-0-
08	14415 X	11809	-0-	-2606	-0-	146	1	11663	2	N	-0-					-0-
09	13770 X	12115	-0-	-1655	-0-	148	1	11967	2	N	-0-					-0-
10	13888 X	10810	-0-	-3078	-0-	139	1	10671	2	N	-0-					-0-
11	13200 X	8750	-0-	-4450	-0-	118	1	8632	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

06	9540 X	7485	-0-	-2055	-0-	528	1	6792	3	Y	146	140	1			85
						4	4	161	9							
07	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	710	1	9212	3	Y	6	88	1			3
						64	4	7	9							
08	9703 X	7392	-0-	-2311	-0-	581	1	6794	3	Y	-0-	3	1			-0-
						17	4									
09	9390 X	8039	-0-	-1351	-0-	707	1	7318	3	Y	2	1	1			1
						12	4	2	9							
10	9982 X	8358	-0-	-1624	-0-	597	1	7715	3	Y	30	15	1			16
						13	4	33	9							
11	9660 X	6996	-0-	-2664	-0-	517	1	6421	3	Y	38	32	1			22
						16	4	42	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

06	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	713	1	9166	3	Y	143	121	1			83
						6	4	157	9							
07	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	563	1	7298	3	Y	10	88	1			5
						50	4	11	9							
08	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	543	1	6340	3	Y	-0-	5	1			-0-
						15	4									
09	9900 X	6271	-0-	-3629	-0-	552	1	5709	3	Y	1					1
						9	4	1	9							
10	10230 X	4670	-0-	-5560	-0-	334	1	4308	3	Y	20	10	1			11
						6	4	22	9							
11	9900 X	4345	-0-	-5555	-0-	319	1	3955	3	Y	56	34	1			33
						9	4	62	9							

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

06	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	115	1	12072	2	N	-0-					-0-
07	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	108	1	10945	2	N	-0-					-0-
08	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	143	1	11443	2	N	-0-					-0-
09	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	133	1	10735	2	N	-0-					-0-
*10	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	134	1	10285	2	N	-0-					-0-
*11	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	132	1	9644	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

06	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	175	1	18392	2	N	-0-					-0-
07	16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	161	1	16355	2	N	-0-					-0-
08	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	162	1	13006	2	N	-0-					-0-
09	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	155	1	12521	2	N	-0-					-0-
*10	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	180	1	13778	2	N	-0-					-0-
*11	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	190	1	13877	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	669	-0-	-509	-0-	64	1	605	2	Y	-0-					-0-
*11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

06	6750	X	5117	-0-	-1633	-0-	1339	1	3705	3	Y	60	77	1			45
							7	4	66	9							
07	7409	X	5364	-0-	-2045	-0-	1229	1	4106	3	Y	17	55	1			7
							10	4	19	9							
08	7409	X	5794	-0-	-1615	-0-	1425	1	4346	3	Y	8					15
							14	4	9	9							
09	7170	X	2863	-0-	-4307	-0-	818	1	2019	3	Y	13	21	1			7
							12	4	14	9							
*10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	1757	1	5634	3	Y	64	31	1			40
							17	4	70	9							
11	5610	X	5028	-0-	-582	-0-	1258	1	3698	3	Y	53	23	1			70
							14	4	58	9							

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	175	1	1812	2	Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	175	1	2285	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	8341	-0-	5241	5241	248	1	8093	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1436	-0-	-1564	3677	202	1	1234	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1815	-0-	-1285	2392	174	1	1641	2	Y	-0-					-0-
*11	4409	X	2017	-0-	-2392	-0-	128	1	1889	2	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	35	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	28	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	28	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	34	1			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	34	1			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	12	1			4

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

06	7200	X	3678	-0-	-3522	-0-	957	1	2649	3	Y	61	48	1			45
							5	4	67	9							
07	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	1801	1	6022	3	Y	21	57	1			9
							16	4	23	9							
08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1755	1	5350	3	Y	30					39
							17	4	33	9							
09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1314	1	3243	3	Y	8	43	1			4
							20	4	9	9							
10	7874	X	6776	-0-	-1098	-0-	1590	1	5098	3	Y	66	29	1			41
							15	4	73	9							
11	7620	X	3872	-0-	-3748	-0-	973	1	2860	3	Y	25	24	1			42
							11	4	28	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	4899	-0-	-531	-0-	314	1	4035	3	Y	498	441	1			289
							2	4	548	9							
07	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	327	1	4242	3	Y	606	604	1			291
							29	4	667	9							
08	5456	X	5380	-0-	-76	-0-	365	1	4264	3	Y	674	551	1			414
							10	4	741	9							
09	5160	X	4969	-0-	-191	-0-	384	1	3974	3	Y	550	596	1			368
							6	4	605	9							
10	5270	X	4978	-0-	-292	-0-	314	1	4049	3	Y	554	617	1			305
							6	4	609	9							
11	5220	X	5036	-0-	-184	-0-	332	1	4123	3	Y	519	521	1			303
							10	4	571	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

06	4260	X	3235	-0-	-1025	-0-	189	1	2437	3	Y	552	471	1			320
							2	4	607	9							
07	4712	X	4644	-0-	-68	-0-	291	1	3773	3	Y	504	582	1			242
							26	4	554	9							
08	5053	X	4249	-0-	-804	-0-	303	1	3541	3	Y	360	381	1			221
							9	4	396	9							
09	4890	X	4842	-0-	-48	-0-	389	1	4019	3	Y	389	350	1			260
							6	4	428	9							
10	5053	X	3877	-0-	-1176	-0-	252	1	3257	3	Y	330	408	1			182
							5	4	363	9							
*11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	294	1	3655	3	Y	564	417	1			329
							9	4	620	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	63	1	6632	2	N	-0-					-0-
07	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	62	1	6326	2	N	-0-					-0-
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	91	1	7271	2	N	-0-					-0-
09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	104	1	8395	2	N	-0-					-0-
*10	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	103	1	7911	2	N	-0-					-0-
*11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	93	1	6820	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	65	X	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
*11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

06	6720	X	6618	-0-	-102	-0-	444	1	5713	3	Y	415	412	1			241
							4	4	457	9							
07	6944	X	6597	-0-	-347	-0-	446	1	5785	3	Y	296	395	1			142
							40	4	326	9							
08	7006	X	6620	-0-	-386	-0-	484	1	5651	3	Y	429	308	1			263
							13	4	472	9							
09	6780	X	6614	-0-	-166	-0-	547	1	5665	3	Y	357	381	1			239
							9	4	393	9							
10	7006	X	3675	-0-	-3331	-0-	249	1	3211	3	Y	191	325	1			105
							5	4	210	9							
11	6630	X	6368	-0-	-262	-0-	446	1	5532	3	Y	343	248	1			200
							13	4	377	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	44	1	43	3	Y	50	110	1			11
							60	4	55	9							
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	86	1	50	4	Y	37	36	1			12
							41	9									
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	89	1	46	3	Y	81	64	1			29
							57	4	89	9							
09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	70	1	42	4	Y	29	41	1			17
							32	9									
*10	129	X	129	-0-	-0-	-0-	53	1	5	3	Y	45	43	1			19
							21	4	50	9							
*11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	92	1	23	3	Y	50	65	1			4
							79	4	55	9							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5400	X	4405	-0-	-995	-0-	314	1	4043	3	Y	41	84	1			24
							3	4	45	9							
07	5301	X	3942	-0-	-1359	-0-	253	1	3275	3	Y	356	209	1			171
							22	4	392	9							
08	4898	X	4719	-0-	-179	-0-	338	1	3942	3	Y	391	322	1			240
							9	4	430	9							
09	4710	X	4629	-0-	-81	-0-	367	1	3799	3	Y	415	378	1			277
							6	4	457	9							
10	4743	X	3933	-0-	-810	-0-	257	1	3321	3	Y	318	420	1			175
							5	4	350	9							
11	4560	X	3689	-0-	-871	-0-	265	1	3291	3	Y	114	223	1			66
							8	4	125	9							

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
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	398	1	385	3	Y	362	458	1			78
							538	4	398	9							
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	607	1	348	4	Y	61	120	1			19
							67	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	357	1	183	3	Y	127	101	1			45
							227	4	140	9							
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	305	1	189	4	Y	79	78	1			46
							87	9									
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	311	1	32	3	Y	155	135	1			66
							125	4	171	9							
*11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	842	1	1	2	Y	257	304	1			19
							207	3	723	4							

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
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	329	1	4233	3	Y	518	433	1			300
							3	4	570	9							
07	5270	X	4788	-0-	-482	-0-	306	1	3964	3	Y	446	532	1			214
							27	4	491	9							
08	5270	X	4612	-0-	-658	-0-	329	1	3844	3	Y	391	365	1			240
							9	4	430	9							
09	5130	X	4646	-0-	-484	-0-	371	1	3842	3	Y	388	369	1			259
							6	4	427	9							
10	5301	X	4780	-0-	-521	-0-	301	1	3889	3	Y	531	498	1			292
							6	4	584	9							
11	5130	X	4446	-0-	-684	-0-	295	1	3667	3	Y	432	472	1			252
							9	4	475	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5880	X	5284	-0-	-596	-0-	379	1	4878	3	Y	22	96	1			13
							3	4	24	9							
07	6572	X	6036	-0-	-536	-0-	400	1	5187	3	Y	375	208	1			180
							36	4	413	9							
08	6572	X	5309	-0-	-1263	-0-	388	1	4539	3	Y	337	310	1			207
							11	4	371	9							
09	6360	X	5007	-0-	-1353	-0-	409	1	4238	3	Y	321	314	1			214
							7	4	353	9							
10	6045	X	4577	-0-	-1468	-0-	299	1	3857	3	Y	377	384	1			207
							6	4	415	9							
11	5850	X	3779	-0-	-2071	-0-	265	1	3291	3	Y	195	288	1			114
							8	4	215	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12480	X	8207	-0-	-4273	-0-	70	1	8064	3	Y	66	76	1			19
							73	9									
07	11470	X	9988	-0-	-1482	-0-	92	1	9757	3	Y	124	108	1			35
							3	4	136	9							
08	11470	X	7071	-0-	-4399	-0-	72	1	6883	3	Y	95	115	1			15
							11	4	105	9							
09	10110	X	9202	-0-	-908	-0-	94	1	8961	3	Y	116	116	1			15
							19	4	128	9							
10	9982	X	9129	-0-	-853	-0-	105	1	8786	3	Y	214	190	1			39
							3	4	235	9							
*11	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	1504	1	10575	3	Y	242	210	1			71
							1	4	266	9							

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 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
06	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	144	1	15138	2	N	-0-					-0-
07	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	149	1	15102	2	N	-0-					-0-
08	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	207	1	16611	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	198	1	16002	2	N	-0-					-0-
*10	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	205	1	15732	2	N	-0-					-0-
*11	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	212	1	15489	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	148	1	15515	2	N	-0-					-0-
07	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	171	1	17371	2	N	-0-					-0-
08	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	194	1	15516	2	N	-0-					-0-
09	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	171	1	13799	2	N	-0-					-0-
*10	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	239	1	18292	2	N	-0-					-0-
*11	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	190	1	13836	2	N	-0-					-0-

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
06	10890	X	10258	-0-	-632	-0-	88	1	10027	3	Y	130	121	1			38
							143	9									
07	11470	X	8443	-0-	-3027	-0-	78	1	8217	3	Y	133	133	1			38
							2	4	146	9							
08	11470	X	7296	-0-	-4174	-0-	75	1	7118	3	Y	84	109	1			13
							11	4	92	9							
09	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	117	1	11183	3	Y	119	117	1			15
							24	4	131	9							
10	10602	X	9394	-0-	-1208	-0-	110	1	9167	3	Y	104	100	1			19
							3	4	114	9							
11	10260	X	5493	-0-	-4767	-0-	669	1	4700	3	Y	113	99	1			33
							124	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11550	X	10642	-0-	-908	-0-	88	1	10202	3	Y	319	313	1			93
							1	4	351	9							
07	11625	X	10113	-0-	-1512	-0-	92	1	9660	3	Y	326	326	1			93
							2	4	359	9							
08	11284	X	7396	-0-	-3888	-0-	73	1	6975	3	Y	306	352	1			47
							11	4	337	9							
09	10920	X	10442	-0-	-478	-0-	107	1	10161	3	Y	139	168	1			18
							21	4	153	9							
10	11005	X	10157	-0-	-848	-0-	120	1	9999	3	Y	32	44	1			6
							3	4	35	9							
*11	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	1722	1	12112	3	Y	181	134	1			53
							1	4	199	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

06	42351	X	42351	-0-	-0-	-0-	399	1	41952	2	N	-0-					-0-
07	41075	X	41075	-0-	-0-	-0-	400	1	40675	2	N	-0-					-0-
08	45893	X	45893	-0-	-0-	-0-	566	1	45327	2	N	-0-					-0-
09	43744	X	43744	-0-	-0-	-0-	535	1	43209	2	N	-0-					-0-
*10	44406	X	44406	-0-	-0-	-0-	572	1	43834	2	N	-0-					-0-
*11	42206	X	42206	-0-	-0-	-0-	571	1	41635	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

06	60565	X	60565	-0-	-0-	-0-	571	1	59994	2	N	-0-					-0-
07	59808	X	59808	-0-	-0-	-0-	583	1	59225	2	N	-0-					-0-
08	63247	X	63247	-0-	-0-	-0-	779	1	62468	2	N	-0-					-0-
09	60684	X	60684	-0-	-0-	-0-	743	1	59941	2	N	-0-					-0-
*10	61739	X	61739	-0-	-0-	-0-	795	1	60944	2	N	-0-					-0-
*11	58833	X	58833	-0-	-0-	-0-	795	1	58038	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

06	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	291	1	30600	2	N	-0-					-0-
07	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	236	1	24011	2	N	-0-					-0-
08	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	274	1	22000	2	N	-0-					-0-
09	24423	X	24423	-0-	-0-	-0-	299	1	24124	2	N	-0-					-0-
*10	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	327	1	25045	2	N	-0-					-0-
*11	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	348	1	25429	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 #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 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
06	7170	X	6659	-0-	-511	-0-	456	1	5869	3	Y	300	355	1			174
							4	4	330	9							
07	8060	X	6477	-0-	-1583	-0-	446	1	5783	3	Y	189	272	1			91
							40	4	208	9							
08	8060	X	6121	-0-	-1939	-0-	480	1	5612	3	Y	14	96	1			9
							14	4	15	9							
09	6660	X	2375	-0-	-4285	-0-	206	1	2135	3	Y	27	18	1			18
							4	4	30	9							
10	6882	X	6609	-0-	-273	-0-	455	1	5869	3	Y	251	131	1			138
							9	4	276	9							
11	6660	X	6656	-0-	-4	-0-	481	1	5972	3	Y	171	209	1			100
							15	4	188	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	7	1	771	2	N	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	9	1	910	2	N	-0-					-0-
08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	12	1	986	2	N	-0-					-0-
09	307	X	307	-0-	-0-	-0-	4	1	303	2	N	-0-					-0-
*10	175	X	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-					-0-
*11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

06	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	100	1	11511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	110	1	11733	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	98	1	9318	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	143	1	13683	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*10	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	130	1	10868	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*11	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	172	1	14231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	61	1	6369	2	N	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	61	1	6207	2	N	-0-					-0-
08	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	84	1	6700	2	N	-0-					-0-
09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	83	1	6717	2	N	-0-					-0-
*10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	89	1	6835	2	N	-0-					-0-
*11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	84	1	6108	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

06	44071	X	44071	-0-	-0-	-0-	415	1	43656	2	N	-0-					-0-
07	41782	X	41782	-0-	-0-	-0-	407	1	41375	2	N	-0-					-0-
08	48300	X	48300	-0-	-0-	-0-	595	1	47705	2	N	-0-					-0-
09	45699	X	45699	-0-	-0-	-0-	559	1	45140	2	N	-0-					-0-
*10	46445	X	46445	-0-	-0-	-0-	598	1	45847	2	N	-0-					-0-
*11	44077	X	44077	-0-	-0-	-0-	596	1	43481	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 #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53143 X	53143	-0-	-0-	-0-	501	1	52642	2	N	-0-					-0-
07	44007 X	44007	-0-	-0-	-0-	429	1	43578	2	N	-0-					-0-
08	58617 X	58617	-0-	-0-	-0-	722	1	57895	2	N	-0-					-0-
09	54315 X	54315	-0-	-0-	-0-	665	1	53650	2	N	-0-					-0-
*10	54750 X	54750	-0-	-0-	-0-	705	1	54045	2	N	-0-					-0-
*11	51850 X	51850	-0-	-0-	-0-	701	1	51149	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

06	24329 X	24329	-0-	-0-	-0-	229	1	24100	2	N	-0-					-0-
07	25401 X	25401	-0-	-0-	-0-	247	1	25154	2	N	-0-					-0-
08	25290 X	25290	-0-	-0-	-0-	312	1	24978	2	N	-0-					-0-
09	24951 X	24951	-0-	-0-	-0-	305	1	24646	2	N	-0-					-0-
*10	19098 X	19098	-0-	-0-	-0-	246	1	18852	2	N	-0-					-0-
*11	24846 X	24846	-0-	-0-	-0-	336	1	24510	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

06	49245 X	49245	-0-	-0-	-0-	464	1	48781	2	N	-0-					-0-
07	47478 X	47478	-0-	-0-	-0-	462	1	47016	2	N	-0-					-0-
08	51191 X	51191	-0-	-0-	-0-	631	1	50560	2	N	-0-					-0-
09	48678 X	48678	-0-	-0-	-0-	596	1	48082	2	N	-0-					-0-
*10	44368 X	44368	-0-	-0-	-0-	572	1	43796	2	N	-0-					-0-
*11	102552 X	102552	-0-	-0-	-0-	1386	1	101166	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

06	39233 X	39233	-0-	-0-	-0-	370	1	38863	2	N	-0-					-0-
07	38338 X	38338	-0-	-0-	-0-	373	1	37965	2	N	-0-					-0-
08	39545 X	39545	-0-	-0-	-0-	487	1	39058	2	N	-0-					-0-
09	37112 X	37112	-0-	-0-	-0-	454	1	36658	2	N	-0-					-0-
*10	33034 X	33034	-0-	-0-	-0-	426	1	32608	2	N	-0-					-0-
*11	22395 X	22395	-0-	-0-	-0-	303	1	22092	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

06	19276 X	19276	-0-	-0-	-0-	166	1	19109	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	164	1	17416	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	124	1	11762	3	Y	-0-					-0-
						18	4									
09	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-	146	1	13990	3	Y	2	2	1			-0-
						30	4	2	9							
*10	18284 X	18284	-0-	-0-	-0-	216	1	18060	3	Y	2	2	1			-0-
						6	4	2	9							
*11	15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	187	1	15517	3	Y	3	3	1			-0-
						2	4	3	9							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

06	49987 X	49987	-0-	-0-	-0-	471	1	49516	2	N	-0-					-0-
07	48628 X	48628	-0-	-0-	-0-	474	1	48154	2	N	-0-					-0-
08	50208 X	50208	-0-	-0-	-0-	619	1	49589	2	N	-0-					-0-
09	46520 X	46520	-0-	-0-	-0-	569	1	45951	2	N	-0-					-0-
*10	36404 X	36404	-0-	-0-	-0-	469	1	35935	2	N	-0-					-0-
*11	35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	616	1	35162	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 #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58569 X	58569	-0-	-0-	-0-	552	1	58017	2	N	-0-			-0-
07	56308 X	56308	-0-	-0-	-0-	548	1	55760	2	N	-0-			-0-
08	59463 X	59463	-0-	-0-	-0-	733	1	58730	2	N	-0-			-0-
09	56556 X	56556	-0-	-0-	-0-	692	1	55864	2	N	-0-			-0-
*10	57251 X	57251	-0-	-0-	-0-	738	1	56513	2	N	-0-			-0-
*11	54218 X	54218	-0-	-0-	-0-	933	1	53285	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71460 X	62859	-0-	-8601	-0-	592	1	62267	2	N	-0-			-0-
07	72757 X	60866	-0-	-11891	-0-	593	1	60273	2	N	-0-			-0-
08	70339 X	63809	-0-	-6530	-0-	786	1	63023	2	N	-0-			-0-
09	66060 X	60037	-0-	-6023	-0-	735	1	59302	2	N	-0-			-0-
10	66588 X	60086	-0-	-6502	-0-	774	1	59312	2	N	-0-			-0-
11	62850 X	56660	-0-	-6190	-0-	975	1	55685	2	N	-0-			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
06	22415 X	22415	-0-	-0-	-0-	193	1	22198	3	Y	21	24	1	6
						1	4	23	9					
07	27072 X	27072	-0-	-0-	-0-	252	1	26784	3	Y	25	24	1	7
						8	4	28	9					
08	18002 X	18002	-0-	-0-	-0-	187	1	17767	3	Y	18	22	1	3
						28	4	20	9					
09	26671 X	26671	-0-	-0-	-0-	275	1	26302	3	Y	34	33	1	4
						57	4	37	9					
*10	24352 X	24352	-0-	-0-	-0-	288	1	24009	3	Y	44	40	1	8
						7	4	48	9					
*11	22835 X	22835	-0-	-0-	-0-	272	1	22518	3	Y	39	42	1	5
						2	4	43	9					

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30066 X	30066	-0-	-0-	-0-	283	1	29783	2	N	-0-			-0-
07	29568 X	29568	-0-	-0-	-0-	288	1	29280	2	N	-0-			-0-
08	30604 X	30604	-0-	-0-	-0-	377	1	30227	2	N	-0-			-0-
09	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	346	1	27910	2	N	-0-			-0-
*10	27939 X	27939	-0-	-0-	-0-	360	1	27579	2	N	-0-			-0-
*11	26328 X	26328	-0-	-0-	-0-	356	1	25972	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31029 X	31029	-0-	-0-	-0-	292	1	30737	2	N	-0-			-0-
07	30120 X	30120	-0-	-0-	-0-	293	1	29827	2	N	-0-			-0-
08	31365 X	31365	-0-	-0-	-0-	387	1	30978	2	N	-0-			-0-
09	25465 X	25465	-0-	-0-	-0-	312	1	25153	2	N	-0-			-0-
*10	30731 X	30731	-0-	-0-	-0-	396	1	30335	2	N	-0-			-0-
*11	27599 X	27599	-0-	-0-	-0-	373	1	27226	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 #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46928	X	46928	-0-	-0-	-0-	442	1	46486	2	N	-0-			-0-
07	46136	X	46136	-0-	-0-	-0-	449	1	45687	2	N	-0-			-0-
08	47739	X	47739	-0-	-0-	-0-	588	1	47151	2	N	-0-			-0-
09	53920	X	53920	-0-	-0-	-0-	660	1	53260	2	N	-0-			-0-
*10	51956	X	51956	-0-	-0-	-0-	669	1	51287	2	N	-0-			-0-
*11	48264	X	48264	-0-	-0-	-0-	652	1	47612	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

06	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	229	1	24029	2	N	-0-			-0-
07	27537	X	27537	-0-	-0-	-0-	268	1	27269	2	N	-0-			-0-
08	27235	X	27235	-0-	-0-	-0-	336	1	26899	2	N	-0-			-0-
09	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	275	1	22193	2	N	-0-			-0-
*10	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	224	1	17151	2	N	-0-			-0-
*11	26317	X	26317	-0-	-0-	-0-	356	1	25961	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

06	29170	X	29170	-0-	-0-	-0-	275	1	28895	2	N	-0-			-0-
07	28185	X	28185	-0-	-0-	-0-	275	1	27910	2	N	-0-			-0-
08	29255	X	29255	-0-	-0-	-0-	361	1	28894	2	N	-0-			-0-
09	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	344	1	27737	2	N	-0-			-0-
*10	28054	X	28054	-0-	-0-	-0-	361	1	27693	2	N	-0-			-0-
*11	27045	X	27045	-0-	-0-	-0-	366	1	26679	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

06	44075	X	44075	-0-	-0-	-0-	415	1	43660	2	N	-0-			-0-
07	42555	X	42555	-0-	-0-	-0-	415	1	42140	2	N	-0-			-0-
08	43390	X	43390	-0-	-0-	-0-	535	1	42855	2	N	-0-			-0-
09	41160	X	41160	-0-	-0-	-0-	504	1	40656	2	N	-0-			-0-
*10	41218	X	41218	-0-	-0-	-0-	531	1	40687	2	N	-0-			-0-
*11	39080	X	39080	-0-	-0-	-0-	528	1	38552	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

06	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	157	1	16552	2	N	-0-			-0-
07	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	164	1	16633	2	N	-0-			-0-
08	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	199	1	15915	2	N	-0-			-0-
09	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	203	1	16401	2	N	-0-			-0-
*10	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-	243	1	18579	2	N	-0-			-0-
*11	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	242	1	17644	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 #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	306	1	32180	2	N	-0-					-0-
07	30083 X	30083	-0-	-0-	-0-	293	1	29790	2	N	-0-					-0-
08	33620 X	33620	-0-	-0-	-0-	414	1	33206	2	N	-0-					-0-
09	31715 X	31715	-0-	-0-	-0-	388	1	31327	2	N	-0-					-0-
*10	34409 X	34409	-0-	-0-	-0-	443	1	33966	2	N	-0-					-0-
*11	33224 X	33224	-0-	-0-	-0-	449	1	32775	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

06	24330 X	24330	-0-	-0-	-0-	229	1	24101	2	N	-0-					-0-
07	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	248	1	25191	2	N	-0-					-0-
08	25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	314	1	25206	2	N	-0-					-0-
09	23687 X	23687	-0-	-0-	-0-	290	1	23397	2	N	-0-					-0-
*10	23055 X	23055	-0-	-0-	-0-	297	1	22758	2	N	-0-					-0-
*11	21862 X	21862	-0-	-0-	-0-	296	1	21566	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

06	26564 X	26564	-0-	-0-	-0-	250	1	26314	2	N	-0-					-0-
07	26839 X	26839	-0-	-0-	-0-	261	1	26578	2	N	-0-					-0-
08	27679 X	27679	-0-	-0-	-0-	341	1	27338	2	N	-0-					-0-
09	26257 X	26257	-0-	-0-	-0-	321	1	25936	2	N	-0-					-0-
*10	26668 X	26668	-0-	-0-	-0-	344	1	26324	2	N	-0-					-0-
*11	24391 X	24391	-0-	-0-	-0-	330	1	24061	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

06	53010 X	53010	-0-	-0-	-0-	499	1	52511	2	N	-0-					-0-
07	50761 X	50761	-0-	-0-	-0-	494	1	50267	2	N	-0-					-0-
08	53678 X	53678	-0-	-0-	-0-	661	1	53017	2	N	-0-					-0-
09	50992 X	50992	-0-	-0-	-0-	624	1	50368	2	N	-0-					-0-
*10	40434 X	40434	-0-	-0-	-0-	521	1	39913	2	N	-0-					-0-
*11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	7	1	519	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

06	87742 X	87742	-0-	-0-	-0-	827	1	86915	2	N	-0-					-0-
07	92122 X	92122	-0-	-0-	-0-	897	1	91225	2	N	-0-					-0-
08	90138 X	90138	-0-	-0-	-0-	1111	1	89027	2	N	-0-					-0-
09	84378 X	84378	-0-	-0-	-0-	1033	1	83345	2	N	-0-					-0-
*10	84136 X	84136	-0-	-0-	-0-	1084	1	83052	2	N	-0-					-0-
*11	78371 X	78371	-0-	-0-	-0-	1059	1	77312	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

06	61825 X	61825	-0-	-0-	-0-	582	1	61243	2	N	-0-					-0-
07	56254 X	56254	-0-	-0-	-0-	548	1	55706	2	N	-0-					-0-
08	56820 X	56820	-0-	-0-	-0-	700	1	56120	2	N	-0-					-0-
09	52415 X	52415	-0-	-0-	-0-	642	1	51773	2	N	-0-					-0-
*10	52385 X	52385	-0-	-0-	-0-	675	1	51710	2	N	-0-					-0-
*11	48641 X	48641	-0-	-0-	-0-	658	1	47983	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113441 X	113441	-0-	-0-	-0-	1069	1	112372	2	N	-0-					-0-
07	92054 X	92054	-0-	-0-	-0-	897	1	91157	2	N	-0-					-0-
08	75212 X	75212	-0-	-0-	-0-	927	1	74285	2	N	-0-					-0-
09	60049 X	60049	-0-	-0-	-0-	735	1	59314	2	N	-0-					-0-
*10	51055 X	51055	-0-	-0-	-0-	658	1	50397	2	N	-0-					-0-
*11	44414 X	44414	-0-	-0-	-0-	600	1	43814	2	N	-0-					-0-

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

06	23548 X	23548	-0-	-0-	-0-	202	1	23322	3	Y	20	19	1			6
						2	4	22	9							
07	23777 X	22974	-0-	-803	-0-	214	1	22736	3	Y	15	17	1			4
						7	4	17	9							
08	23715 X	14817	-0-	-8898	-0-	154	1	14630	3	Y	9	12	1			1
						23	4	10	9							
09	24711 X	24711	-0-	-0-	-0-	255	1	24385	3	Y	17	16	1			2
						52	4	19	9							
10	DLQ G-10	27336	-0-	27336	27336	323	1	26975	3	Y	27	24	1			5
						8	4	30	9							
11	DLQ G-10	23678	-0-	23678	51014	283	1	23378	3	Y	14	17	1			2
						2	4	15	9							

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

06	27240 X	7250	-0-	-19990	-0-	63	1	7183	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
07	27156 X	1953	-0-	-25203	-0-	18	1	1933	3	Y	1	2	1			-0-
						1	4	1	9							
08	26443 X	1366	-0-	-25077	-0-	14	1	1349	3	Y	1	1	1			-0-
						2	4	1	9							
09	15300 X	6420	-0-	-8880	-0-	66	1	6338	3	Y	2	2	1			-0-
						14	4	2	9							
10	DLQ G-10	4869	-0-	4869	4869	57	1	4803	3	Y	6	5	1			1
						2	4	7	9							
11	DLQ G-10	4075	-0-	4075	8944	49	1	4024	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

06	1050 X	999	-0-	-51	-0-	8	1	975	3	Y	14	10	1			4
						1	4	15	9							
07	1240 X	718	-0-	-522	-0-	7	1	710	3	Y	1	5	1			-0-
						1	9									
08	1240 X	722	-0-	-518	-0-	8	1	713	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	13	1	1195	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	DLQ G-10	1342	-0-	1342	1342	16	1	1326	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1156	-0-	1156	2498	14	1	1142	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23400 X	21213	-0-	-2187	-0-	182	1	21010	3	Y	18	18	1			5
						1	4	20	9							
07	24180 X	21551	-0-	-2629	-0-	201	1	21318	3	Y	24	22	1			7
						6	4	26	9							
08	24118 X	14952	-0-	-9166	-0-	156	1	14760	3	Y	12	17	1			2
						23	4	13	9							
09	25037 X	25037	-0-	-0-	-0-	258	1	24703	3	Y	21	20	1			3
						53	4	23	9							
10	DLQ G-10	20049	-0-	20049	20049	236	1	19775	3	Y	28	26	1			5
						7	4	31	9							
11	DLQ G-10	19318	-0-	19318	39367	230	1	19055	3	Y	28	30	1			3
						2	4	31	9							

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

06	65443 X	65443	-0-	-0-	-0-	616	1	64827	2	N	-0-					-0-
07	63005 X	63005	-0-	-0-	-0-	614	1	62391	2	N	-0-					-0-
08	65305 X	65305	-0-	-0-	-0-	805	1	64500	2	N	-0-					-0-
09	60781 X	60781	-0-	-0-	-0-	744	1	60037	2	N	-0-					-0-
*10	60335 X	60335	-0-	-0-	-0-	777	1	59558	2	N	-0-					-0-
*11	56350 X	56350	-0-	-0-	-0-	762	1	55588	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

06	38165 X	38165	-0-	-0-	-0-	360	1	37805	2	N	-0-					-0-
07	37033 X	37033	-0-	-0-	-0-	361	1	36672	2	N	-0-					-0-
08	38899 X	38899	-0-	-0-	-0-	479	1	38420	2	N	-0-					-0-
09	36661 X	36661	-0-	-0-	-0-	449	1	36212	2	N	-0-					-0-
*10	37105 X	37105	-0-	-0-	-0-	478	1	36627	2	N	-0-					-0-
*11	35081 X	35081	-0-	-0-	-0-	474	1	34607	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

06	30439 X	30439	-0-	-0-	-0-	287	1	30152	2	N	-0-					-0-
07	29407 X	29407	-0-	-0-	-0-	286	1	29121	2	N	-0-					-0-
08	29908 X	29908	-0-	-0-	-0-	369	1	29539	2	N	-0-					-0-
09	26464 X	26464	-0-	-0-	-0-	324	1	26140	2	N	-0-					-0-
*10	26269 X	26269	-0-	-0-	-0-	338	1	25931	2	N	-0-					-0-
*11	24470 X	24470	-0-	-0-	-0-	331	1	24139	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

06	63828 X	63828	-0-	-0-	-0-	601	1	63227	2	N	-0-					-0-
07	64395 X	64395	-0-	-0-	-0-	627	1	63768	2	N	-0-					-0-
08	82531 X	82531	-0-	-0-	-0-	1017	1	81514	2	N	-0-					-0-
09	75307 X	75307	-0-	-0-	-0-	922	1	74385	2	N	-0-					-0-
*10	73471 X	73471	-0-	-0-	-0-	947	1	72524	2	N	-0-					-0-
*11	67589 X	67589	-0-	-0-	-0-	914	1	66675	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

06	48024 X	48024	-0-	-0-	-0-	452	1	47572	2	N	-0-					-0-
07	46606 X	46606	-0-	-0-	-0-	454	1	46152	2	N	-0-					-0-
08	49828 X	49828	-0-	-0-	-0-	614	1	49214	2	N	-0-					-0-
09	45354 X	45354	-0-	-0-	-0-	555	1	44799	2	N	-0-					-0-
*10	44832 X	44832	-0-	-0-	-0-	578	1	44254	2	N	-0-					-0-
*11	42786 X	42786	-0-	-0-	-0-	578	1	42208	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 #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 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
06	51511 X	51511	-0-	-0-	-0-	485	1	51026	2	N	-0-					-0-
07	52459 X	52459	-0-	-0-	-0-	511	1	51948	2	N	-0-					-0-
08	52253 X	52253	-0-	-0-	-0-	644	1	51609	2	N	-0-					-0-
09	49633 X	49633	-0-	-0-	-0-	607	1	49026	2	N	-0-					-0-
*10	47941 X	47941	-0-	-0-	-0-	618	1	47323	2	N	-0-					-0-
*11	47403 X	47403	-0-	-0-	-0-	641	1	46762	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

06	75003 X	75003	-0-	-0-	-0-	707	1	74296	2	N	-0-					-0-
07	69947 X	69947	-0-	-0-	-0-	681	1	69266	2	N	-0-					-0-
08	73043 X	73043	-0-	-0-	-0-	900	1	72143	2	N	-0-					-0-
09	67827 X	67827	-0-	-0-	-0-	830	1	66997	2	N	-0-					-0-
*10	67825 X	67825	-0-	-0-	-0-	874	1	66951	2	N	-0-					-0-
*11	63123 X	63123	-0-	-0-	-0-	853	1	62270	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

06	31643 X	31643	-0-	-0-	-0-	298	1	31345	2	N	-0-					-0-
07	30319 X	30319	-0-	-0-	-0-	295	1	30024	2	N	-0-					-0-
08	30641 X	30641	-0-	-0-	-0-	378	1	30263	2	N	-0-					-0-
09	28904 X	28904	-0-	-0-	-0-	354	1	28550	2	N	-0-					-0-
*10	28682 X	28682	-0-	-0-	-0-	370	1	28312	2	N	-0-					-0-
*11	26721 X	26721	-0-	-0-	-0-	361	1	26360	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

06	45633 X	45633	-0-	-0-	-0-	430	1	45203	2	N	-0-					-0-
07	48720 X	48720	-0-	-0-	-0-	475	1	48245	2	N	-0-					-0-
08	49340 X	49340	-0-	-0-	-0-	608	1	48732	2	N	-0-					-0-
09	45774 X	45774	-0-	-0-	-0-	560	1	45214	2	N	-0-					-0-
*10	45421 X	45421	-0-	-0-	-0-	585	1	44836	2	N	-0-					-0-
*11	41805 X	41805	-0-	-0-	-0-	565	1	41240	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

06	68329 X	68329	-0-	-0-	-0-	644	1	67685	2	N	-0-					-0-
07	71941 X	71941	-0-	-0-	-0-	701	1	71240	2	N	-0-					-0-
08	69885 X	69885	-0-	-0-	-0-	861	1	69024	2	N	-0-					-0-
09	66659 X	66659	-0-	-0-	-0-	816	1	65843	2	N	-0-					-0-
*10	61987 X	61987	-0-	-0-	-0-	799	1	61188	2	N	-0-					-0-
*11	58741 X	58741	-0-	-0-	-0-	794	1	57947	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

06	74554 X	74554	-0-	-0-	-0-	702	1	73852	2	N	-0-					-0-
07	69662 X	69662	-0-	-0-	-0-	679	1	68983	2	N	-0-					-0-
08	67559 X	67559	-0-	-0-	-0-	833	1	66726	2	N	-0-					-0-
09	65157 X	65157	-0-	-0-	-0-	798	1	64359	2	N	-0-					-0-
*10	63644 X	63644	-0-	-0-	-0-	820	1	62824	2	N	-0-					-0-
*11	58982 X	58982	-0-	-0-	-0-	797	1	58185	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

06	72589 X	72589	-0-	-0-	-0-	684	1	71905	2	N	-0-					-0-
07	65171 X	65171	-0-	-0-	-0-	635	1	64536	2	N	-0-					-0-
08	66703 X	66703	-0-	-0-	-0-	822	1	65881	2	N	-0-					-0-
09	61523 X	61523	-0-	-0-	-0-	753	1	60770	2	N	-0-					-0-
*10	59849 X	59849	-0-	-0-	-0-	771	1	59078	2	N	-0-					-0-
*11	56306 X	56306	-0-	-0-	-0-	761	1	55545	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 #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64585 X	64585	-0-	-0-	-0-	608	1	63977	2	N	-0-					-0-
07	63653 X	63653	-0-	-0-	-0-	620	1	63033	2	N	-0-					-0-
08	81037 X	81037	-0-	-0-	-0-	999	1	80038	2	N	-0-					-0-
09	72695 X	72695	-0-	-0-	-0-	890	1	71805	2	N	-0-					-0-
*10	69415 X	69415	-0-	-0-	-0-	894	1	68521	2	N	-0-					-0-
*11	63467 X	63467	-0-	-0-	-0-	858	1	62609	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

06	58753 X	58753	-0-	-0-	-0-	553	1	58200	2	N	-0-					-0-
07	45882 X	45882	-0-	-0-	-0-	447	1	45435	2	N	-0-					-0-
08	61813 X	61813	-0-	-0-	-0-	762	1	61051	2	N	-0-					-0-
09	47151 X	47151	-0-	-0-	-0-	577	1	46574	2	N	-0-					-0-
*10	53014 X	53014	-0-	-0-	-0-	683	1	52331	2	N	-0-					-0-
*11	40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	545	1	39741	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

06	78788 X	78788	-0-	-0-	-0-	742	1	78046	2	N	-0-					-0-
07	79146 X	79146	-0-	-0-	-0-	771	1	78375	2	N	-0-					-0-
08	101964 X	101964	-0-	-0-	-0-	1257	1	100707	2	N	-0-					-0-
09	87376 X	87376	-0-	-0-	-0-	1069	1	86307	2	N	-0-					-0-
*10	84698 X	84698	-0-	-0-	-0-	1091	1	83607	2	N	-0-					-0-
*11	77707 X	77707	-0-	-0-	-0-	1050	1	76657	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

06	76644 X	76644	-0-	-0-	-0-	722	1	75922	2	N	-0-					-0-
07	69634 X	69634	-0-	-0-	-0-	678	1	68956	2	N	-0-					-0-
08	70328 X	70328	-0-	-0-	-0-	867	1	69461	2	N	-0-					-0-
09	64387 X	64387	-0-	-0-	-0-	788	1	63599	2	N	-0-					-0-
*10	63507 X	63507	-0-	-0-	-0-	818	1	62689	2	N	-0-					-0-
*11	58970 X	58970	-0-	-0-	-0-	797	1	58173	2	N	-0-					-0-

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

06	30150 X	29786	-0-	-364	-0-	256	1	29490	3	Y	35	37	1			10
						1	4	39	9							
07	30442 X	28862	-0-	-1580	-0-	269	1	28568	3	Y	15	21	1			4
						8	4	17	9							
08	31155 X	19345	-0-	-11810	-0-	201	1	19099	3	Y	14	16	1			2
						30	4	15	9							
09	30150 X	29433	-0-	-717	-0-	304	1	29038	3	Y	26	25	1			3
						62	4	29	9							
10	DLQ G-10	25146	-0-	25146	25146	296	1	24791	3	Y	46	41	1			8
						8	4	51	9							
11	DLQ G-10	23205	-0-	23205	48351	277	1	22886	3	Y	36	40	1			4
						2	4	40	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
06	32430 X	31409	-0-	-1021	-0-	270	1	31109	3	Y	26	27	1			8
						1	4	29	9							
07	31961 X	30303	-0-	-1658	-0-	283	1	30001	3	Y	10	15	1			3
						8	4	11	9							
08	35247 X	20320	-0-	-14927	-0-	211	1	20056	3	Y	19	19	1			3
						32	4	21	9							
09	34110 X	31188	-0-	-2922	-0-	322	1	30785	3	Y	14	15	1			2
						66	4	15	9							
10	DLQ G-10	27164	-0-	27164	27164	321	1	26834	3	Y	-0-	2	1			-0-
						9	4									
11	DLQ G-10	25077	-0-	25077	52241	299	1	24764	3	Y	11	10	1			1
						2	4	12	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

06	84750 X	64366	-0-	-20384	-0-	80	1	64286	2	N	-0-					-0-
07	81344 X	63401	-0-	-17943	-0-	84	1	63317	2	N	-0-					-0-
08	76973 X	58097	-0-	-18876	-0-	83	1	58014	2	N	-0-					-0-
09	69720 X	55187	-0-	-14533	-0-	82	1	55105	2	N	-0-					-0-
10	70618 X	53275	-0-	-17343	-0-	94	1	53181	2	N	-0-					-0-
11	64380 X	48897	-0-	-15483	-0-	67	1	48830	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

06	103230 X	76023	-0-	-27207	-0-	716	1	75307	2	N	-0-					-0-
07	98766 X	74189	-0-	-24577	-0-	723	1	73466	2	N	-0-					-0-
08	99989 X	99989	-0-	-0-	-0-	1232	1	98757	2	N	-0-					-0-
09	90221 X	90221	-0-	-0-	-0-	1104	1	89117	2	N	-0-					-0-
*10	86389 X	86389	-0-	-0-	-0-	1113	1	85276	2	N	-0-					-0-
11	96750 X	78766	-0-	-17984	-0-	1065	1	77701	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

06	66420 X	53649	-0-	-12771	-0-	505	1	53144	2	N	-0-					-0-
07	64635 X	52122	-0-	-12513	-0-	508	1	51614	2	N	-0-					-0-
08	61845 X	51238	-0-	-10607	-0-	631	1	50607	2	N	-0-					-0-
09	57390 X	45992	-0-	-11398	-0-	563	1	45429	2	N	-0-					-0-
10	57071 X	45162	-0-	-11909	-0-	582	1	44580	2	N	-0-					-0-
11	53640 X	41962	-0-	-11678	-0-	567	1	41395	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

06	61890 X	47922	-0-	-13968	-0-	451	1	47471	2	N	-0-					-0-
07	60574 X	46247	-0-	-14327	-0-	450	1	45797	2	N	-0-					-0-
08	57784 X	47760	-0-	-10024	-0-	589	1	47171	2	N	-0-					-0-
09	53370 X	43419	-0-	-9951	-0-	531	1	42888	2	N	-0-					-0-
10	52018 X	43326	-0-	-8692	-0-	558	1	42768	2	N	-0-					-0-
11	47910 X	40903	-0-	-7007	-0-	553	1	40350	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

06	67920 X	48816	-0-	-19104	-0-	61	1	48755	2	N	-0-					-0-
07	64387 X	47769	-0-	-16618	-0-	63	1	47706	2	N	-0-					-0-
08	60109 X	43859	-0-	-16250	-0-	63	1	43796	2	N	-0-					-0-
09	54630 X	41680	-0-	-12950	-0-	62	1	41618	2	N	-0-					-0-
10	53940 X	38838	-0-	-15102	-0-	69	1	38769	2	N	-0-					-0-
11	48810 X	40451	-0-	-8359	-0-	56	1	40395	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 #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91020 X	66971	-0-	-24049	-0-	631	1	66340	2	N	-0-					-0-
07	86459 X	64834	-0-	-21625	-0-	632	1	64202	2	N	-0-					-0-
08	80288 X	80288	-0-	-0-	-0-	989	1	79299	2	N	-0-					-0-
09	73230 X	69636	-0-	-3594	-0-	852	1	68784	2	N	-0-					-0-
10	71889 X	67113	-0-	-4776	-0-	865	1	66248	2	N	-0-					-0-
11	77700 X	60809	-0-	-16891	-0-	822	1	59987	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

06	119160 X	93872	-0-	-25288	-0-	884	1	92988	2	N	-0-					-0-
07	117459 X	92566	-0-	-24893	-0-	902	1	91664	2	N	-0-					-0-
08	111476 X	90830	-0-	-20646	-0-	1119	1	89711	2	N	-0-					-0-
09	102600 X	86107	-0-	-16493	-0-	1054	1	85053	2	N	-0-					-0-
10	101432 X	84384	-0-	-17048	-0-	1087	1	83297	2	N	-0-					-0-
11	93870 X	73502	-0-	-20368	-0-	994	1	72508	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

06	128070 X	92185	-0-	-35885	-0-	868	1	91317	2	N	-0-					-0-
07	122047 X	89166	-0-	-32881	-0-	869	1	88297	2	N	-0-					-0-
08	113274 X	87637	-0-	-25637	-0-	1080	1	86557	2	N	-0-					-0-
09	101910 X	81266	-0-	-20644	-0-	995	1	80271	2	N	-0-					-0-
10	99572 X	77582	-0-	-21990	-0-	1000	1	76582	2	N	-0-					-0-
11	92190 X	70934	-0-	-21256	-0-	959	1	69975	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

06	133590 X	94203	-0-	-39387	-0-	887	1	93316	2	N	-0-					-0-
07	126387 X	90649	-0-	-35738	-0-	883	1	89766	2	N	-0-					-0-
08	117149 X	90442	-0-	-26707	-0-	1115	1	89327	2	N	-0-					-0-
09	105030 X	84666	-0-	-20364	-0-	1036	1	83630	2	N	-0-					-0-
10	102424 X	74972	-0-	-27452	-0-	966	1	74006	2	N	-0-					-0-
11	94200 X	47517	-0-	-46683	-0-	642	1	46875	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

06	125220 X	95290	-0-	-29930	-0-	898	1	94392	2	N	-0-					-0-
07	121985 X	93239	-0-	-28746	-0-	908	1	92331	2	N	-0-					-0-
08	114452 X	91272	-0-	-23180	-0-	1125	1	90147	2	N	-0-					-0-
09	105330 X	86476	-0-	-18854	-0-	1058	1	85418	2	N	-0-					-0-
10	103261 X	84565	-0-	-18696	-0-	1090	1	83475	2	N	-0-					-0-
11	95280 X	76230	-0-	-19050	-0-	1031	1	75199	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

06	122010 X	97512	-0-	-24498	-0-	919	1	96593	2	N	-0-					-0-
07	120125 X	96451	-0-	-23674	-0-	939	1	95512	2	N	-0-					-0-
08	114979 X	95850	-0-	-19129	-0-	1181	1	94669	2	N	-0-					-0-
09	105960 X	91106	-0-	-14854	-0-	1115	1	89991	2	N	-0-					-0-
10	104966 X	91907	-0-	-13059	-0-	1184	1	90723	2	N	-0-					-0-
11	97500 X	96851	-0-	-649	-0-	1309	1	95542	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

06	111540 X	73404	-0-	-38136	-0-	91	1	73313	2	N	-0-					-0-
07	104594 X	71068	-0-	-33526	-0-	94	1	70974	2	N	-0-					-0-
08	95511 X	64675	-0-	-30836	-0-	92	1	64583	2	N	-0-					-0-
09	85290 X	60618	-0-	-24672	-0-	90	1	60528	2	N	-0-					-0-
10	81716 X	58477	-0-	-23239	-0-	103	1	58374	2	N	-0-					-0-
11	73410 X	53367	-0-	-20043	-0-	73	1	53294	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144780 X	100548	-0-	-44232	-0-	125	1	100423	2	N	-0-			-0-
07	138012 X	97250	-0-	-40762	-0-	128	1	97122	2	N	-0-			-0-
08	127937 X	89095	-0-	-38842	-0-	127	1	88968	2	N	-0-			-0-
09	115800 X	83990	-0-	-31810	-0-	125	1	83865	2	N	-0-			-0-
10	111600 X	81857	-0-	-29743	-0-	145	1	81712	2	N	-0-			-0-
11	100560 X	74796	-0-	-25764	-0-	103	1	74693	2	N	-0-			-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

06	161910 X	104270	-0-	-57640	-0-	896	1	103251	3	Y	107	109	1	31
						5	4	118	9					
07	162378 X	115418	-0-	-46960	-0-	1076	1	114197	3	Y	102	104	1	29
						33	4	112	9					
08	127720 X	77392	-0-	-50328	-0-	803	1	76394	3	Y	67	86	1	10
						121	4	74	9					
09	123600 X	107954	-0-	-15646	-0-	1114	1	106499	3	Y	102	99	1	13
						229	4	112	9					
10	DLQ G-10	95793	-0-	95793	95793	1130	1	94477	3	Y	142	129	1	26
						30	4	156	9					
11	DLQ G-10	86372	-0-	86372	182165	1029	1	85196	3	Y	126	137	1	15
						8	4	139	9					

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

06	222570 X	154115	-0-	-68455	-0-	1322	1	152419	3	Y	333	344	1	97
						8	4	366	9					
07	211048 X	150215	-0-	-60833	-0-	1397	1	148345	3	Y	390	376	1	111
						44	4	429	9					
08	193905 X	101547	-0-	-92358	-0-	1052	1	100032	3	Y	277	345	1	43
						158	4	305	9					
09	167550 X	140496	-0-	-27054	-0-	1447	1	138298	3	Y	413	403	1	53
						297	4	454	9					
10	DLQ G-10	129368	-0-	129368	129368	1521	1	127180	3	Y	569	518	1	104
						41	4	626	9					
11	DLQ G-10	118180	-0-	118180	247548	1404	1	116223	3	Y	493	538	1	59
						11	4	542	9					

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

06	181230 X	118860	-0-	-62370	-0-	1120	1	117740	2	N	-0-			-0-
07	170717 X	113520	-0-	-57197	-0-	1106	1	112414	2	N	-0-			-0-
08	156550 X	109933	-0-	-46617	-0-	1355	1	108578	2	N	-0-			-0-
09	137520 X	99801	-0-	-37719	-0-	1222	1	98579	2	N	-0-			-0-
10	131688 X	94726	-0-	-36962	-0-	1220	1	93506	2	N	-0-			-0-
11	118860 X	85580	-0-	-33280	-0-	1157	1	84423	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

06	143460 X	89496	-0-	-53964	-0-	843	1	88653	2	N	-0-			-0-
07	137485 X	84404	-0-	-53081	-0-	822	1	83582	2	N	-0-			-0-
08	123256 X	87556	-0-	-35700	-0-	1079	1	86477	2	N	-0-			-0-
09	106530 X	77325	-0-	-29205	-0-	946	1	76379	2	N	-0-			-0-
10	101463 X	73005	-0-	-28458	-0-	941	1	72064	2	N	-0-			-0-
11	89490 X	65610	-0-	-23880	-0-	887	1	64723	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 #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 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
06	179970 X	126712	-0-	-53258	-0-	1194	1	125518	2	N	-0-					-0-
07	169694 X	121535	-0-	-48159	-0-	1184	1	120351	2	N	-0-					-0-
08	158224 X	118977	-0-	-39247	-0-	1466	1	117511	2	N	-0-					-0-
09	142260 X	109951	-0-	-32309	-0-	1346	1	108605	2	N	-0-					-0-
10	138601 X	106815	-0-	-31786	-0-	1376	1	105439	2	N	-0-					-0-
11	126720 X	98464	-0-	-28256	-0-	1331	1	97133	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

06	157140 X	109528	-0-	-47612	-0-	1032	1	108496	2	N	-0-					-0-
07	149761 X	107288	-0-	-42473	-0-	1045	1	106243	2	N	-0-					-0-
08	136803 X	105222	-0-	-31581	-0-	1297	1	103925	2	N	-0-					-0-
09	121740 X	98142	-0-	-23598	-0-	1201	1	96941	2	N	-0-					-0-
10	118916 X	95837	-0-	-23079	-0-	1235	1	94602	2	N	-0-					-0-
11	109530 X	88451	-0-	-21079	-0-	1196	1	87255	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

06	109890 X	71287	-0-	-38603	-0-	672	1	70615	2	N	-0-					-0-
07	99851 X	68753	-0-	-31098	-0-	670	1	68083	2	N	-0-					-0-
08	91047 X	71505	-0-	-19542	-0-	881	1	70624	2	N	-0-					-0-
09	81270 X	68073	-0-	-13197	-0-	833	1	67240	2	N	-0-					-0-
10	78647 X	65457	-0-	-13190	-0-	843	1	64614	2	N	-0-					-0-
11	71280 X	60515	-0-	-10765	-0-	818	1	59697	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

06	201150 X	142524	-0-	-58626	-0-	1343	1	141181	2	N	-0-					-0-
07	207359 X	135861	-0-	-71498	-0-	1323	1	134538	2	N	-0-					-0-
08	187891 X	133911	-0-	-53980	-0-	1650	1	132261	2	N	-0-					-0-
09	164760 X	121590	-0-	-43170	-0-	1488	1	120102	2	N	-0-					-0-
10	157573 X	116303	-0-	-41270	-0-	1498	1	114805	2	N	-0-					-0-
11	142530 X	104695	-0-	-37835	-0-	1415	1	103280	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

06	1727725 X	125597	-0-	-1602128	-0-	30	1	125567	2	N	-0-					-0-
07	230609 X	122960	-0-	-107649	-0-	88	1	122872	2	N	-0-					-0-
08	230609 X	115393	-0-	-115216	-0-	56	1	115337	2	N	-0-					-0-
09	223170 X	104501	-0-	-118669	-0-	45	1	104456	2	N	-0-					-0-
10	230609 X	102271	-0-	-128338	-0-	51	1	102220	2	N	-0-					-0-
11	125610 X	94260	-0-	-31350	-0-	58	1	94202	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

06	340770 X	217334	-0-	-123436	-0-	2047	1	215287	2	N	-0-					-0-
07	347944 X	215767	-0-	-132177	-0-	2102	1	213665	2	N	-0-					-0-
08	306807 X	198448	-0-	-108359	-0-	2446	1	196002	2	N	-0-					-0-
09	261720 X	177218	-0-	-84502	-0-	2169	1	175049	2	N	-0-					-0-
10	240405 X	167908	-0-	-72497	-0-	2163	1	165745	2	N	-0-					-0-
11	217320 X	149990	-0-	-67330	-0-	2028	1	147962	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

06	170220 X	157946	-0-	-12274	-0-	1488	1	156458	2	N	-0-					-0-
07	175894 X	151068	-0-	-24826	-0-	1471	1	149597	2	N	-0-					-0-
08	175894 X	143863	-0-	-32031	-0-	1773	1	142090	2	N	-0-					-0-
09	168480 X	128618	-0-	-39862	-0-	1574	1	127044	2	N	-0-					-0-
10	165633 X	126325	-0-	-39308	-0-	1628	1	124697	2	N	-0-					-0-
11	157950 X	118501	-0-	-39449	-0-	1602	1	116899	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 #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183360 X	126401	-0-	-56959	-0-	1191	1	125210	2	N	-0-					-0-
07	189472 X	121624	-0-	-67848	-0-	1185	1	120439	2	N	-0-					-0-
08	177196 X	121445	-0-	-55751	-0-	1497	1	119948	2	N	-0-					-0-
09	147330 X	112269	-0-	-35061	-0-	1374	1	110895	2	N	-0-					-0-
10	141701 X	108120	-0-	-33581	-0-	1393	1	106727	2	N	-0-					-0-
11	126390 X	95470	-0-	-30920	-0-	1291	1	94179	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

06	216900 X	145672	-0-	-71228	-0-	1372	1	144300	2	N	-0-					-0-
07	211482 X	138748	-0-	-72734	-0-	1351	1	137397	2	N	-0-					-0-
08	189162 X	132223	-0-	-56939	-0-	1629	1	130594	2	N	-0-					-0-
09	170700 X	119690	-0-	-51010	-0-	1465	1	118225	2	N	-0-					-0-
10	162254 X	114244	-0-	-48010	-0-	1472	1	112772	2	N	-0-					-0-
11	145680 X	103865	-0-	-41815	-0-	1404	1	102461	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

06	1358976 X	85423	-0-	-1273553	-0-	20	1	85403	2	N	-0-					-0-
07	141453 X	83844	-0-	-57609	-0-	60	1	83784	2	N	-0-					-0-
08	141453 X	77163	-0-	-64290	-0-	38	1	77125	2	N	-0-					-0-
09	136890 X	68132	-0-	-68758	-0-	29	1	68103	2	N	-0-					-0-
10	141453 X	64759	-0-	-76694	-0-	32	1	64727	2	N	-0-					-0-
11	85410 X	58592	-0-	-26818	-0-	36	1	58556	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

06	2383955 X	173946	-0-	-2210009	-0-	217	1	173729	2	N	-0-					-0-
07	365769 X	162770	-0-	-202999	-0-	215	1	162555	2	N	-0-					-0-
08	365769 X	143106	-0-	-222663	-0-	204	1	142902	2	N	-0-					-0-
09	353970 X	131612	-0-	-222358	-0-	195	1	131417	2	N	-0-					-0-
10	365769 X	124025	-0-	-241744	-0-	219	1	123806	2	N	-0-					-0-
11	353970 X	108872	-0-	-245098	-0-	150	1	108722	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

06	2646193 X	198397	-0-	-2447796	-0-	247	1	198150	2	N	-0-					-0-
07	374604 X	180149	-0-	-194455	-0-	238	1	179911	2	N	-0-					-0-
08	374604 X	165425	-0-	-209179	-0-	236	1	165189	2	N	-0-					-0-
09	362520 X	149792	-0-	-212728	-0-	222	1	149570	2	N	-0-					-0-
10	374604 X	140694	-0-	-233910	-0-	249	1	140445	2	N	-0-					-0-
11	362520 X	131277	-0-	-231243	-0-	180	1	131097	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

06	317820 X	113652	-0-	-204168	-0-	142	1	113510	2	N	-0-					-0-
07	328414 X	102749	-0-	-225665	-0-	136	1	102613	2	N	-0-					-0-
08	328414 X	86040	-0-	-242374	-0-	123	1	85917	2	N	-0-					-0-
09	317820 X	80856	-0-	-236964	-0-	120	1	80736	2	N	-0-					-0-
10	136400 X	73034	-0-	-63366	-0-	129	1	72905	2	N	-0-					-0-
11	113640 X	63239	-0-	-50401	-0-	87	1	63152	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

06	1875595 X	137097	-0-	-1738498	-0-	33	1	137064	2	N	-0-					-0-
07	233709 X	132773	-0-	-100936	-0-	95	1	132678	2	N	-0-					-0-
08	233709 X	121445	-0-	-112264	-0-	59	1	121386	2	N	-0-					-0-
09	226170 X	109605	-0-	-116565	-0-	47	1	109558	2	N	-0-					-0-
10	233709 X	107542	-0-	-126167	-0-	53	1	107489	2	N	-0-					-0-
11	137100 X	100202	-0-	-36898	-0-	62	1	100140	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
06	297241 X	297241	-0-	-0-	-0-	2800	1	294441	2	N	-0-			-0-
07	274962 X	274962	-0-	-0-	-0-	2678	1	272284	2	N	-0-			-0-
08	260645 X	260645	-0-	-0-	-0-	3212	1	257433	2	N	-0-			-0-
09	245460 X	233465	-0-	-11995	-0-	2858	1	230607	2	N	-0-			-0-
10	253642 X	219625	-0-	-34017	-0-	2830	1	216795	2	N	-0-			-0-
11	245460 X	193888	-0-	-51572	-0-	2621	1	191267	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

06	261913 X	261913	-0-	-0-	-0-	2467	1	259446	2	N	-0-			-0-
07	241406 X	241406	-0-	-0-	-0-	2351	1	239055	2	N	-0-			-0-
08	224099 X	212992	-0-	-11107	-0-	2625	1	210367	2	N	-0-			-0-
09	216870 X	184901	-0-	-31969	-0-	2263	1	182638	2	N	-0-			-0-
10	224099 X	171433	-0-	-52666	-0-	2209	1	169224	2	N	-0-			-0-
11	216870 X	156933	-0-	-59937	-0-	2122	1	154811	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

06	295042 X	295042	-0-	-0-	-0-	2779	1	292263	2	N	-0-			-0-
07	276372 X	276372	-0-	-0-	-0-	2692	1	273680	2	N	-0-			-0-
08	274474 X	245651	-0-	-28823	-0-	3027	1	242624	2	N	-0-			-0-
09	265620 X	214511	-0-	-51109	-0-	2626	1	211885	2	N	-0-			-0-
10	274474 X	199896	-0-	-74578	-0-	2576	1	197320	2	N	-0-			-0-
11	265620 X	172939	-0-	-92681	-0-	2338	1	170601	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

06	SHUT IN	31720	-0-	31720	480368	8	1	31712	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	1153	-0-	1153	481521	1	1	1152	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	156273	-0-	156273	637794	76	1	156197	2	N	-0-			-0-
*09	843937 X	206143	-0-	-637794	-0-	88	1	206055	2	N	-0-			-0-
*10	186082 X	186082	-0-	-0-	-0-	92	1	185990	2	N	-0-			-0-
*11	161073 X	161073	-0-	-0-	-0-	100	1	160973	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

06	SHUT IN	29988	-0-	29988	428754	7	1	29981	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	354	-0-	354	429108	354	2			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	155760	-0-	155760	584868	76	1	155684	2	N	-0-			-0-
*09	821695 X	236827	-0-	-584868	-0-	102	1	236725	2	N	-0-			-0-
*10	214052 X	214052	-0-	-0-	-0-	106	1	213946	2	N	-0-			-0-
*11	182304 X	182304	-0-	-0-	-0-	113	1	182191	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	42554					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	42554					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	140124	-0-	140124	182678	68	1	140056	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	275210	-0-	275210	457888	118	1	275092	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	272843	-0-	272843	730731	135	1	272708	2	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	241635	-0-	241635	972366	150	1	241485	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140130 X	96283	-0-	-43847	-0-	96283	2			N	-0-					-0-
07	131254 X	91189	-0-	-40065	-0-	91189	2			N	-0-					-0-
08	119660 X	84965	-0-	-34695	-0-	84965	2			N	-0-					-0-
09	106140 X	75452	-0-	-30688	-0-	75452	2			N	-0-					-0-
10	100936 X	71962	-0-	-28974	-0-	71962	2			N	-0-					-0-
11	96270 X	67230	-0-	-29040	-0-	67230	2			N	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

06	95220 X	51234	-0-	-43986	-0-	51234	2			N	-0-					-0-
07	84289 X	49341	-0-	-34948	-0-	49341	2			N	-0-					-0-
08	74028 X	47698	-0-	-26330	-0-	47698	2			N	-0-					-0-
09	63900 X	44392	-0-	-19508	-0-	44392	2			N	-0-					-0-
10	59179 X	42107	-0-	-17072	-0-	42107	2			N	-0-					-0-
11	51240 X	37058	-0-	-14182	-0-	37058	2			N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

06	94890 X	48845	-0-	-46045	-0-	48845	2			N	-0-					-0-
07	97557 X	45138	-0-	-52419	-0-	45138	2			N	-0-					-0-
08	78740 X	40965	-0-	-37775	-0-	40965	2			N	-0-					-0-
09	63420 X	36917	-0-	-26503	-0-	36917	2			N	-0-					-0-
10	57288 X	35335	-0-	-21953	-0-	35335	2			N	-0-					-0-
11	48840 X	31806	-0-	-17034	-0-	31806	2			N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

06	123540 X	64572	-0-	-58968	-0-	64572	2			N	-0-					-0-
07	127658 X	59037	-0-	-68621	-0-	59037	2			N	-0-					-0-
08	106671 X	52872	-0-	-53799	-0-	52872	2			N	-0-					-0-
09	86310 X	48168	-0-	-38142	-0-	48168	2			N	-0-					-0-
10	76787 X	44150	-0-	-32637	-0-	44150	2			N	-0-					-0-
11	64560 X	38942	-0-	-25618	-0-	38942	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

06	311160 X	144665	-0-	-166495	-0-	144665	2			N	-0-					-0-
07	310186 X	146395	-0-	-163791	-0-	146395	2			N	-0-					-0-
08	261950 X	128710	-0-	-133240	-0-	128710	2			N	-0-					-0-
09	212070 X	112159	-0-	-99911	-0-	112159	2			N	-0-					-0-
10	185690 X	103419	-0-	-82271	-0-	103419	2			N	-0-					-0-
11	144660 X	93261	-0-	-51399	-0-	93261	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

06	208140 X	88020	-0-	-120120	-0-	88020	2			N	-0-					-0-
07	195269 X	88137	-0-	-107132	-0-	88137	2			N	-0-					-0-
08	164641 X	77227	-0-	-87414	-0-	77227	2			N	-0-					-0-
09	130470 X	67323	-0-	-63147	-0-	67323	2			N	-0-					-0-
10	111569 X	60740	-0-	-50829	-0-	60740	2			N	-0-					-0-
11	88020 X	53090	-0-	-34930	-0-	53090	2			N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

06	181230 X	49611	-0-	-131619	-0-	49611	2			N	-0-					-0-
07	187271 X	43475	-0-	-143796	-0-	43475	2			N	-0-					-0-
08	77066 X	40641	-0-	-36425	-0-	40641	2			N	-0-					-0-
09	55200 X	37768	-0-	-17432	-0-	37768	2			N	-0-					-0-
10	57040 X	39307	-0-	-17733	-0-	39307	2			N	-0-					-0-
11	49620 X	35265	-0-	-14355	-0-	35265	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC //CONT.// 886301
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70078 X	70078	-0-	-0-	-0-	70078	2			N	-0-					-0-
07	64378 X	64378	-0-	-0-	-0-	64378	2			N	-0-					-0-
08	55768 X	55768	-0-	-0-	-0-	55768	2			N	-0-					-0-
09	49680 X	49680	-0-	-0-	-0-	49680	2			N	-0-					-0-
10	53102 X	53102	-0-	-0-	-0-	53102	2			N	-0-					-0-
*11	49803 X	49803	-0-	-0-	-0-	49803	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

06	12300 X	12283	-0-	-17	-0-	958	1	11323	2	N	2					5
						2	9									
07	12648 X	12151	-0-	-497	-0-	897	1	11254	2	N	-0-					5
08	12648 X	12369	-0-	-279	-0-	957	1	11412	2	N	-0-					5
09	12270 X	11839	-0-	-431	-0-	937	1	10902	2	N	-0-					5
10	12679 X	11817	-0-	-862	-0-	987	1	10830	2	N	-0-					5
11	12270 X	11359	-0-	-911	-0-	958	1	10401	2	N	-0-					5

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

06	8460 X	8387	-0-	-73	-0-	1236	1	7151	2	Y	-0-					19
07	8742 X	8592	-0-	-150	-0-	1432	1	7159	2	Y	1					20
						1	9									
08	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	1371	1	7593	2	Y	-0-					20
09	8580 X	8052	-0-	-528	-0-	1199	1	6853	2	Y	-0-					20
10	8866 X	7569	-0-	-1297	-0-	1132	1	6436	2	Y	1					21
						1	9									
11	8670 X	7121	-0-	-1549	-0-	1306	1	5815	2	Y	-0-					21

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

06	5580 X	4799	-0-	-781	-0-	707	1	4092	2	Y	-0-					6
07	5766 X	4883	-0-	-883	-0-	814	1	4069	2	Y	-0-					6
08	5363 X	4969	-0-	-394	-0-	760	1	4209	2	Y	-0-					6
09	5010 X	4467	-0-	-543	-0-	665	1	3802	2	Y	-0-					6
10	5177 X	4593	-0-	-584	-0-	687	1	3905	2	Y	1					7
						1	9									
11	4800 X	4661	-0-	-139	-0-	855	1	3806	2	Y	-0-					7

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

06	5490 X	3147	-0-	-2343	-0-	464	1	2683	2	Y	-0-					11
07	5673 X	3801	-0-	-1872	-0-	633	1	3168	2	Y	-0-					11
08	5673 X	4104	-0-	-1569	-0-	628	1	3476	2	Y	-0-					11
09	5400 X	2970	-0-	-2430	-0-	442	1	2528	2	Y	-0-					11
10	5580 X	3388	-0-	-2192	-0-	507	1	2880	2	Y	1					12
						1	9									
11	3960 X	512	-0-	-3448	-0-	94	1	418	2	Y	-0-					12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	6167	-0-	-343	-0-	909	1	5258	2	Y	-0-					166
07	6727	X	3158	-0-	-3569	-0-	526	1	2631	2	Y	1					167
							1	9									
08	6727	X	6391	-0-	-336	-0-	978	1	5413	2	Y	-0-					167
09	6510	X	4669	-0-	-1841	-0-	695	1	3971	2	Y	3					170
							3	9									
10	6727	X	4975	-0-	-1752	-0-	743	1	4223	2	Y	8					178
							9	9									
11	6180	X	4250	-0-	-1930	-0-	779	1	3470	2	Y	1					179
							1	9									

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

06	103680	X	76829	-0-	-26851	-0-	76827	2	2	9	N	2					5
07	99851	X	75846	-0-	-24005	-0-	75846	2			N	-0-					5
08	92163	X	72011	-0-	-20152	-0-	72011	2			N	-0-					5
09	85770	X	66868	-0-	-18902	-0-	66868	2			N	-0-					5
10	83669	X	66327	-0-	-17342	-0-	66327	2			N	-0-					5
11	76830	X	63102	-0-	-13728	-0-	8	1	63094	2	N	-0-					5

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

06	118260	X	85642	-0-	-32618	-0-	85642	2			N	-0-					-0-
07	112840	X	84810	-0-	-28030	-0-	84810	2			N	-0-					-0-
08	104253	X	79506	-0-	-24747	-0-	79506	2			N	-0-					-0-
09	95520	X	73409	-0-	-22111	-0-	73409	2			N	-0-					-0-
10	93496	X	72634	-0-	-20862	-0-	72634	2			N	-0-					-0-
11	85650	X	68832	-0-	-16818	-0-	68832	2			N	-0-					-0-

BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 11658 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	343	1			141
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	491					632
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	724	1			257
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	637	667	1			227
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	310	357	1			180
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	546	346	1			380

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
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG //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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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 #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					43
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					43
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					43
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					43
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					43
11	0 X	-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

*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	11					15
						12	9									
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	10	3	Y	1					16
						1	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			2
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	22					24
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	-0-					24
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	-0-					24

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	430	-0-	-80	-0-	42	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	527 N	51	-0-	-476	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	352	-0-	-68	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	192	-0-	-242	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	30	15	1			37
							33	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					37
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	23	1			14
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					14
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	7	1	80	3	Y	3	9	1			8
							3	9									
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	4					12
							4	9									
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					12

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	180	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	147	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	157	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	962	-0-	-185	-0-	161	1	800	3	Y	1					1
							1	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	159	1	819	3	Y	-0-					1
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	157	1	747	3	Y	-0-					1
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	157	1	747	3	Y	-0-					1

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

*05	589	N	576	-0-	-13	-0-	92	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	75	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	71	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	424	-0-	-165	-0-	71	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	59	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	64	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	64	1	304	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-

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
*05	155	N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	173	-0-	-13	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	26	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	29	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	30	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	30	1	144	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	17	1	87	3	Y	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	40	1	192	3	Y	-0-					-0-
*11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	40	1	192	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	580	-0-	-40	-0-	92	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	88	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	94	1	478	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	96	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	76	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	88	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	88	1	418	3	Y	-0-					-0-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

06	1740	N	1188	-0-	-552	-0-	145	1	1018	2	Y	23				144
							25	9								
07	1643	N	1124	-0-	-519	-0-	132	1	964	2	Y	25	29	1		140
							28	9								
08	1488	N	798	-0-	-690	-0-	103	1	681	2	Y	13	103	1		50
							14	9								
09	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	114	1	879	2	Y	7				57
							8	9								
10	1116	N	973	-0-	-143	-0-	113	1	841	2	Y	17				74
							19	9								
*11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	106	1	798	2	Y	20				94
							22	9								

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	2	N	-0-					17
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	70	1	508	2	N	-0-					17
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	52	1	348	2	N	-0-					17
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63	1	487	2	N	-0-					17
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	579	2	N	-0-					17
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	504	2	N	1					18
							1	9									

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

06	7500	X	7047	-0-	-453	-0-	872	1	6133	2	Y	38					144
							42	9									
07	7750	X	6722	-0-	-1028	-0-	806	1	5882	2	Y	31	135	1			40
							34	9									
08	7285	X	4680	-0-	-2605	-0-	609	1	4045	2	Y	24					64
							26	9									
09	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	894	1	6912	2	Y	39					103
							43	9									
10	7285	X	6987	-0-	-298	-0-	822	1	6129	2	Y	33					136
							36	9									
11	7050	X	6807	-0-	-243	-0-	791	1	5971	2	Y	41	59	1			118
							45	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	509	-0-	-61	-0-	63	1	443	2	Y	3					32
							3	9									
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	480	2	Y	3	11	1			24
							3	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	413	2	Y	2					26
							2	9									
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	67	1	516	2	Y	3					29
							3	9									
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	453	2	Y	2					31
							2	9									
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	59	1	446	2	Y	3	4	1			30
							3	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

06	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	253	1	1780	2	N	15					113
							17	9									
07	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	247	1	1799	2	N	35					148
							39	9									
08	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	181	1	1204	2	N	11					159
							12	9									
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	272	1	2105	2	N	23	170	1			12
							25	9									
10	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	197	1	1469	2	N	2					14
							2	9									
*11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	187	1	1410	2	N	6					20
							7	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

06	1020	N	648	-0-	-372	-0-	80	1	566	2	N	2					116
							2	9									
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	257	1	1878	2	N	25					141
							28	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	110	1	729	2	N	8					149
							9	9									
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	197	1	1526	2	N	15	21	1			143
							17	9									
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	154	1	1146	2	N	8					151
							9	9									
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	150	1	1133	2	N	14					165
							15	9									

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690 N	607	-0-	-83	-0-	75	1	531	2	N	1					35
						1	9									
07	899 N	680	-0-	-219	-0-	82	1	598	2	N	-0-					35
08	651 N	605	-0-	-46	-0-	79	1	525	2	N	1					36
						1	9									
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	99	1	766	2	N	1					37
						1	9									
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	88	1	656	2	N	1					38
						1	9									
*11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	72	1	542	2	N	-0-					38

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

06	2460 N	2155	-0-	-305	-0-	268	1	1883	2	N	4					58
						4	9									
07	2449 N	2172	-0-	-277	-0-	262	1	1910	2	N	-0-					58
08	2387 N	1558	-0-	-829	-0-	203	1	1348	2	N	6					64
						7	9									
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	274	1	2119	2	N	7					71
						8	9									
10	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	255	1	1902	2	N	3					74
						3	9									
*11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	232	1	1753	2	N	10					84
						11	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	28	-0-	28	57	28	2		Y	-0-			-0-
09	88 N	31	-0-	-57	-0-	31	1		Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1		Y	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1		Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	59	1	413	2	N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	349	2	N	-0-			-0-
08	310 N	150	-0-	-160	-0-	20	1	130	2	N	-0-			-0-
09	480 N	215	-0-	-265	-0-	25	1	190	2	N	-0-			-0-
10	403 N	246	-0-	-157	-0-	29	1	217	2	N	-0-			-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	33	1	249	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

06	4080 X	3624	-0-	-456	-0-	451	1	3173	2	N	-0-			-0-
07	4123 X	3669	-0-	-454	-0-	442	1	3227	2	N	-0-			-0-
08	4092 X	2841	-0-	-1251	-0-	372	1	2469	2	N	-0-			-0-
09	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	522	1	4032	2	N	-0-			-0-
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	492	1	3671	2	N	-0-			-0-
*11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	467	1	3525	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

06	15911 R	15911	-0-	-0-	-0-	1977	1	13903	2	N	28					98
						31	9									
07	17336 R	17336	-0-	-0-	-0-	2086	1	15216	2	N	31					129
						34	9									
08	14322 #	11842	-0-	-2480	-0-	1548	1	10276	2	N	16	87	1			58
						18	9									
09	15900 #	14062	-0-	-1838	-0-	1609	1	12435	2	N	16					74
						18	9									
10	18493 R	18493	-0-	-0-	-0-	2182	1	16276	2	N	32					106
						35	9									
*11	21204	19692	-0-	-1512	-0-	2297	1	17334	2	N	55					161
						61	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

06	8940 X	8632	-0-	-308	-0-	1073	1	7548	2	Y	10					92
						11	9									
07	8866 X	8826	-0-	-40	-0-	1063	1	7755	2	Y	7					99
						8	9									
08	8556 X	6386	-0-	-2170	-0-	836	1	5546	2	Y	4					103
						4	9									
09	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	1016	1	7849	2	Y	8					111
						9	9									
10	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	1099	1	8197	2	Y	9					120
						10	9									
*11	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	1057	1	7975	2	Y	13					133
						14	9									

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	408	2	Y	1					2
							1	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	36	1	422	2	Y	2					2
							2	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	442	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	Y	1					1
							1	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

05	0	W	53722	-0-	53722	53722	2617	1	49451	2	N	1504	1447	1			379
							1654	9									
06	0	W	59195	-0-	59195	112917	2895	1	54848	2	N	1320	1245	1			454
							1452	9									
07	0	W	56516	-0-	56516	169433	2782	1	52432	2	N	1184	1259	1			379
							1302	9									
08	0	W	49366	-0-	49366	218799	2268	1	45906	2	N	1084	1091	1			372
							1192	9									
09	0	W	44425	-0-	44425	263224	1987	1	41340	2	N	998	1084	1			286
							1098	9									
10	0	W	43660	-0-	43660	306884	2113	1	40495	2	N	956	1067	1			175
							1052	9									
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	306884					N	NO RPT					175

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	1441	3	1996	4	Y	95	183	1			51
						105	9									
07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	231	3	3199	4	Y	96	124	1			23
						106	9									
08	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	250	3	3621	4	Y	102					125
						112	9									
09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	2710	3	1210	4	Y	96	142	1			79
						106	9									
10	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	1991	3	1543	4	Y	106	83	1			102
						117	9									
11	3390 X	2617	-0-	-773	-0-	768	3	1728	4	Y	110	146	1			66
						121	9									

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487 X	4842	-0-	-645	-0-	4648	3	194	9	Y	176	340	1			95
07	5518 X	5078	-0-	-440	-0-	1040	3	3858	4	Y	164	220	1			39
						180	9									
08	5518 X	4048	-0-	-1470	-0-	1759	3	2124	4	Y	150					189
						165	9									
09	5310 X	3789	-0-	-1521	-0-	3651	3	138	9	Y	125	211	1			103
10	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5267	3	77	4	Y	142	109	1			136
						156	9									
*11	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6569	3	26	4	Y	168	203	1			101
						185	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

06	2730 X	1294	-0-	-1436	-0-	846	1	397	2	Y	41	41	0	1	8	3
						6	4	45	9							
07	4433 X	941	-0-	-3492	-0-	326	1	584	4	Y	28	30	0			1
						31	9									
08	2728 X	2449	-0-	-279	-0-	138	1	1306	2	Y	40	39	0			2
						961	4	44	9							
09	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	109	1	2353	2	Y	2	4	0			-0-
						14	4	2	9							
10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	118	1	2818	2	Y	13	12	0			1
						42	4	14	9							
*11	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	102	1	2430	2	Y	8	8	0			1
						9	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					16
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					16
08	1116 N	968	-0-	-148	-0-	968	2			N	-0-					16
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					16
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					16
11	930 N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-
07	T. A.	634	-0-	634	1644	634	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	4119	-0-	4119	5763	4119	2			Y	-0-					-0-
09	12345 X	6582	-0-	-5763	-0-	6582	2			Y	-0-					-0-
10	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
*11	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			Y	-0-					-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

06	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					70
07	2480 X	1854	-0-	-626	-0-	1853	2	1	9	N	1	1	8			70
08	2480 X	2077	-0-	-403	-0-	2077	2			N	-0-					70
09	2430 X	2141	-0-	-289	-0-	2141	2			N	-0-					70
10	2511 X	1867	-0-	-644	-0-	1867	2			N	-0-					70
11	2430 X	2196	-0-	-234	-0-	2196	2			N	-0-					70

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	489	3	26	9	Y	24	5	0	5	8	389
*07	1116 N	813	-0-	-303	-0-	780	3	33	9	Y	30	8	8			411
*08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	908	3	37	9	Y	34	1	8			444
*09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	913	3	37	9	Y	34	5	8			473
*10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	612	3	21	9	Y	19	2	8			490
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	903	3	41	9	Y	37	191	1	1	8	334

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	X	734	-0-	-886	-0-	682	3	52	9	Y	47	112	0			1139
*07	1457	X	1130	-0-	-327	-0-	1057	3	73	9	Y	66					1205
*08	1271	X	909	-0-	-362	-0-	886	3	23	9	Y	21	91	0			1135
*09	1230	X	572	-0-	-658	-0-	552	3	20	9	Y	18					1153
*10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1153
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					1153

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

*06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	4825	3	281	9	Y	255	174	0			381
*07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4036	3	145	9	Y	132	84	0			429
*08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3610	3	194	9	Y	176	154	0			451
*09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2598	3	52	9	Y	47	41	0			457
*10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2147	3	68	9	Y	62	41	0			478
*11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3389	3	86	9	Y	78	139	0			416

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

*06	3450	X	1635	-0-	-1815	-0-	1504	3	131	9	Y	119	139	0			1965
*07	3565	X	880	-0-	-2685	-0-	803	3	77	9	Y	70	48	0			1987
*08	3627	X	2912	-0-	-715	-0-	2626	3	286	9	Y	260	268	0			1979
*09	3510	X	1116	-0-	-2394	-0-	1015	3	101	9	Y	92	33	0			2038
*10	3627	X	2029	-0-	-1598	-0-	1865	3	164	9	Y	149	158	0			2029
11	2820	X	1581	-0-	-1239	-0-	1365	3	216	9	Y	196	151	0			2074

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	253	3	29	9	Y	26	21	0			916
*07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	313	3	33	9	Y	30	22	0			924
*08	434	X	278	-0-	-156	-0-	233	3	45	9	Y	41	36	0			929
*09	420	X	176	-0-	-244	-0-	151	3	25	9	Y	23	20	0			932
*10	434	X	331	-0-	-103	-0-	307	3	24	9	Y	22	15	0			939
11	330	X	172	-0-	-158	-0-	158	3	14	9	Y	13	9	0			943

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

06	2640	X	1055	-0-	-1585	-0-	210	1	717	3	Y	116	118	1			112
							128	9									
07	DLQ G-10		530	-0-	530	530	210	1	303	3	Y	15	29	1			98
							17	9									
08	DLQ G-10		2793	-0-	2793	3323	233	1	2471	3	Y	81	72	1			107
							89	9									
09	DLQ G-10		3032	-0-	3032	6355	274	1	2587	3	Y	155	124	1			138
							171	9									
10	DLQ G-10		2154	-0-	2154	8509	207	1	1814	3	Y	121	121	1			138
							133	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8509					Y	NO RPT					138

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	769	-0-	-595	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

06	2190	X	1547	-0-	-643	-0-	156	1	1383	2	N	7	4	8						496
							8	9												
07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	217	1	2086	2	N	11	3	8						504
							12	9												
08	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	43	1	1405	2	N	49								553
							54	9												
09	1560	X	1062	-0-	-498	-0-	74	1	984	2	N	4	187	1	4	8				366
							4	9												
10	2449	X	2322	-0-	-127	-0-	392	1	1865	2	N	59	2	8						423
							65	9												
11	2250	X	2044	-0-	-206	-0-	367	1	1506	2	N	155								396
							171	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
*06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
07	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
09	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
*10	6944	X	5675	-0-	-1269	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 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
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 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
*06	14B2	EXT	565	-0-	565	684	565	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	236	-0-	236	920	236	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	37	-0-	37	957	37	3			N	-0-					-0-
*09	980	X	23	-0-	-957	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*10	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	X	34	-0-	-146	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

*06	3000	N	4512	-0-	1512	1512	4512	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2641	-0-	-459	1053	2641	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3084	-0-	-16	1037	3084	3			N	-0-					-0-
09	2661	X	1624	-0-	-1037	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*10	2635	X	1521	-0-	-1114	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

06	2280	X	896	-0-	-1384	-0-	165	1	637	2	Y	81	1	8			230
							5	4	89	9							
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	256	1	2380	2	Y	74	182	1	1	8	121
							79	4	81	9							
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	192	1	1644	2	Y	113					234
							6	4	124	9							
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	242	1	2073	2	Y	13	3	8			244
							15	4	14	9							
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	460	2	Y	60	180	1			124
							9	4	66	9							
11	1890	N	1311	-0-	-579	-0-	107	1	1204	2	Y	-0-					124

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	120	1	714	2	N	-0-					434
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	124	1	498	2	N	-0-					434
08	1023	N	809	-0-	-214	-0-	124	1	630	2	N	50					484
							55	9									
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	120	1	1132	2	N	2	182	1			304
							2	9									
*10	620	N	611	-0-	-9	-0-	124	1	487	2	N	-0-					304
11	780	N	242	-0-	-538	-0-	120	1	122	2	N	-0-					40

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

06	1440	N	754	-0-	-686	-0-	120	1	590	2	N	40					385
							44	9									
07	1054	N	800	-0-	-254	-0-	124	1	593	2	N	75					460
							83	9									
08	992	N	908	-0-	-84	-0-	124	1	745	2	N	35					495
							39	9									
09	750	N	644	-0-	-106	-0-	120	1	455	2	N	63	181	1			377
							69	9									
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	124	1	797	2	N	13					390
							14	9									
11	870	N	151	-0-	-719	-0-	71	2	80	9	N	73					463

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	X	745	-0-	-455	-0-	120	1	610	2	N	14					303
							15	9									
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	2					305
08	744	X	124	-0-	-620	-0-	124	1			N	-0-					305
09	750	X	410	-0-	-340	-0-	120	1	286	2	N	4					309
							4	9									
10	775	X	324	-0-	-451	-0-	124	1	199	2	N	1					310
							1	9									
11	750	X	112	-0-	-638	-0-	89	2	23	9	N	21					331

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 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
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	120	1	1514	2	N	-0-					448
07	1550	N	124	-0-	-1426	-0-	124	1			N	-0-					448
08	930	N	663	-0-	-267	-0-	124	1	539	2	N	-0-					448
*09	1620	N	120	-0-	-1500	-0-	120	1			N	-0-					448
*10	3100	N	3253	-0-	153	153	124	1	3129	2	N	-0-					448
11	630	N	410	-0-	-220	-0-	120	1	290	2	N	-0-					268

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	X	683	-0-	-217	-0-	135	1	548	2	N	-0-					204
07	930	X	190	-0-	-740	-0-	124	1	66	2	N	-0-					204
08	930	X	154	-0-	-776	-0-	124	1	10	2	N	18					222
							20	9									
09	900	X	298	-0-	-602	-0-	120	1	83	2	N	86					308
							95	9									
10	930	X	253	-0-	-677	-0-	124	1	109	2	N	18					326
							20	9									
11	690	X	363	-0-	-327	-0-	120	1	221	2	N	20					346
							22	9									

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
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					183
07	1023	X	50	-0-	-973	-0-	3	1	47	2	N	-0-					183
08	2108	X	12	-0-	-2096	-0-	5	1	7	9	N	6					189
09	2040	X	443	-0-	-1597	-0-	31	1	87	2	N	68					257
							250	4	75	9							
10	2108	X	635	-0-	-1473	-0-	11	1	547	2	N	70	182	1			145
							77	9									
*11	438	X	438	-0-	-0-	-0-	2	1	425	2	N	10					155
							11	9									

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

06	1470 N	892	-0-	-578 B	-0-	892	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	600	-0-	-888 B	-0-	600	3	N	-0-			-0-
08	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3	N	-0-			-0-
09	900 N	657	-0-	-243 B	-0-	657	3	N	-0-			-0-
10	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	3	N	-0-			-0-
11	690 N	545	-0-	-145 B	-0-	545	3	N	-0-			-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

*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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

*05	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	3	N	-0-			-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3	N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-			-0-
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			-0-
*11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

06	4230 #	3640	-0-	-590	-0-	120	1	3465	3	N	50	177	1			125
						55	9									
07	4061 #	3522	-0-	-539	-0-	124	1	3341	3	N	52					177
						57	9									
08	3937 #	3786	-0-	-151	-0-	124	1	3610	3	N	47					224
						52	9									
09	3630 #	3148	-0-	-482	-0-	120	1	2973	3	N	50					274
						55	9									
10	3751 #	3699	-0-	-52	-0-	124	1	3510	3	N	59	183	1			150
						65	9									
11	3660 #	3399	-0-	-261	-0-	120	1	3214	3	N	59					209
						65	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	107	-0-	107	2685	107	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	85	-0-	85	2770	85	2	N	-0-			-0-
08	14B DENY	68	-0-	68	2838	68	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	72	-0-	72	2910	72	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	112	-0-	112	3022	112	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	98	-0-	98	3120	98	2	N	-0-			-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

06	5010	X	1963	-0-	-3047	-0-	300	1	1657	2	N	5					91
							6	9									
07	3844	X	1442	-0-	-2402	-0-	234	1	1208	2	N	-0-					91
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					91
09	1950	X	12	-0-	-1938	-0-	1	4	11	9	N	10					101
10	2015	X	45	-0-	-1970	-0-	1	1	43	2	N	1					102
							1	9									
11	1950	X	14	-0-	-1936	-0-	1	1	13	2	N	-0-					102

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	76	1	205	2	N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	71	1	169	2	N	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	68	1	179	2	N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	75	1	170	2	N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	71	1	160	2	N	-0-			-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	79	1	169	2	N	-0-			-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

06	1920	X	1825	-0-	-95	-0-	282	1	1543	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1812	-0-	-48	-0-	393	1	1419	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1519	-0-	-310	-0-	256	1	1263	3	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1649	-0-	-181	-0-	630	1	1019	3	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1425	-0-	-466	-0-	385	1	1040	3	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1464	-0-	-366	-0-	281	1	1183	3	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	Y	-0-					24
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	164	1	2191	3	Y	-0-					24
08	3100	N	4032	-0-	932	932	281	1	3751	3	Y	-0-					24
09	1918	N	986	-0-	-932	-0-	69	1	917	3	Y	-0-					24
10	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	95	1	1265	3	Y	-0-					24
*11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	145	1	1944	3	Y	-0-					24

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 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
06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	1208	1	6621	2	Y	741	723	1			145
							815	9									
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	1977	1	7134	2	Y	636	618	1			163
							700	9									
08	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	1627	1	8037	3	Y	701	628	1			236
							771	9									
09	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	2629	1	4251	3	Y	642	658	1			220
							706	9									
10	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	2072	1	5596	3	Y	727	842	1			105
							800	9									
*11	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	1703	1	7169	3	Y	786	580	1			311
							865	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	449	-0-	-481	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					65
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	Y	-0-					65
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	704	3	Y	-0-					65
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	3	Y	-0-					65
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	65	1	800	3	Y	7					72
							8	9									
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	734	3	Y	16					88
							18	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 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
06	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					3
07	651	N	19	-0-	-632	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					3
08	496	N	33	-0-	-463	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					3
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					3
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					3
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	20	3	Y	1					4
							1	9									

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
06	9810	X	9459	-0-	-351	-0-	662	1	8797	2	Y	-0-					62
07	11253	X	9949	-0-	-1304	-0-	696	1	9253	2	Y	-0-					62
08	11253	X	10970	-0-	-283	-0-	823	1	10147	3	Y	-0-					62
09	10890	X	6745	-0-	-4145	-0-	508	1	6237	3	Y	-0-					62
10	10354	X	8587	-0-	-1767	-0-	646	1	7934	3	Y	6					68
							7	9									
*11	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	820	1	9941	3	Y	16					84
							18	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

06	5550	X	3094	-0-	-2456	-0-	217	1	2877	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2667	-0-	-1053	-0-	187	1	2480	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	263	1	3231	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2776	-0-	-824	-0-	210	1	2566	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	257	1	3149	3	Y	-0-					-0-
*11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	320	1	3866	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

06	1650	X	58	-0-	-1592	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					32
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	496	3	Y	-0-					32
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	33	1	444	3	Y	-0-					32
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	Y	-0-					32
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	3	Y	-0-					32
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	3	Y	-0-					32

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	91	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	98	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3411	-0-	311	311	237	1	3174	3	Y	-0-					-0-
09	2495	N	2184	-0-	-311	-0-	164	1	2020	3	Y	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	175	1	2162	3	Y	-0-					-0-
*11	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	100	1	1214	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

06	2070	X	1711	-0-	-359	-0-	120	1	1591	2	N	-0-					78
07	2139	X	1562	-0-	-577	-0-	110	1	1452	3	N	-0-					78
08	2139	X	2021	-0-	-118	-0-	142	1	1879	3	N	-0-					78
09	2070	X	1650	-0-	-420	-0-	116	1	1534	3	N	-0-					78
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	176	1	2324	3	N	-0-					78
11	1950	X	1103	-0-	-847	-0-	77	1	1026	3	N	-0-					78

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

06	3000	N	3186	-0-	186	186	223	1	2963	2	N	-0-					28
07	341	N	76	-0-	-265	-0-	5	1	71	3	N	-0-					28
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	3	N	-0-					28
09	696	X	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	N	-0-					28
10	571	X	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	N	-0-					28
*11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	127	1	1693	3	N	-0-					28

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	-0-					11
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					11
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					11
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					11
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	1					12
							1	9									
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	281	3	Y	3					15
							3	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	3606	-0-	-414	-0-	556	1	3049	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	982	1	3542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	770	1	3782	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1576	1	2541	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	1224	1	3292	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	942	1	3945	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	96	1	527	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	138	1	499	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	101	1	536	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	194	1	329	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	205	1	586	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	129	1	591	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290 #	1150	-0-	-140	-0-	177	1	970	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	293	1	1056	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	209	1	1026	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	1140 N	1087	-0-	-53	-0-	416	1	669	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	1364 N	696	-0-	-668	-0-	189	1	507	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1200 N	1095	-0-	-105	-0-	211	1	883	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

06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

06	7736	6223	-0-	-1513	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
07	5175	5021	-0-	-154	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
08	15343	10105	-0-	-5238	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
09	4836	4773	-0-	-63	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
10	4867	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
11	4710	4019	-0-	-691	-0-	4019	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

*05	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					1
06	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

*05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					2
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					2
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-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
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					1
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					1
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					1
08	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			Y	-0-					1
09	1050	X	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			Y	-0-					1
10	1085	X	972	-0-	-113	-0-	972	3			Y	-0-					1
11	1050	X	972	-0-	-78	-0-	972	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

*05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					1
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

*05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					3
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					3
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

*05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					3
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					3
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					3
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					3
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

*05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

*05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					2
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 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
*05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	N	4					214
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	167	3	13	9	N	12					226
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					226
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	204	3	50	9	N	45	148	1			123
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	138	3	1	9	N	1					124
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	3	2	9	N	2					126
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-					126

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	1	6	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	115	1	10	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	119	1	12	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	119	1	10	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	119	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	1	4	3	N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					1
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					1
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					1
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					1
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					1
*10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					1
*11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-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
*05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					1
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-					1
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					1
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					1
09	1050	N	860	-0-	-190	-0-	860	3			N	-0-					1
10	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-					1
11	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	3			N	-0-					1

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
*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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
*05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					1
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	761	3	77	9	Y	70					207
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	772	3	Y	45					252
							50	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	Y	24	169	1			107
09	840	N	473	-0-	-367	-0-	21	1	435	3	Y	15					122
							17	9									
10	837	N	320	-0-	-517	-0-	309	3	11	9	Y	10					132
11	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	3			Y	-0-					132

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	9	3	1			6
							10	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	4	3	1			7
							4	9									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	3	5	1			5
							3	9									
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	91	3	N	12	3	1			14
							13	9									
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					14

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

*05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	2	2	N	6	8	1			11
							1053	3	7	9							
06	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	99	1	1014	3	N	6	7	1			10
							7	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	5	7	1			8
							976	3	6	9							
08	1147	N	701	-0-	-446	-0-	44	1	2	2	N	5	3	1			10
							649	3	6	9							
09	1110	N	776	-0-	-334	-0-	106	1	3	2	N	6	7	1			9
							660	3	7	9							
10	1054	N	380	-0-	-674	-0-	33	1	1	2	N	3	3	1			9
							343	3	3	9							
11	690	N	377	-0-	-313	-0-	33	1	1	2	N	-0-					9
							343	3									

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

*05	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	154	1	1	2	N	3	3	1			3
						1651	3	3	9							
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	164	1	1558	3	N	2	3	1			2
						2	9									
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	121	1	1	2	N	3	3	1			2
						1656	3	3	9							
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	128	1	1	2	N	2	2	1			2
						1669	3	2	9							
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	271	1	2	2	N	3	1	1			4
						1727	3	3	9							
*10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	162	1	1	2	N	3	5	1			2
						1774	3	3	9							
*11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	162	1	1	2	N	-0-					2
						1774	3									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
*10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	110	1	5	2	N	-0-			17
						2386	3							
06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	189	1	2186	3	N	-0-			17
07	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	145	1	13	2	N	-0-			17
						2285	3							
08	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	183	1	9	2	N	-0-			17
						2212	3							
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	313	1	17	2	N	-0-			17
						2373	3							
*10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	168	1	13	2	N	-0-			17
						2268	3							
*11	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	168	1	13	2	N	-0-			17
						2268	3							

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION 907339
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	47	1	22	2	Y	-0-			49
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			49
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			49
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	470	1	252	2	Y	-0-			-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	510	1	173	2	Y	-0-			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	107	1	23	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

06	1010	N	894	-0-	-116	-0-	602	1	292	2	N	-0-			-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	688	1	244	2	N	-0-			-0-
08	961	N	808	-0-	-153	-0-	459	1	349	2	N	-0-			-0-
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	282	1	560	2	N	-0-			-0-
10	930	N	588	-0-	-342	-0-	212	1	376	2	N	-0-			-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEONA 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	648	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	862	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	664	1	500	2	Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	340	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					35
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					35
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					35
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					35
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					35
*11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					35

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 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
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					35
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					35
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					35
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					35
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					35
*11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	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
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
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019 - P/A 09/26/19

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATURN RESOURCES, LLC 748764
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45740	35590	-0-	-10150	-0-	886	1	27922	2	N	6165	5875	1	9	8	554
						6782	9									
07	0	32017	-0-	32017	32017	782	1	25082	2	N	5594	6035	1	4	8	109
						6153	9									
08	63275 R	31258	-0-	-32017	-0-	762	1	25204	2	N	4811	4789	1	1	8	130
						5292	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	27107 R	27107	-0-	-0-	-0-	633	1	21922	2	N	4138	3892	1	1	8	375
						4552	9									
10	26288 #	23572	-0-	-2716	-2716	663	1	18795	2	N	3740	3930	1	3	8	182
						4114	9									
11	25440 N	21383	-0-	-4057	-2716	568	1	17016	2	N	3454	3479	1			157
						3799	9									

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

06	24810	11657	-0-	-13153	337857	426	1	10483	2	N	674	683	0			2
						7	4	741	9							
07	0	17922	-0-	17922	355779	475	1	16450	2	N	903	868	0	37	1	-0-
						4	4	993	9							
08	108511	14041	-0-	-94470	261309	404	1	12623	2	N	922	922	0			-0-
						1014	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 261309																
09	99023	17322	-0-	-81701	179608	493	1	15180	2	N	1499	1497	0			2
						1649	9									
10	20336	10536	-0-	-9800	169808	429	1	9388	2	N	654	656	0			-0-
						719	9									
*11	89375 N	11219	-0-	-78156	91652	450	1	10082	2	N	624	624	0			-0-
						1	4	686	9							

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	1201	-0-	1201	1201	1023	2	178	9	N	162	159	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1201																
09	SHUT IN	20120	-0-	20120	21321	15356	2	4764	9	N	4331	4285	1	24	8	25
10	SHUT IN	34943	-0-	34943	56264	25465	2	9478	9	N	8616	8509	1	52	8	80
11	SHUT IN	26056	-0-	26056	82320	19261	2	6795	9	N	6177	6219	1			38

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76440 #	53590	-0-	-22850	-0-	2592 1905	1 9	49093	2	Y	1732	1724	0	231	1	375
07	0	52182	-0-	52182	52182	2537 1801	1 9	47844	2	Y	1637	1263	0	300	1	449
08	58714 N	49980	-0-	-8734	43448	2273 1683	1 9	46024	2	Y	1530	1418	0	324	1	237
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 43448																
09	53580 N	46440	-0-	-7140	36308	2056 1615	1 9	42769	2	Y	1468	1311	0	194	1	200
10	11004 N	46991	-0-	35987	72295	2242 1774	1 9	42975	2	Y	1613	1489	0	178	1	146
11	48360 N	NO RPT	-0-	-48360	23935					Y	NO RPT					146

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317640	274854	-0-	-42786	300112	13056	1	247347	2	Y	13137	13957	0	1749	1	2846
						14451	9									
07	0	258739	-0-	258739	558851	12455	1	234939	2	Y	10314	8057	0	2275	1	2828
						11345	9									
08	58714	211218	-0-	152504	711355	9519	1	192737	2	Y	8147	7671	0	2041	1	1263
						8962	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 711355																
09	53580	183940	-0-	130360	841715	8106	1	168732	2	Y	6456	5808	0	1032	1	879
						7102	9									
10	11004	172067	-0-	161063	1002778	8216	1	157447	2	Y	5822	5391	0	782	1	528
						6404	9									
11	48360	NO RPT	-0-	-48360	954418					Y	NO RPT					528

BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	2518	-0-	2518	2518	92	1	1897	2	Y	481	406	0			75
						529	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2518																
09	SHUT IN	86499	-0-	86499	89017	3118	1	64888	2	Y	16812	14537	0	61	1	2289
						18493	9									
10	SHUT IN	112073	-0-	112073	201090	4430	1	84878	2	Y	20695	19069	0	2038	1	1877
						22765	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	201090					Y	NO RPT					1877

GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	614	-0-	614	614	27	1	544	2	Y	39	33	0			6
						43	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 614																
09	SHUT IN	269407	-0-	269407	270021	11273	1	234694	2	Y	21309	18409	0	5	1	2901
						23440	9									
10	SHUT IN	325272	-0-	325272	595293	14827	1	284137	2	Y	23916	22065	0	2583	1	2169
						26308	9									
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	595293					Y	NO RPT					2169

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
REPUBLIC EES, LLC 702639
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2 9	N	2			17
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3 9	N	3			20
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2 9	N	2	20	1	2
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	1		N	-0-			2
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			2
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1		N	-0-			2

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2				17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3				20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1		2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-				2
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				2
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-				2

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2				17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3				20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1		2
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-				2
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				2
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-				2

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2				17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3				20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1		2
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-				2
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				2
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-				2

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2				17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3				20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1		2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-				2
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				2
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-				2

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2				17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3				20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1		2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-				2
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				2
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-				2

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-					2
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					2
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					2

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3700	2	4	9	N	4					136
07	3813	X	3788	-0-	-25	-0-	3780	2	8	9	N	7					143
08	4123	X	3676	-0-	-447	-0-	3665	2	11	9	N	10					153
09	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	3516	2	6	9	N	5					158
10	4123	X	2864	-0-	-1259	-0-	2853	2	11	9	N	10					168
11	3690	X	2551	-0-	-1139	-0-	2537	2	14	9	N	13					181

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2125	2	15	9	N	14					130
07	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1970	2	6	9	N	5					135
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	2	22	9	N	20					155
09	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	1862	2	18	9	N	16					171
10	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1923	2	26	9	N	24					195
*11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1882	2	21	9	N	19	177	1			37

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

06	660	N	639	-0-	-21	-0-	636	2	3	9	N	3					70
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					77
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	700	2	9	9	N	8					85
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	N	5					90
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	620	2	6	9	N	5					95
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	599	2	23	9	N	21					116

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

06	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8678	2	6	9	N	5					136
07	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8859	2	2	9	N	2					138
08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8916	2	6	9	N	5					143
09	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8916	2	65	9	N	59					202
*10	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7779	2	65	9	N	59					261
*11	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7815	2	11	9	N	10					271

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
2 D OIL & GAS LLC 953828
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

06	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-				N	-0-			-0-
07	5859 X	5403	-0-	-456	-0-	5403	3		N	-0-			-0-
08	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3		N	-0-			-0-
09	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3		N	-0-			-0-
10	5394 X	1569	-0-	-3825	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-				N	NO RPT			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
*10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
08	3100 N	3409	-0-	309	309	3409	3		N	-0-			-0-
09	2979 N	2670	-0-	-309	-0-	2670	3		N	-0-			-0-
*10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3		N	-0-			-0-
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT			-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3572	-0-	472	472	3572	3			N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
*10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	676	-0-	-1184	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	574	-0-	-1007	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	1283	-0-	-1321	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
11	2910	N	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	170	-0-	-946	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	783	-0-	-736	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5126	-0-	2026	2026	5126	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4111	-0-	1111	3137	4111	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	351	-0-	-2749	388	351	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	1059	-0-	-2537	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5599	-0-	2499	2499	5599	3			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	1869					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
10	961	N	107	-0-	-854	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3789	-0-	689	689	3789	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3163	-0-	163	852	3163	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	475	-0-	-2315	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3270	-0-	170	170	3270	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3480	-0-	380	380	3480	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3155	-0-	155	535	3155	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3089	-0-	-11	524	3089	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	2551	-0-	-1634	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
*10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3133	-0-	33	33	3133	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	716	-0-	-431	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	438	-0-	-2724	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3291	-0-	291	452	3291	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3486	-0-	386	838	3486	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-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
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	741	-0-	-2421	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
09	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
*10	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4110	X	704	-0-	-3406	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	636	-0-	-3549	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
*11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3553	X	114	-0-	-3439	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4221	X	206	-0-	-4015	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3166	-0-	166	166	3166	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 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
06	2760	X	218	-0-	-2542	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3657	X	-0-	-0-	-3657	-0-					N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2886	X	-0-	-0-	-2886	-0-					N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	563	-0-	-2047	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1501	-0-	-1196	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	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
06	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
11	990	N	805	-0-	-185	-0-	805	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

06	3261	X	138	-0-	-3123	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

06	608	X	-0-	-0-	-608	-0-					N	-0-					-0-
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

06	3190	X	321	-0-	-2869	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

06	3070	X	322	-0-	-2748	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

06	3158	X	-0-	-0-	-3158	-0-					N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
11	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

06	7037	X	294	-0-	-6743	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1027	-0-	-623	-0-	1027	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
06	1556	X	-0-	-0-	-1556	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	5078	-0-	1978	1978	5078	2			N	-0-					-0-
08	2901	N	923	-0-	-1978	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	650	-0-	-400	-0-	650	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	3968	X	2558	-0-	-1410	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
*11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	65	2	7	9	N	6				120
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1476	2	26	9	N	24				144
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1019	2	25	9	N	23				167
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1637	2	39	9	N	35				202
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1604	2	17	9	N	15				217
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				217

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-				81
07	1178	N	506	-0-	-672	-0-	506	2			N	-0-				81
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-				81
09	900	N	704	-0-	-196	-0-	704	2			N	-0-				81
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-				81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
*07	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	1101	2	1	9	N	1	1	3		-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-
09	990	N	523	-0-	-467	-0-	523	2			N	-0-				-0-
10	1116	N	422	-0-	-694	-0-	422	2			N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAYROCK II, LLC 646915
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-			181
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	156				N	NO RPT			181

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683

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
06	2220	N	1432	-0-	-788	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	548	-0-	-892	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1481	-0-	-441	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

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
06	1200	N	778	-0-	-422	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	780	N	342	-0-	-438	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443

BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	619	-0-	-431	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	775	N	315	-0-	-460	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			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
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			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
06	630	N	369	-0-	-261	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	465	N	187	-0-	-278	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	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
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

06	390 #	325	-0-	-65	-0-	325	3	N	-0-			-0-
07	403 #	70	-0-	-333	-0-	70	3	N	-0-			-0-
08	403 #	255	-0-	-148	-0-	255	3	N	-0-			-0-
09	360 #	273	-0-	-87	-0-	273	3	N	-0-			-0-
10	372 #	248	-0-	-124	-0-	248	3	N	-0-			-0-
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	495	3	90	9	N	82				436
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1666	3	14	9	N	13				449
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	975	3	72	9	N	65	177	1		337
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-				337
10	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	963	3	67	9	N	61				398
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT				398

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-				17
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-				17
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-				17
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-				17
10	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	3			N	-0-				17
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-				58
07	3100	N	3514	-0-	414	414	3514	3			N	-0-				58
08	2445	N	2031	-0-	-414	-0-	2031	3			N	-0-				58
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-				58
10	1891	X	1805	-0-	-86	-0-	1805	3			N	-0-				58
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT				58

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	682	N	275	-0-	-407	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 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
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			32
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-			32
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			32
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			32
*10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			32
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			40
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			40
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			40
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			40
10	1085 N	797	-0-	-288	-0-	797	3		N	-0-			40
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			22
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			22
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			22
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			22
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			22
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			23
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			23
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			23
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			23
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			23
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			33
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			33
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			33
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			33
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			33
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			70
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			70
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			70
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			70
10	279 N	110	-0-	-169	-0-	110	3		N	-0-			70
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			70

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08	527 N	312	-0-	-215	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	2		N	-0-			-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	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

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMILTON, CLAY 348557
EALEN BRAY WELL #: 2 RRCID -> 282852 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2369 - 2371

06	2070 #	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			-0-
07	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
08	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
09	630 #	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
10	558 #	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO 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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	875	-0-	875	875	875	2		N	-0-			63
06	14B2 EXT	741	-0-	741	1616	741	2		N	-0-			63
07	14B2 EXT	398	-0-	398	2014	398	2		N	-0-			63
08	14B2 EXT	444	-0-	444	2458	444	2		N	-0-			63
*09	14B2 EXT	389	-0-	389	2847	389	2		N	-0-			63
*10	14B2 EXT	772	-0-	772	3619	772	2		N	-0-			63
11	14B2 EXT	819	-0-	819	4438	819	2		N	-0-			63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODE (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (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

06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	122	1	2618	3	Y	4					74
						4	9									
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	111	1	2271	3	Y	1					75
						1	9									
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	3	Y	43					118
						47	9									
09	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	141	1	2766	3	Y	12	71	1			59
						13	9									
*10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	120	1	2102	3	Y	-0-					59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

06	4920 X	4848	-0-	-72	-0-	225	1	4617	3	Y	5					307
						6	9									
07	5053 X	3114	-0-	-1939	-0-	147	1	2924	3	Y	39	4	8			342
						43	9									
08	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	274	1	4806	3	Y	15					357
						17	9									
09	4860 X	4492	-0-	-368	-0-	221	1	4246	3	Y	23	185	1			195
						25	9									
10	5022 X	4286	-0-	-736	-0-	229	1	4035	3	Y	20					215
						22	9									
11	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					215

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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

06	3120 X	1263	-0-	-1857	-0-	58	1	1204	3	Y	1					47
						1	9									
07	2759 X	1075	-0-	-1684	-0-	51	1	1004	3	Y	18					65
						20	9									
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	221	1	3829	3	Y	7	32	1			40
						8	9									
09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	178	1	3430	3	Y	2					42
						2	9									
10	1302 X	1090	-0-	-212	-0-	58	1	1032	3	Y	-0-	34	1			8
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					8

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

06	3270 X	2287	-0-	-983	-0-	105	1	2173	3	Y	8	62	1			21
						9	9									
07	3100 X	1894	-0-	-1206	-0-	90	1	1804	3	Y	-0-					21
08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	171	1	3069	3	Y	-0-					21
09	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	246	1	4770	3	Y	19					40
						21	9									
*10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	189	1	3367	3	Y	30					70
						33	9									
11	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					70

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3930	X	3227	-0-	-703	-0-	150	1	3067	3	Y	9	105	1			31
							10	9									
07	4061	X	1485	-0-	-2576	-0-	71	1	1414	3	Y	-0-					31
08	4061	X	3113	-0-	-948	-0-	162	1	2950	3	Y	1					32
							1	9									
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	187	1	3621	3	Y	23					55
							25	9									
10	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	180	1	3206	3	Y	16					71
							18	9									
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					71

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

06	1200	X	567	-0-	-633	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					1
07	1240	X	657	-0-	-583	-0-	31	1	626	3	Y	-0-					1
08	1240	X	779	-0-	-461	-0-	43	1	714	3	Y	20					21
							22	9									
09	1140	X	523	-0-	-617	-0-	26	1	494	3	Y	3	15	1			9
							3	9									
10	806	X	538	-0-	-268	-0-	29	1	509	3	Y	-0-					9
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					9

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	128	1	2643	3	Y	3					78
							3	9									
07	2852	X	1620	-0-	-1232	-0-	77	1	1542	3	Y	1					79
							1	9									
08	2852	X	2680	-0-	-172	-0-	138	1	2498	3	Y	40					119
							44	9									
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	139	1	2714	3	Y	-0-	100	1			19
10	2852	X	2655	-0-	-197	-0-	144	1	2511	3	Y	-0-					19
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					19

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

06	9720	X	9240	-0-	-480	-0-	430	1	8795	3	Y	14					266
							15	9									
07	9982	X	5887	-0-	-4095	-0-	279	1	5550	3	Y	53					319
							58	9									
08	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	541	1	9753	3	Y	14	157	1			176
							15	9									
09	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	500	1	9617	3	Y	24					200
							26	9									
10	9858	X	9751	-0-	-107	-0-	524	1	9227	3	Y	-0-	150	1			50
11	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					50

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

06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2188	2	51	9	N	46					148
07	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	1335	2	25	9	N	23	115	1			56
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2094	2	58	9	N	53					109
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2024	2	48	9	N	44					153
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2273	2	66	9	N	60	125	1			88
*11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1864	2	53	9	N	48					136

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

06	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	13842	2	200	9	N	182	133	1	237
07	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7077	2	123	9	N	112	64	1	285
08	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	13694	2	206	9	N	187	178	1	294
09	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	12593	2	163	9	N	148	185	1	257
10	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	13249	2	209	9	N	190	237	1	210
*11	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8281	2	184	9	N	167	184	1	193

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

06	5970 X	5831	-0-	-139	-0-	515	1	5277	3	Y	35					96
						39	9									
07	5952 X	2437	-0-	-3515	-0-	253	1	2164	3	Y	18					114
						20	9									
08	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	540	1	5310	3	Y	4	100	1			18
						4	9									
09	5820 X	3869	-0-	-1951	-0-	435	1	3426	3	Y	7					25
						8	9									
*10	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	613	1	5499	3	Y	16					41
						18	9									
11	5820 X	5064	-0-	-756	-0-	568	1	4478	3	Y	16					57
						18	9									

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	62	1	638	3	Y	34					61
						37	9									
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	33	1	278	3	Y	18					79
						20	9									
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	71	1	698	3	Y	5	71	1			13
						6	9									
09	750 N	512	-0-	-238	-0-	56	1	439	3	Y	15					28
						17	9									
*10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	81	1	725	3	Y	31					59
						34	9									
*11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	93	1	737	3	Y	32					91
						35	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 9811 PERF. 7544 - 7699

06	39178	39178	-0-	-0-	-0-	38328	2	850	9	N	773	709	1			174
07	41056	24837	-0-	-16219	-0-	24407	2	430	9	N	391	353	1			212
08	68224	38421	-0-	-29803	-0-	37793	2	628	9	N	571	709	1			74
09	52892	30616	-0-	-22276	-0-	30106	2	510	9	N	464	347	1			191
10	48608	28613	-0-	-19995	-0-	28166	2	447	9	N	406	357	1			240
*11	35332	21836	-0-	-13496	-0-	21540	2	296	9	N	269	359	1			150

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE 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
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	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
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					57
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	8					65
							9	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	-0-					65
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	8	1	527	2	N	14					79
							15	9									
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	N	-0-					79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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
06	6810	X	1288	-0-	-5522	-0-	66	1	1222	3	Y	-0-					312
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					312
*08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					312
*09	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					312
*10	4247	X	128	-0-	-4119	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					312
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					312

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750 N	469	-0-	-281	-0-	21	1	431	3	N	15					81
						17	9									
07	682 N	192	-0-	-490	-0-	9	1	183	3	N	-0-					81
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	N	1					82
						1	9									
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-					82
*10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	-0-					82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

06	960 N	581	-0-	-379	-0-	26	1	535	3	N	18					96
						20	9									
07	992 N	272	-0-	-720	-0-	13	1	259	3	N	-0-					96
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	N	-0-					96
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	-0-					96
*10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	3	N	-0-					96
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

06	540 N	394	-0-	-146	-0-	49	1	343	2	N	2					72
						2	9									
07	558 N	483	-0-	-75	-0-	58	1	425	2	N	-0-					72
08	434 N	196	-0-	-238	-0-	26	1	170	2	N	-0-					72
09	390 N	279	-0-	-111	-0-	32	1	247	2	N	-0-					72
10	496 N	308	-0-	-188	-0-	36	1	272	2	N	-0-					72
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	N	-0-					72

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	1050	N	97	-0-	-953	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	49	-0-	-461	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
10	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2		N	-0-			-0-
11	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-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 #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

06	3000	N	3035	-0-	35	459	3035	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3066	-0-	-34	425	3066	2			N	-0-					-0-
08	2306	X	1881	-0-	-425	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					-0-
10	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	558	N	79	-0-	-479	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	527	N	50	-0-	-477	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	465	N	194	-0-	-271	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			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

06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

06	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
06	450	N	2	-0-	-448	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	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
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

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
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 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

06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1121	-0-	-801	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
09	1830 N	1204	-0-	-626	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	914	-0-	-419	-0-	914	2		N	-0-			-0-
*11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOS (WILCOX 7500) 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

06	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	2			N	-0-					44
07	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	2			N	-0-					44
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					44
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					44
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					44
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	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

06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	320	2	55	9	N	50					211
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	461	2	77	9	N	70	176	1			105
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	304	2	135	9	N	123	168	1			60
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	325	2	77	9	N	70					130
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	390	2	99	9	N	90	179	1			41
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	420	2	101	9	N	92					133

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

06	600	N	102	-0-	-498	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	651	N	427	-0-	-224	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
*10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
11	540 N	370	-0-	-170	-0-	370	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
06	990 N	483	-0-	-507	-0-	475	2	8	9	N	7					156
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	N	4					160
08	1023 N	184	-0-	-839	-0-	184	2			N	-0-					160
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	466	2	7	9	N	6					166
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	314	2	1	9	N	1					167
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	N	4					171

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

06	3150 #	2186	-0-	-964	-0-	2177	2	9	9	N	8					191
*07	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	N	7					198
08	3658 #	3530	-0-	-128	-0-	3513	2	17	9	N	15					213
09	4080 #	1776	-0-	-2304	-0-	1768	2	8	9	N	7					220
10	4216 #	159	-0-	-4057	-0-	159	2			N	-0-					220
11	3420 #	236	-0-	-3184	-0-	236	2			N	-0-					220

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

06	9780	4752	-0-	-5028	3155	4677	2	75	9	Y	68					153
07	5676 R	2521	-0-	-3155	-0-	2456	2	65	9	Y	59	185	1			27
08	5301 #	1898	-0-	-3403	-0-	1788	2	110	9	Y	100					127
09	4740 #	1734	-0-	-3006	-0-	1734	2			Y	-0-					127
10	4898 #	2005	-0-	-2893	-0-	1928	2	77	9	Y	70	177	1			20
11	4740 #	1912	-0-	-2828	-0-	1783	2	129	9	Y	117					137

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	351	-0-	351	351	351	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	519	-0-	519	870	519	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	513	-0-	513	1383	513	2		Y	-0-			-0-
10	1456 X	73	-0-	-1383	-0-	73	2		Y	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBAN (CRETACEOUS 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

06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2				17
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3				20
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1		2
09	450 N	380	-0-	-70	-0-	380	1			N	-0-				2
*10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				2
*11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-				2

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

06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	101	-0-	101	101	3	1	98	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	191	-0-	191	292	6	1	185	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	16	-0-	16	308	16	2			Y	-0-		-0-
10	387 N	79	-0-	-308	-0-	2	1	77	2	Y	-0-		-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750 N	497	-0-	-253	-0-	18	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	74	-0-	74	74	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	717	-0-	717	791	24	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	486	-0-	486	1277	16	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	1600 N	483	-0-	-1117	160	17	1	466	2	Y	-0-					-0-
*11	670 N	510	-0-	-160	-0-	16	1	494	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

06	1080 N	868	-0-	-212	-0-	31	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	64	-0-	64	64	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1002	-0-	1002	1066	34	1	968	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	710	-0-	710	1776	24	1	686	2	Y	-0-					-0-
10	1600 N	960	-0-	-640	1136	35	1	925	2	Y	-0-					-0-
*11	2132 N	996	-0-	-1136	-0-	31	1	965	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

06	600 N	362	-0-	-238	-0-	13	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	454	-0-	454	454	14	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	962	-0-	962	1416	33	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	759	-0-	759	2175	26	1	733	2	Y	-0-					-0-
10	1600 N	552	-0-	-1048	1127	20	1	532	2	Y	-0-					-0-
*11	1606 N	479	-0-	-1127	-0-	15	1	464	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

06	300 N	179	-0-	-121	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	524	-0-	524	524	16	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	44	-0-	44	568	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	41	-0-	41	609	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	869 N	260	-0-	-609	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	276	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

06	300 N	50	-0-	-250	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	50	-0-	50	50	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	21	-0-	21	71	21	2			Y	-0-					-0-
10	466 N	395	-0-	-71	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					-0-
*11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

06	540 N	505	-0-	-35	-0-	18	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	60	-0-	60	60	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	677	-0-	677	737	23	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	672	-0-	672	1409	23	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	1600 N	752	-0-	-848	561	27	1	725	2	Y	-0-					-0-
*11	1349 N	788	-0-	-561	-0-	25	1	763	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600 N	447	-0-	-153	-0-	16	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	479	-0-	479	479	14	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	439	-0-	439	918	15	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	546	-0-	546	1464	18	1	528	2	Y	-0-					-0-
10	1600 N	518	-0-	-1082	382	19	1	499	2	Y	-0-					-0-
*11	889 N	507	-0-	-382	-0-	16	1	491	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

06	780 N	634	-0-	-146	-0-	23	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	822	-0-	822	822	25	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	399	-0-	399	1221	13	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	946	-0-	946	2167	32	1	914	2	Y	-0-					-0-
10	1600 N	949	-0-	-651	1516	34	1	915	2	Y	-0-					-0-
*11	2288 N	772	-0-	-1516	-0-	24	1	748	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

06	DLQ G-10	562	-0-	562	3153	20	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	189	-0-	189	3342	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1039	-0-	1039	4381	35	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	691	-0-	691	5072	24	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	1600 N	690	-0-	-910	4162	25	1	665	2	Y	-0-					-0-
*11	3000 N	610	-0-	-2390	1772	19	1	591	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

06	DLQ G-10	380	-0-	380	1808	13	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	1934 N	126	-0-	-1808	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	392	-0-	-88	-0-	12	1	380	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

06	DLQ G-10	522	-0-	522	4287	19	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1270	-0-	-1830	2457	39	1	1231	2	Y	-0-					-0-
08	2596 N	139	-0-	-2457	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	338	-0-	-172	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	48	1	1281	2	Y	-0-					-0-
*11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	29	1	899	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

06	DLQ G-10	71	-0-	71	1284	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	1584 N	300	-0-	-1284	-0-	9	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	9	1	249	2	Y	-0-					-0-
*11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
06	DLQ G-10	66	-0-	66	1015	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	1259 N	244	-0-	-1015	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-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
06	DLQ G-10	107	-0-	107	776	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	975 N	199	-0-	-776	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	DLQ G-10	435	-0-	435	2983	16	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	3057 N	74	-0-	-2983	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	784	2	Y	-0-					-0-
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	560	-0-	-40	-0-	17	1	543	2	Y	-0-					-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
06	DLQ G-10	488	-0-	488	3721	17	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	513	-0-	-2587	1134	15	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	1546 N	412	-0-	-1134	-0-	14	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	27	1	763	2	Y	-0-					-0-
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	689	2	Y	-0-					-0-
*11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	Y	-0-					-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
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					-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
06	780	N	514	-0-	-266	-0-	18	1	496	2	N	-0-					-0-
07	806	N	37	-0-	-769	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	N	-0-					-0-
09	510	N	128	-0-	-382	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-					-0-
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	N	-0-					-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
06	600	N	411	-0-	-189	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
07	682	N	50	-0-	-632	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	24	1	689	2	N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	22	1	699	2	N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	660	N	440	-0-	-220	-0-	16	1	424	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	22	1	713	2	N	-0-					-0-
08	186	N	71	-0-	-115	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
09	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	744	N	20	-0-	-724	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-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
06	660	N	253	-0-	-407	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-
07	682	N	352	-0-	-330	-0-	10	1	342	2	N	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-
*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	N	-0-					-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
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	15	1	471	2	N	-0-					-0-

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
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	26	1	681	2	N	-0-					-0-
07	558	N	220	-0-	-338	-0-	6	1	214	2	N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	40	1	1132	2	N	-0-					-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	32	1	843	2	N	-0-					-0-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	22	1	686	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	2	N	-0-					-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	24	1	686	2	N	-0-					-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	2	N	-0-					-0-
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	14	1	443	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

06	600 N	318	-0-	-282	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-
07	589 N	371	-0-	-218	-0-	11	1	360	2	N	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-					-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	N	-0-					-0-
*11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	16	1	490	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

06	810 N	94	-0-	-716	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
07	837 N	496	-0-	-341	-0-	15	1	481	2	N	-0-					-0-
08	248 N	58	-0-	-190	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	2	N	-0-					-0-
10	496 N	420	-0-	-76	-0-	15	1	405	2	N	-0-					-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

06	420 N	318	-0-	-102	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	-0-					-0-
09	330 N	113	-0-	-217	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	375	2	N	-0-					-0-
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	479	2	N	-0-					-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	-0-					-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-					-0-
*11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

06	390 N	350	-0-	-40	-0-	12	1	338	2	N	-0-					-0-
07	403 N	55	-0-	-348	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-					-0-
09	360 N	178	-0-	-182	-0-	6	1	172	2	N	-0-					-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	N	-0-					-0-
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	14	1	428	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	425	-0-	-25	-0-	15	1	410	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	N	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	12	1	355	2	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	158	-0-	-142	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 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
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	N	-0-					-0-
07	217	N	56	-0-	-161	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	26	1	738	2	N	-0-					-0-
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	14	1	402	2	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	2	N	-0-					-0-
11	600	N	465	-0-	-135	-0-	14	1	451	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	N	-0-					198
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	N	-0-					198
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	N	-0-					198
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	357	2	N	-0-					198
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	2	N	-0-					198
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
09	360	N	172	-0-	-188	-0-	5	1	167	2	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	N	-0-					-0-
11	360	N	283	-0-	-77	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
11	180	N	76	-0-	-104	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-

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
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	17	1	452	2	N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	28	1	887	2	N	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
09	480	N	165	-0-	-315	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	35	1	931	2	N	-0-					-0-
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	708	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
06	240	N	109	-0-	-131	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	N	-0-					-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

06	780	N	701	-0-	-79	-0-	25	1	676	2	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	27	1	862	2	N	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	N	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	930	2	N	-0-					-0-
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	24	1	760	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

06	1020	N	618	-0-	-402	-0-	22	1	596	2	N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	42	1	1312	2	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
09	630	N	283	-0-	-347	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	56	1	1471	2	N	-0-					-0-
*11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

06	1200	N	528	-0-	-672	-0-	19	1	509	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	782	-0-	-334	-0-	24	1	758	2	N	-0-					-0-
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1198	2	N	-0-					-0-
*11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	42	1	1288	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

06	450	N	322	-0-	-128	-0-	11	1	311	2	N	-0-					-0-
07	372	N	37	-0-	-335	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	N	-0-					-0-
09	330	N	8	-0-	-322	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	N	-0-					-0-
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	12	1	379	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

06	750	N	283	-0-	-467	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
07	682	N	502	-0-	-180	-0-	15	1	487	2	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	2	N	-0-					-0-
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	24	1	746	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	N	-0-					-0-
07	434	N	44	-0-	-390	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	N	-0-					-0-
09	660	N	143	-0-	-517	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-					-0-
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	28	1	851	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
06	420 N	169	-0-	-251	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	11	1	368	2	N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	8	1	215	2	N	-0-					-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

06	540 N	241	-0-	-299	-0-	8	1	233	2	N	-0-					-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	N	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	N	-0-					-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	26	1	688	2	N	-0-					-0-
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	655	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	N	-0-					-0-
07	372 N	17	-0-	-355	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-					-0-
09	540 N	23	-0-	-517	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	753	2	N	-0-					-0-
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

06	630 N	143	-0-	-487	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	20	1	648	2	N	-0-					-0-
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
09	150 N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	N	-0-					-0-
*11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

06	210 N	168	-0-	-42	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					-0-
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	266	2	N	-0-					-0-
*11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

06	270 N	219	-0-	-51	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	13	1	407	2	N	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	398	2	N	-0-					-0-
10	403 N	292	-0-	-111	-0-	10	1	282	2	N	-0-					-0-
*11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

06	360 N	143	-0-	-217	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	2	N	-0-					-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	38	1	999	2	N	-0-					-0-
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	29	1	901	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
06	1260	N	508	-0-	-752	-0-	18	1	490	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	958	-0-	-313	-0-	29	1	929	2	N	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	886	2	N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	44	1	1182	2	N	-0-					-0-
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	36	1	1099	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

06	660	N	443	-0-	-217	-0-	16	1	427	2	N	-0-					-0-
07	682	N	96	-0-	-586	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	32	1	919	2	N	-0-					-0-
09	450	N	32	-0-	-418	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	38	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	840	N	705	-0-	-135	-0-	22	1	683	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

06	180	N	109	-0-	-71	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	N	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	2	N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	34	1	1076	2	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	945	-0-	-75	-0-	32	1	913	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	760	-0-	-294	-0-	27	1	733	2	N	-0-					-0-
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

06	300	N	196	-0-	-104	-0-	7	1	189	2	N	-0-					-0-
07	341	N	52	-0-	-289	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	N	-0-					-0-
11	510	N	333	-0-	-177	-0-	10	1	323	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

06	750	N	500	-0-	-250	-0-	18	1	482	2	N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	966	2	N	-0-					-0-
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
09	510	N	245	-0-	-265	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	44	1	1174	2	N	-0-					-0-
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	33	1	1005	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

06	450	N	270	-0-	-180	-0-	9	1	261	2	N	-0-					-0-
07	403	N	52	-0-	-351	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	19	1	541	2	N	-0-					-0-
09	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	20	1	552	2	N	-0-					-0-
11	540	N	315	-0-	-225	-0-	10	1	305	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	337	-0-	-413	-0-	12	1	325	2	N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	26	1	836	2	N	-0-					-0-
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-
09	330	N	82	-0-	-248	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	44	1	1171	2	N	-0-					-0-
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	24	1	759	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

06	570	N	455	-0-	-115	-0-	16	1	439	2	N	-0-					-0-
07	558	N	75	-0-	-483	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	N	-0-					-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	2	N	-0-					-0-
11	570	N	319	-0-	-251	-0-	10	1	309	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

06	420	N	264	-0-	-156	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-
07	217	N	50	-0-	-167	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	482	2	N	-0-					-0-
09	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	20	1	545	2	N	-0-					-0-
11	420	N	383	-0-	-37	-0-	12	1	371	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

06	150	N	142	-0-	-8	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	N	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	22	1	580	2	N	-0-					-0-
07	496	N	47	-0-	-449	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	581	2	N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	27	1	712	2	N	-0-					-0-
11	690	N	545	-0-	-145	-0-	17	1	528	2	N	-0-					-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
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	13	1	354	2	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	15	1	408	2	N	-0-					-0-
11	510	N	401	-0-	-109	-0-	12	1	389	2	N	-0-					-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
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	N	-0-					-0-
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	N	-0-					-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
06	690	N	374	-0-	-316	-0-	13	1	361	2	N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	28	1	879	2	N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	37	1	1047	2	N	-0-					-0-
10	899	N	801	-0-	-98	-0-	29	1	772	2	N	-0-					-0-
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	2	N	-0-					-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
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	N	-0-					-0-
10	403	N	356	-0-	-47	-0-	13	1	343	2	N	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-					-0-

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
06	570	N	370	-0-	-200	-0-	13	1	357	2	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	24	1	753	2	N	-0-					-0-
08	155	N	49	-0-	-106	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
09	360	N	175	-0-	-185	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	35	1	935	2	N	-0-					-0-
*11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	21	1	650	2	N	-0-					-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
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	2	N	-0-					-0-
09	570	N	330	-0-	-240	-0-	11	1	319	2	N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	17	1	466	2	N	-0-					-0-
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	9	1	302	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	23	1	628	2	N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	23	1	727	2	N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	-0-					-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

06	690	N	441	-0-	-249	-0-	16	1	425	2	N	-0-					-0-
07	713	N	44	-0-	-669	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	717	2	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	N	-0-					-0-
11	720	N	591	-0-	-129	-0-	18	1	573	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

06	540	N	369	-0-	-171	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	621	2	N	-0-					-0-
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	28	1	750	2	N	-0-					-0-
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	16	1	499	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

06	600	N	497	-0-	-103	-0-	18	1	479	2	N	-0-					-0-
07	744	N	78	-0-	-666	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	N	-0-					-0-
09	510	N	23	-0-	-487	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	870	N	585	-0-	-285	-0-	18	1	567	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

06	240	N	227	-0-	-13	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	-0-					-0-
09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

06	450	N	396	-0-	-54	-0-	14	1	382	2	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	19	1	605	2	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
09	390	N	217	-0-	-173	-0-	7	1	210	2	N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	29	1	765	2	N	-0-					-0-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	15	1	459	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	15	1	418	2	N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
09	420	N	193	-0-	-227	-0-	6	1	187	2	N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-					-0-
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

06	270	N	239	-0-	-31	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	2	N	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

06	150	N	99	-0-	-51	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	2	N	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

06	720	N	441	-0-	-279	-0-	16	1	425	2	N	-0-					-0-
07	651	N	125	-0-	-526	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	757	2	N	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	2	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	521	2	N	-0-					-0-
11	750	N	512	-0-	-238	-0-	16	1	496	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

06	660	N	493	-0-	-167	-0-	18	1	475	2	N	-0-					-0-
07	682	N	86	-0-	-596	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	22	1	619	2	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	474	2	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	N	-0-					-0-
11	630	N	503	-0-	-127	-0-	16	1	487	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	16	1	524	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	2	N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	16	1	511	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

06	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
06	480	N	15	-0-	-465	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	N	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	11	1	358	2	N	-0-					-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
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-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
06	720	N	180	-0-	-540	-0-	6	1	168	2	N	5	5	8			188
							6	9									
07	682	N	524	-0-	-158	-0-	15	1	491	2	N	16	16	8			188
							18	9									
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	3	1	106	2	N	19	19	8			188
							21	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	N	3	3	8			188
							3	9									
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	29	1	780	2	N	9	9	8			188
							10	9									
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	23	1	726	2	N	2	2	8			188
							2	9									

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
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	688	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 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
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 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
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 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
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 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
06	690	N	447	-0-	-243	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 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
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

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
06	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 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
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	934	-0-	-326	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 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
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 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
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1172	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	701	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	516	-0-	-662	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	435	-0-	-805	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	586	-0-	-561	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	628	-0-	-550	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
*11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

06	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	803	-0-	-406	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	719	-0-	-397	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	960	N	734	-0-	-226	-0-	734	3			N	-0-					-0-
10	806	N	657	-0-	-149	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	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

*05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

06	510	N	497	-0-	-13	-0-	18	1	479	2	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	2	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	N	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	18	1	475	2	N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	15	1	451	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

06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 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
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

*05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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 WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 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
*05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

*05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

*05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) //CONT.// 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC 154744
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744
COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

06	6060	X	5593	-0-	-467	-0-	695	1	4884	2	N	13					66
							14	9									
07	6262	X	5741	-0-	-521	-0-	691	1	5038	2	N	11					77
							12	9									
08	6262	X	3959	-0-	-2303	-0-	517	1	3429	2	N	12					89
							13	9									
09	6060	X	5280	-0-	-780	-0-	603	1	4663	2	N	13					102
							14	9									
10	6262	X	5658	-0-	-604	-0-	667	1	4974	2	N	15					117
							17	9									
11	5580	X	4596	-0-	-984	-0-	536	1	4045	2	N	14					131
							15	9									

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4470) 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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4900) 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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (5150, GRABEN) 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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 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

06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	2294 X	1474	-0-	-820	-0-	176	1	1298	3	Y	-0-					-0-
09	2220 X	1358	-0-	-862	-0-	102	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*10	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	346	1	2728	3	Y	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

06	1260 N	1138	-0-	-122	-0-	490	1	648	2	N	-0-					-0-
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	660	1	679	2	N	-0-					-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	810	1	507	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	677	-0-	-463	-0-	453	1	224	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	410	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	425	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	2139 N	1585	-0-	-554	-0-	519	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	544	1	1022	2	N	-0-					-0-
*10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	600	1	1069	2	N	-0-					-0-
*11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	852	1	945	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
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	211	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	150	1	1100	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	151	1	1112	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	87	1	1080	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	134	1	1060	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	101	1	1109	2	Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	40	-0-	40	40	14	1	26	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	8	-0-	8	48	4	1	4	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

06	1830	N	1311	-0-	-519	-0-	564	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	576	1	592	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1051	-0-	-685	-0-	646	1	405	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	614	-0-	-706	-0-	411	1	203	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	5	1	552	2	N	-0-					-0-
10	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	10	1	1239	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	923	-0-	-397	-0-	923	2			N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

06	5370	X	4524	-0-	-846	-0-	758	1	3766	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	4908	-0-	-641	-0-	591	1	4317	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	4541	-0-	-1008	-0-	542	1	3999	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	3948	-0-	-1122	-0-	296	1	3652	2	Y	-0-					-0-
10	4898	X	4501	-0-	-397	-0-	507	1	3994	2	Y	-0-					-0-
*11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	400	1	4419	2	Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

06	2400	X	1785	-0-	-615	-0-	461	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	604	1	1582	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2471	-0-	-9	-0-	808	1	1663	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	2157	-0-	-243	-0-	750	1	1407	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	2184	-0-	-265	-0-	785	1	1399	2	N	-0-					-0-
*11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	1142	1	1265	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

06	2130	X	1116	-0-	-1014	-0-	481	1	635	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1285	-0-	-916	-0-	633	1	652	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1422	-0-	-779	-0-	874	1	548	2	N	-0-					-0-
09	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	896	1	443	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	1253	-0-	-18	-0-	435	1	818	2	N	-0-					-0-
*11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1017	1	1022	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1139	-0-	-601	-0-	9	1	1130	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1385	-0-	-413	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

06	570	N	165	-0-	-405	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	2	Y	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

06	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5735 X	4361	-0-	-1374	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
08	5735 X	3791	-0-	-1944	-0-	3790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5550 X	3574	-0-	-1976	-0-	3573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4929 X	4572	-0-	-357	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
11	4770 X	3769	-0-	-1001	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

06	1800 N	1400	-0-	-400	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1087	-0-	-866	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	4638	-0-	1538	1538	4638	2			N	-0-					-0-
09	3000 N	5178	-0-	2178	3716	5178	2			N	-0-					-0-
10	3100 N	4396	-0-	1296	5012	4396	2			N	-0-					-0-
*11	7641 X	2629	-0-	-5012	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
11	1230 N	1133	-0-	-97	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

06	2550 N	1754	-0-	-796	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1368	-0-	-275	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	779	-0-	-1236	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	530	-0-	-1210	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	750 N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					-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
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
07	713	N	355	-0-	-358	-0-	355	2			N	-0-			-0-
08	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			N	-0-			-0-
09	690	N	213	-0-	-477	-0-	213	2			N	-0-			-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	1139	-0-	-225	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
09	1470	N	649	-0-	-821	-0-	649	2			N	-0-			-0-
10	1147	N	464	-0-	-683	-0-	464	2			N	-0-			-0-
11	960	N	511	-0-	-449	-0-	511	2			N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
09	1410	N	1233	-0-	-177	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
10	1457	N	572	-0-	-885	-0-	572	2			N	-0-			-0-
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-			-0-
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	4068	-0-	-1450	-0-	4068	2			N	-0-			-0-
09	5340	X	4226	-0-	-1114	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
10	5518	X	4748	-0-	-770	-0-	4748	2			N	-0-			-0-
11	4710	X	3627	-0-	-1083	-0-	3627	2			N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	N	-0-			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	-0-			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N	-0-			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-			-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-			-0-
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-			-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	2	N	-0-			-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	2	N	-0-			-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-			-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	N	-0-			-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-			-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	1590 N	1117	-0-	-473	-0-	130	1	986	2	Y	1			12
						1	9							
*07	1550 N	1046	-0-	-504	-0-	132	1	912	2	Y	2			14
						2	9							
08	1395 N	1211	-0-	-184	-0-	219	1	992	2	Y	-0-			14
09	1110 N	441	-0-	-669	-0-	61	1	380	2	Y	-0-			14
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-			14
11	1170 N	214	-0-	-956	-0-	15	1	199	2	Y	-0-			14

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

06	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	236	1	1794	2	Y	-0-			-0-
*07	2015 N	321	-0-	-1694	-0-	41	1	280	2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	291	-0-	-1197	-0-	53	1	238	2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	313	-0-	-1667	-0-	44	1	269	2	Y	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-			-0-
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-			8
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-			8
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	2	Y	-0-			8
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	17	1	106	2	Y	-0-			8
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			8
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	2	N	-0-			-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	143	1	1091	2	Y	-0-			8
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	179	1	1237	2	Y	-0-			8
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	174	1	786	2	Y	-0-			8
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	174	1	1070	2	Y	-0-			8
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	89	1	1499	2	Y	-0-			8
*11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	89	1	1174	2	Y	-0-			8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	92	1	700	2	Y	-0-					30
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	75	1	518	2	Y	-0-					30
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	112	1	506	2	Y	-0-	24	1			6
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	86	1	532	2	Y	-0-					6
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	Y	12					18
							13	9									
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					18

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	72	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	103	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	69	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	-0-					-0-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

06	240	N	171	-0-	-69	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					14
07	248	N	73	-0-	-175	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					14
08	279	N	99	-0-	-180	-0-	18	1	81	2	Y	-0-	11	1			3
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					3
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	5					8
							6	9									
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	174	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	195	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	256	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1307	-0-	-193	-0-	183	1	1124	2	N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1233	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1108	-0-	-272	-0-	78	1	1030	2	N	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	76	1	582	2	Y	-0-					6
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	76	1	526	2	Y	-0-					6
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	88	1	396	2	Y	-0-					6
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	87	1	538	2	Y	-0-					6
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	Y	-0-					6
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	57	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	67	1	464	2	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	66	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	410	-0-	-100	-0-	29	1	381	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 #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	6	-0-	-7	-0-	4	2	2	9	Y	2					10
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2					12
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					12
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					12
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					12
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					12

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 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
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	77	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	638	-0-	-106	-0-	81	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	114	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	493	-0-	-167	-0-	69	1	424	2	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	40	1	526	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	194	1	1475	2	Y	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	205	1	1418	2	Y	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	287	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	199	1	1228	2	Y	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1310	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	98	1	1301	2	Y	-0-					-0-

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
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					12
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					12
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					12
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	4					16
							4	9									
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	31	31	1			16
							34	9									
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					16

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
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	455	2	Y	-0-					24
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	50	1	346	2	Y	-0-					24
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	69	1	314	2	Y	-0-					24
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	81	1	500	2	Y	-0-					24
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					24
11	360	N	126	-0-	-234	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					24

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
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	70	1	534	2	Y	-0-					9
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	91	1	632	2	Y	108					117
							119	9									
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	234	1	1057	2	Y	-0-	97	1			20
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	173	1	1069	2	Y	-0-					20
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	70	1	1203	2	Y	-0-					20
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	944	2	Y	-0-					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
06	2280	N	1137	-0-	-1143	-0-	132	1	1005	2	Y	-0-					7
07	1581	N	1091	-0-	-490	-0-	138	1	953	2	Y	-0-					7
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	319	1	1441	2	Y	-0-					7
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	211	1	1300	2	Y	-0-					7
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1	1444	2	Y	-0-					7
11	1710	N	1191	-0-	-519	-0-	75	1	988	2	Y	116	109	1			14
							128	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

06	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	8	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					1
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					1
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	78	1	591	2	Y	-0-					11
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	85	1	591	2	Y	-0-					11
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	128	1	581	2	Y	-0-					11
09	660	N	564	-0-	-96	-0-	79	1	485	2	Y	-0-					11
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-					11
11	690	N	601	-0-	-89	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					11

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

06	1800	N	1395	-0-	-405	-0-	162	1	1233	2	Y	-0-					23
07	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	186	1	1286	2	Y	-0-					23
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	353	1	1596	2	Y	-0-					23
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	267	1	1644	2	Y	-0-					23
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	118	1	2010	2	Y	-0-					23
*11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	145	1	1909	2	Y	-0-					23

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	105	1	800	2	Y	-0-					20
07	1085	N	710	-0-	-375	-0-	90	1	620	2	Y	-0-					20
08	775	N	364	-0-	-411	-0-	66	1	298	2	Y	-0-					20
09	900	N	208	-0-	-692	-0-	29	1	179	2	Y	-0-					20
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					20
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	Y	-0-					20

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

06	1560	N	746	-0-	-814	-0-	87	1	659	2	Y	-0-					8
07	1674	N	439	-0-	-1235	-0-	55	1	384	2	Y	-0-					8
08	1302	N	517	-0-	-785	-0-	94	1	423	2	Y	-0-					8
09	750	N	546	-0-	-204	-0-	76	1	470	2	Y	-0-					8
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					8
11	510	N	323	-0-	-187	-0-	23	1	300	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 #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

06	450 N	382	-0-	-68	-0-	44	1	338	2	Y	-0-					1
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	2	Y	-0-					1
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	73	1	328	2	Y	-0-					1
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	49	1	301	2	Y	-0-					1
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					1
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	160	1	1214	2	Y	-0-					3
07	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	189	1	1304	2	Y	-0-					3
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	290	1	1313	2	Y	-0-					3
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	244	1	1503	2	Y	-0-					3
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	96	1	1633	2	Y	-0-					3
*11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	111	1	1465	2	Y	53	49	1			7
						58	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	N	157					179
						173	9									
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	30	1	205	2	N	-0-	156	1			23
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	67	1	304	2	N	211	182	1			52
						232	9									
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	82	1	503	2	N	60					112
						66	9									
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	2	N	151	99	1			164
						166	9									
*11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	83	1	1103	2	N	197	229	1			132
						217	9									

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	82	1	622	2	Y	-0-					2
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	91	1	633	2	Y	11					13
						12	9									
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	133	1	602	2	Y	-0-	11	1			2
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	92	1	565	2	Y	-0-					2
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					2
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	46	1	605	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	249	2	Y	46					55
							51	9									
*07	217	N	183	-0-	-34	-0-	22	1	153	2	Y	7	50	1			12
							8	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	43	1	196	2	Y	7					19
							8	9									
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	23	1	136	2	Y	-0-					19
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					19
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	103	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	207	-0-	-909	-0-	26	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	946	-0-	-139	-0-	171	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	847	-0-	-53	-0-	118	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	758	-0-	-172	-0-	54	1	704	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	99	1	757	2	Y	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	109	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	242	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	567	-0-	-183	-0-	79	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	51	1	672	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	214	1	1629	2	Y	59					70
							65	9									
*07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	250	1	1731	2	Y	8	62	1			16
							9	9									
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	410	1	1853	2	Y	7					23
							8	9									
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	293	1	1803	2	Y	-0-					23
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	114	1	1931	2	Y	-0-					23
*11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	109	1	1434	2	Y	-0-					23

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	58	1	444	2	Y	-0-					2
*07	682	N	629	-0-	-53	-0-	79	1	550	2	Y	-0-					2
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	108	1	487	2	Y	-0-					2
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	71	1	438	2	Y	-0-					2
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	Y	-0-					2
11	570	N	316	-0-	-254	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

06	1020	N	761	-0-	-259	-0-	88	1	673	2	Y	-0-					2
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	123	1	852	2	Y	-0-					2
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	229	1	1037	2	Y	-0-					2
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	147	1	901	2	Y	-0-					2
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	61	1	1027	2	Y	-0-					2
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					2
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1					3
							1	9									
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

06	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	127	1	966	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	145	1	1005	2	Y	-0-					2
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	223	1	1007	2	Y	-0-					2
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	154	1	952	2	Y	-0-					2
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

06	720	N	661	-0-	-59	-0-	77	1	584	2	Y	-0-					-0-
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	87	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	146	1	660	2	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	103	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	574	-0-	-206	-0-	40	1	534	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

06	240	N	187	-0-	-53	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	153	-0-	-436	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	41					48
							45	9									
*07	310	N	13	-0-	-297	-0-	1	1	6	2	Y	5	43	1			10
							6	9									
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	18	1	80	2	Y	6					16
							7	9									
09	180	N	26	-0-	-154	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					16
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					16
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					16

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

06	930	N	928	-0-	-2	-0-	108	1	820	2	Y	-0-					16
07	868	N	731	-0-	-137	-0-	92	1	639	2	Y	-0-					16
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	188	1	849	2	Y	-0-					16
09	930	N	748	-0-	-182	-0-	105	1	643	2	Y	-0-					16
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	64	1	1084	2	Y	-0-					16
11	990	N	914	-0-	-76	-0-	64	1	850	2	Y	-0-					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	Y	-0-					5
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	86	1	596	2	Y	-0-					5
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	169	1	763	2	Y	-0-					5
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	122	1	750	2	Y	-0-					5
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	47	1	797	2	Y	-0-					5
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	Y	-0-					5

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
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	131	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	148	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	923	-0-	-286	-0-	167	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	996	-0-	-114	-0-	139	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	48	1	811	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	61	1	801	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
06	990	N	825	-0-	-165	-0-	96	1	729	2	Y	-0-					2
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	105	1	723	2	Y	-0-					2
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	143	1	646	2	Y	-0-					2
09	840	N	674	-0-	-166	-0-	94	1	579	2	Y	1					3
							1	9									
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	63	1	824	2	Y	-0-					3

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
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	76	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	75	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	97	1	440	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	448	-0-	-212	-0-	63	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	612	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	436	-0-	-14	-0-	51	1	385	2	Y	-0-					-0-
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	95	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	60	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					-0-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	124	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	140	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	909	-0-	-145	-0-	165	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	837	-0-	-183	-0-	117	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43	1	726	2	Y	-0-					-0-
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	915	-0-	-135	-0-	106	1	809	2	Y	-0-					8
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	136	1	940	2	Y	-0-					8
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	199	1	900	2	Y	-0-					8
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	141	1	869	2	Y	4					12
							4	9									
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	62	1	1048	2	Y	22	22	1			12
							24	9									
11	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	71	1	944	2	Y	-0-					12

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	124	1	947	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	136	1	944	2	Y	-0-					4
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-	180	1	816	2	Y	-0-					4
09	1080	N	968	-0-	-112	-0-	135	1	833	2	Y	-0-					4
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	Y	-0-					4
11	960	N	794	-0-	-166	-0-	56	1	738	2	Y	-0-					4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	165	1	1256	2	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	111	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	274	1	1238	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	184	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	74	1	1263	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	715	-0-	-725	-0-	51	1	664	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

06	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	223	1	1692	2	Y	-0-					5
07	2356	N	1504	-0-	-852	-0-	190	1	1314	2	Y	-0-					5
08	2356	N	1346	-0-	-1010	-0-	244	1	1102	2	Y	-0-					5
09	1920	N	1103	-0-	-817	-0-	154	1	949	2	Y	-0-					5
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	77	1	1314	2	Y	-0-					5
11	1290	N	853	-0-	-437	-0-	60	1	793	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

06	990	N	928	-0-	-62	-0-	108	1	820	2	Y	-0-					3
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	104	1	723	2	Y	-0-					3
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	198	1	897	2	Y	-0-					3
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	129	1	791	2	Y	-0-					3
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	Y	-0-					3
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	75	1	978	2	Y	41	39	1			5
							45	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

06	270	N	65	-0-	-205	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					5
07	217	N	88	-0-	-129	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					5
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	2	Y	-0-					5
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	-0-					5
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					5
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	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 #: 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
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	96	1	732	2	Y	-0-					1
07	930	N	816	-0-	-114	-0-	103	1	713	2	Y	-0-					1
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	158	1	713	2	Y	-0-					1
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	111	1	680	2	Y	-0-					1
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	43	1	730	2	Y	-0-					1
11	840	N	789	-0-	-51	-0-	55	1	734	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
06	1200	N	444	-0-	-756	-0-	52	1	392	2	N	-0-					-0-
07	992	N	18	-0-	-974	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	32	-0-	-418	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-

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
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					22
07	217	N	71	-0-	-146	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					22
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	19	1	85	2	Y	-0-	17	1			5
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					5
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	8					13
							9	9									
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	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
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	279	1	2118	2	Y	140	164	1			16
							154	9									
07	2170	N	1681	-0-	-489	-0-	212	1	1469	2	Y	-0-					16
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	458	1	2071	2	Y	-0-					16
09	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	293	1	1810	2	Y	-0-					16
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	119	1	2010	2	Y	147	147	1			16
							162	9									
*11	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	210	1	2773	2	Y	-0-					16

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
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	124	1	945	2	Y	1					2
							1	9									
*07	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	127	1	881	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	210	1	947	2	Y	-0-					1
09	1080	N	938	-0-	-142	-0-	131	1	807	2	Y	-0-					1
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					1
11	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	72	1	947	2	Y	-0-					1

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		68	-0-	68	68	10	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	29	-0-	-181	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	83	-0-	-258	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
*11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	118	1	896	2	Y	-0-					13
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	114	1	790	2	Y	-0-					13
08	1147	N	968	-0-	-179	-0-	175	1	793	2	Y	-0-					13
09	1020	N	754	-0-	-266	-0-	105	1	649	2	Y	-0-					13
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	2	Y	-0-					13
11	930	N	875	-0-	-55	-0-	62	1	813	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

06	720	N	568	-0-	-152	-0-	66	1	502	2	Y	-0-					1
07	775	N	528	-0-	-247	-0-	67	1	461	2	Y	-0-					1
08	713	N	599	-0-	-114	-0-	108	1	491	2	Y	-0-					1
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	79	1	492	2	Y	-0-					1
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	-0-					1
*11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	851	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

06	540	N	110	-0-	-430	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	64	-0-	-339	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	95	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	116	1	718	2	Y	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	Y	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	714	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

06	1500	N	841	-0-	-659	-0-	98	1	743	2	Y	-0-					3
07	1426	N	400	-0-	-1026	-0-	51	1	349	2	Y	-0-					3
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	287	1	1299	2	Y	-0-					3
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	163	1	1001	2	Y	-0-					3
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	84	1	1425	2	Y	-0-					3
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	112	1	1477	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	205	1	1556	2	Y	144					171
							158	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	234	1	1622	2	Y	-0-	155	1			16
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	257	1	1161	2	Y	-0-					16
09	1020	N	899	-0-	-121	-0-	125	1	765	2	Y	8					24
							9	9									
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	48	1	804	2	Y	-0-					24
11	1020	N	843	-0-	-177	-0-	59	1	784	2	Y	-0-					24

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3653	-0-	653	855	425	1	3228	2	Y	-0-					62
07	4579	X	3724	-0-	-855	-0-	470	1	3254	2	Y	-0-					62
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	632	1	2858	2	Y	-0-					62
09	3660	X	2372	-0-	-1288	-0-	331	1	2041	2	Y	-0-					62
10	3782	X	2388	-0-	-1394	-0-	133	1	2255	2	Y	-0-					62
11	3660	X	2452	-0-	-1208	-0-	173	1	2279	2	Y	-0-					62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	179	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	194	1	1341	2	Y	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	251	1	1135	2	Y	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	163	1	999	2	Y	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	662	-0-	-238	-0-	47	1	615	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

06	1680	N	609	-0-	-1071	-0-	71	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	628	-0-	-240	-0-	79	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	377	1	1703	2	Y	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	313	1	1928	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	122	1	2079	2	Y	-0-					-0-
*11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	149	1	1964	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	430	2	N	-0-					55
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	391	2	N	-0-					55
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	81	1	368	2	N	-0-					55
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	57	1	349	2	N	-0-					55
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	N	-0-					55
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					55

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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

06	450	N	147	-0-	-303	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	153	-0-	-33	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

06	270	N	199	-0-	-71	-0-	23	1	176	2	Y	-0-					28
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	27	1	188	2	Y	-0-					28
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	35	1	161	2	Y	-0-					28
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	26	1	162	2	Y	-0-					28
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					28
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					28

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 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
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	54	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	53	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	238	1	1075	2	Y	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	157	1	968	2	Y	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	59	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	42	1	557	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 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
06	990	N	975	-0-	-15	-0-	113	1	862	2	Y	-0-					4
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	122	1	846	2	Y	-0-					4
08	961	N	925	-0-	-36	-0-	168	1	757	2	Y	-0-					4
09	930	N	830	-0-	-100	-0-	116	1	714	2	Y	-0-					4
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	Y	-0-					4
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	60	1	786	2	Y	-0-					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	74	1	563	2	Y	-0-					1
07	899	N	279	-0-	-620	-0-	35	1	244	2	Y	-0-					1
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	143	1	647	2	Y	-0-					1
09	630	N	208	-0-	-422	-0-	29	1	179	2	Y	-0-					1
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					1
11	750	N	169	-0-	-581	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					1

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
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	124	1	940	2	Y	-0-					34
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	150	1	1037	2	Y	-0-					34
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	214	1	969	2	Y	-0-	27	1			7
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	162	1	1002	2	Y	-0-					7
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	68	1	1141	2	Y	13					20
							14	9									
11	1050	N	764	-0-	-286	-0-	54	1	710	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
06	870	N	569	-0-	-301	-0-	66	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	297	-0-	-385	-0-	38	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	114	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	90	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	442	-0-	-158	-0-	32	1	410	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 #: 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
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	177	1	1350	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	174	1	1200	2	Y	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	241	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	183	1	1126	2	Y	-0-					-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	548	-0-	-742	-0-	39	1	509	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

06	1020	N	780	-0-	-240	-0-	91	1	689	2	Y	-0-					2
07	1054	N	992	-0-	-62	-0-	125	1	867	2	Y	-0-					2
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	168	1	761	2	Y	-0-					2
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	114	1	706	2	Y	-0-					2
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	46	1	785	2	Y	-0-					2
11	900	N	631	-0-	-269	-0-	45	1	586	2	Y	-0-					2

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

06	420	N	241	-0-	-179	-0-	28	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	197	-0-	-268	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	61	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	30	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	195	-0-	-135	-0-	14	1	181	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 #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	80	1	604	2	Y	-0-					8
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	84	1	584	2	Y	-0-					8
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	113	1	511	2	Y	-0-					8
09	690	N	520	-0-	-170	-0-	72	1	445	2	Y	3					11
							3	9									
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	21	21	1			11
							23	9									
11	600	N	467	-0-	-133	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					11

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	109	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	121	1	834	2	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	156	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	106	1	654	2	Y	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-					-0-
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	77	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	54	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	62	-0-	-358	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	149	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	183	1	1263	2	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	233	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	928	-0-	-152	-0-	130	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	723	-0-	-357	-0-	51	1	672	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 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
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	67	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	105	1	727	2	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	73	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	437	-0-	-133	-0-	61	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	300	-0-	-90	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					-0-

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
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					10
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					10
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					10
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					10
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					10
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	153	1	1162	2	Y	-0-					24
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	173	1	1198	2	Y	-0-					24
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	241	1	1092	2	Y	-0-					24
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	274	1	1690	2	Y	-0-					24
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	108	1	1833	2	Y	-0-					24
11	1290	N	799	-0-	-491	-0-	56	1	743	2	Y	-0-					24

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	2	Y	-0-					6
07	1054	N	510	-0-	-544	-0-	64	1	446	2	Y	-0-					6
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	221	1	1002	2	Y	-0-					6
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	120	1	740	2	Y	-0-					6
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					6
11	1020	N	634	-0-	-386	-0-	45	1	589	2	Y	-0-					6

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

06	720	N	682	-0-	-38	-0-	79	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	722	-0-	-115	-0-	91	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	134	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	88	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	172	1	1310	2	Y	-0-					8
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	207	1	1436	2	Y	-0-					8
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	270	1	1221	2	Y	-0-					8
09	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	176	1	1080	2	Y	-0-					8
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	83	1	1407	2	Y	-0-					8
11	1440	N	969	-0-	-471	-0-	68	1	901	2	Y	-0-					8

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	66	1	504	2	Y	-0-					9
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	79	1	545	2	Y	-0-					9
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					9
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	80	1	488	2	Y	-0-					9
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					9
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	31	1	403	2	Y	-0-					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	545	2	Y	19					24
							21	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	84	1	585	2	Y	-0-	22	1			2
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	118	1	535	2	Y	-0-					2
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	81	1	494	2	Y	2					4
							2	9									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					4
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	Y	-0-					4

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1528	-0-	-302	-0-	346	1	1182	2	Y	-0-	22	1			4
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	210	1	1765	2	Y	-0-					4
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	71	1	1835	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	251	1	1728	2	Y	9					14
							10	9									
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	36	1	1703	2	Y	-0-					14
*11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	59	1	1654	2	Y	-0-					14

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	2268	-0-	-462	-0-	304	1	1964	2	Y	-0-					39
*07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	329	1	2169	2	Y	24	54	1			9
							26	9									
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	310	1	2269	2	Y	5					14
							6	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	191	1	2136	2	Y	-0-					14
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	14	1	2400	2	Y	75	56	1			33
							83	9									
11	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	16	1	2222	2	Y	-0-					33

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	739	-0-	-11	-0-	86	1	653	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	631	-0-	-144	-0-	80	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	135	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	99	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	48	1	625	2	Y	-0-					-0-

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
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	65	1	497	2	Y	-0-					1
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	68	1	470	2	Y	-0-					1
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	102	1	464	2	Y	-0-					1
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	73	1	449	2	Y	-0-					1
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					1
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	34	1	440	2	Y	-0-					1

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
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	347	1	2642	2	Y	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	310	1	2143	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1047	-0-	-658	-0-	190	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	576	-0-	-2124	-0-	81	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					-0-
*11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	107	1	1421	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	135	1	464	2	Y	-0-	22	1			4
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	65	1	545	2	Y	-0-					4
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	84	1	575	2	Y	9					14
							10	9									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	Y	-0-					14
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	Y	-0-					14

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	81	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	88	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	119	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	548	-0-	-112	-0-	77	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	40	1	528	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	134	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	144	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	187	1	845	2	Y	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	136	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	80	1	1368	2	Y	-0-					-0-
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	57	1	368	2	Y	-0-					33
*07	341	N	329	-0-	-12	-0-	41	1	266	2	Y	20	45	1			8
							22	9									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	Y	5					13
							6	9									
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	34	1	371	2	Y	-0-					13
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	Y	61	46	1			28
							67	9									
11	450	N	207	-0-	-243	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					28

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					43
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2	Y	-0-					43
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	-0-					43
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					43
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					43
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	Y	-0-					43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	243	1	835	2	Y	-0-	6	1			6
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	90	1	749	2	Y	-0-					6
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	795	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	117	1	801	2	Y	-0-					1
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	16	1	770	2	Y	10					11
							11	9									
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	26	1	740	2	Y	7	13	1			5
							8	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	124	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	128	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	179	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	531	-0-	-249	-0-	74	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	762	-0-	-18	-0-	54	1	708	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

06	870	N	778	-0-	-92	-0-	90	1	688	2	Y	-0-					5
07	930	N	804	-0-	-126	-0-	102	1	702	2	Y	-0-					5
08	930	N	806	-0-	-124	-0-	146	1	660	2	Y	-0-					5
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	102	1	631	2	Y	-0-					5
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	Y	-0-					5
11	780	N	579	-0-	-201	-0-	41	1	538	2	Y	-0-					5

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

06	870	N	859	-0-	-11	-0-	194	1	665	2	Y	-0-	65	1			12
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	99	1	838	2	Y	-0-					12
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	859	2	Y	65	64	1			13
							72	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	115	1	788	2	Y	27					40
							30	9									
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	17	1	778	2	Y	-0-					40
*11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	807	2	Y	-0-					40

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	2	Y	-0-					3
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	48	1	332	2	Y	-0-					3
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	78	1	353	2	Y	-0-					3
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	55	1	336	2	Y	-0-					3
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					3
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	19	1	245	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
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	253	1	864	2	Y	-0-	6	1			6
*07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	115	1	962	2	Y	-0-					6
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	961	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	135	1	923	2	Y	-0-					1
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	18	1	871	2	Y	10					11
							11	9									
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	827	2	Y	7	13	1			5
							8	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
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	216	1	740	2	Y	-0-	7	1			7
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	635	2	Y	-0-					7
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	524	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	73	1	495	2	Y	-0-					2
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	12	1	549	2	Y	11					13
							12	9									
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	16	1	444	2	Y	7	15	1			5
							8	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
06	1080	N	933	-0-	-147	-0-	108	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	170	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	278	1	1258	2	Y	-0-					-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	156	1	964	2	Y	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	57	1	972	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	726	-0-	-684	-0-	51	1	675	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
06	1020	N	860	-0-	-160	-0-	100	1	760	2	Y	-0-					-0-
*07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	133	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	209	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	136	1	842	2	Y	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	53	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	993	-0-	-87	-0-	70	1	923	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
06	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	125	1	953	2	Y	-0-					1
07	1519	N	729	-0-	-790	-0-	92	1	637	2	Y	-0-					1
08	1364	N	503	-0-	-861	-0-	91	1	412	2	Y	-0-					1
09	1080	N	504	-0-	-576	-0-	70	1	434	2	Y	-0-					1
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					1
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	558	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	169	1	2878	2	Y	-0-					-0-
*11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	174	1	2297	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 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
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 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
06	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	176	1	1335	2	Y	-0-					-0-
07	1643	X	1483	-0-	-160	-0-	187	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1403	-0-	-271	-0-	254	1	1149	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	193	1	1188	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	81	1	1376	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	87	1	1145	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 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
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	70	1	447	2	Y	-0-					39
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	66	1	429	2	Y	24	54	1			9
							26	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	490	2	Y	5					14
							6	9									
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	483	2	Y	-0-					14
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	458	2	Y	75	56	1			33
							83	9									
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	493	2	Y	-0-					33

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3121	-0-	121	121	363	1	2758	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3089	-0-	-11	110	390	1	2699	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3004	-0-	-96	14	544	1	2460	2	Y	-0-					-0-
09	2333	X	2319	-0-	-14	-0-	324	1	1995	2	Y	-0-					-0-
10	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	122	1	2080	2	Y	-0-					-0-
*11	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	139	1	1822	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
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	Y	16					22
							18	9									
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					22
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	34	37	1			19
							37	9									
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					19
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					19
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	2	1	25	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
06	810	N	544	-0-	-266	-0-	62	1	475	2	Y	6					46
							7	9									
*07	806	N	702	-0-	-104	-0-	87	1	605	2	Y	9					55
							10	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	142	1	643	2	Y	-0-					55
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	118	1	727	2	Y	-0-					55
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	Y	-0-					55
11	750	N	555	-0-	-195	-0-	39	1	516	2	Y	-0-					55

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	115	1	393	2	Y	-0-	2	1			2
*07	310	N	190	-0-	-120	-0-	20	1	170	2	Y	-0-					2
08	310	N	173	-0-	-137	-0-	6	1	166	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	300	N	154	-0-	-146	-0-	20	1	134	2	Y	-0-					1
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	Y	2					3
							2	9									
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	2	4	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
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	2	1			2
*07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	2	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	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
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	168	1	1278	2	Y	-0-					16
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	180	1	1244	2	Y	-0-					16
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	242	1	1096	2	Y	-0-					16
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	153	1	941	2	Y	-0-					16
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					16
11	1080	N	845	-0-	-235	-0-	59	1	786	2	Y	-0-					16

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

06	3000	N	3952	-0-	952	2622	459	1	3493	2	Y	-0-					-0-
07	5739	X	3117	-0-	-2622	-0-	394	1	2723	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	2613	-0-	-1355	-0-	473	1	2140	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	2385	-0-	-1575	-0-	333	1	2052	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	2085	-0-	-2007	-0-	116	1	1969	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	2472	-0-	-1488	-0-	174	1	2298	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

06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					1
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					1
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	226	-0-	-194	-0-	18	1	208	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

06	750	N	397	-0-	-353	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	87	1	907	3	Y	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1023	3	Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	75	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	525	-0-	-225	-0-	41	1	484	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	98	1	1031	3	Y	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	58	1	989	3	Y	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	83	1	882	3	Y	-0-					-0-
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	111	1	947	3	Y	-0-					-0-
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	77	1	896	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
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					10
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	677	3	Y	29	28	1			11
							32	9									
08	868	N	477	-0-	-391	-0-	39	1	438	3	Y	-0-					11
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	816	3	Y	43	44	1			10
							47	9									
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1118	3	Y	73					83
							80	9									
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	859	3	Y	48	104	1			27
							53	9									

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	86	1	907	3	Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	63	1	656	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	Y	7					7
							8	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	3	Y	-0-					7
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	59	1	502	3	Y	-0-					7
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	Y	-0-					7

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	71	1	823	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	114	1	1193	3	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	91	1	946	3	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	71	1	749	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	79	1	677	3	Y	-0-					-0-
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	72	1	837	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 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	11					11
							12	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	35	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	86	-0-	86	100	3	1	49	3	Y	31	23	1			8
							34	9									
10	14B2	EXT	15	-0-	15	115	1	1	14	3	Y	-0-					8
*11	115	X	-0-	-0-	-115	-0-					Y	18					26

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	114	3	44	9	Y	40					40
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	75	3	22	9	Y	20					60
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	12	3	20	9	Y	18					78
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	166	3	10	9	Y	9	77	1			10
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					10
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2					12

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	434	-0-	434	454	20	1	375	3	Y	35	26	1			9
							39	9									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	454					Y	-0-					9
*11	454	X	-0-	-0-	-454	-0-					Y	20					29

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
*11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1190	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	378	-0-	-342	-0-	14	1	341	3	N	21					30
							23	9									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	N	-0-					30
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	N	34	54	1			10
							37	9									
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	11	1	558	3	N	58					68
							64	9									
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	533	3	N	48	66	1			50
							53	9									
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	545	3	N	43	65	1			28
							47	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

06	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	154	1	2815	3	Y	-0-			-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	19	1	994	3	Y	-0-			-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	123	1	1514	3	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3002	-0-	2	2	151	1	2851	3	Y	-0-			-0-
*10	3019 N	3017	-0-	-2	-0-	158	1	2859	3	Y	-0-			-0-
*11	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	173	1	2463	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	Y	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	486	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	328	-0-	-137	-0-	25	1	303	3	Y	-0-			-0-
09	450 N	350	-0-	-100	-0-	18	1	332	3	Y	-0-			-0-
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	21	1	390	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	20	1	274	3	Y	-0-			-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	Y	-0-			-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	11	1	577	3	Y	-0-			-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	3	Y	-0-			-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	Y	-0-			-0-
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	Y	-0-			-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	Y	-0-			-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	3	Y	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	50	1	521	3	Y	-0-			-0-
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	32	1	552	3	Y	-0-			-0-
09	600 N	545	-0-	-55	-0-	47	1	498	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	53	1	458	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	438	-0-	-132	-0-	35	1	403	3	Y	-0-			-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406	3	N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	N	-0-			-0-
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	-0-			-0-
11	330 N	76	-0-	-254	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	139	1	1464	3	Y	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	166	1	1723	3	Y	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	94	1	1620	3	Y	19					19
							21	9									
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	153	1	1620	3	Y	-0-					19
*10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	187	1	1601	3	Y	-0-					19
*11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	129	1	1503	3	Y	-0-					19

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	3	Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	52	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	522	-0-	-98	-0-	55	1	467	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	37	1	433	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	107	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	90	1	939	3	Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	44	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	360	-0-	-330	-0-	31	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	445	-0-	-268	-0-	47	1	398	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	315	-0-	-375	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

06	810	N	722	-0-	-88	-0-	109	1	613	3	N	-0-	27	1			-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	715	3	N	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	19	1	502	3	N	-0-					-0-
09	720	N	528	-0-	-192	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	64	1	619	3	N	-0-					-0-
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	44	1	772	3	N	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

06	900	N	738	-0-	-162	-0-	55	1	576	3	Y	97	104	1			54
							107	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	Y	3					57
							3	9									
08	1023	N	581	-0-	-442	-0-	31	1	535	3	Y	14					71
							15	9									
09	750	N	578	-0-	-172	-0-	49	1	523	3	Y	5	63	1			13
							6	9									
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	40	1	338	3	Y	-0-					13
11	570	N	48	-0-	-522	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	3	Y	-0-					-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	72	1	693	3	Y	-0-					-0-
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	70	1	1814	3	Y	-0-					-0-
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	3	Y	-0-					-0-
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	119	1	1144	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	59	1	1034	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	3	Y	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	116	1	2289	3	Y	-0-					-0-
*10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	210	1	2021	3	Y	-0-					-0-
*11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	108	1	1882	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	173	1	1822	3	Y	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	162	1	1686	3	Y	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	106	1	1822	3	Y	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	149	1	1581	3	Y	-0-					-0-
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	193	1	1647	3	Y	-0-					-0-
*11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	131	1	1523	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	16					23
							18	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					23
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	6	1	122	3	Y	20	32	1			11
							22	9									
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	3	1	152	3	Y	25	23	1			13
							28	9									
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	Y	51	25	1			39
							56	9									
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	3	1	54	3	Y	37	67	1			9
							41	9									

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
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					3
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	651	N	401	-0-	-250	-0-	33	1	368	3	Y	-0-					4
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
10	465	N	161	-0-	-304	-0-	8	1	144	3	Y	8					12
							9	9									
11	390	N	276	-0-	-114	-0-	18	1	252	3	Y	5	11	1			6
							6	9									

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	11	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	98	-0-	-82	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	70	-0-	-110	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 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
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	70	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	61	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	3	Y	-0-					-0-
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	63	1	535	3	Y	-0-					-0-
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	3	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 #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	129	1	724	3	Y	16	30	1			11
							18	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	619	3	Y	-0-					11
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	Y	-0-					11
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	Y	-0-					11
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	64	1	613	3	Y	-0-					11
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	Y	-0-					11

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	75	1	421	3	Y	17	26	1			8
							19	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	Y	-0-					8
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					8
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	23	1	452	3	Y	-0-					8
*10	496	N	485	-0-	-11	-0-	46	1	439	3	Y	-0-					8
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	24	1	425	3	Y	-0-					4

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					45
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					45
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					45
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	3	Y	-0-					45
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	11	1	413	3	Y	-0-					45
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	Y	-0-					45

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	99	-0-	99	99	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
*11	164	X	65	-0-	-99	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	68	1	378	3	Y	10	16	1			11
							11	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	-0-					11
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	3	Y	-0-					11
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	Y	-0-					11
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	3	Y	-0-					11
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	684	-0-	-486	-0-	26	1	657	3	Y	1					1
							1	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	22	1	1178	3	Y	2					2
							2	9									
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	17	1	664	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	53	1	834	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	31	1	795	3	Y	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	113	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	1	47	1			5
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					5
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	562	3	15	9	Y	14					19
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	466	3	8	9	Y	7					26
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	641	3	12	9	Y	11					37
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	543	3	10	9	Y	9					46

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	280	1	1563	3	Y	20	23	1			-0-
							22	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	124	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	3	Y	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	74	1	1453	3	Y	-0-					-0-
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	133	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	68	1	1180	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	376	1	2103	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	Y	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	40	1	382	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	19	1	332	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

06	990	N	888	-0-	-102	-0-	133	1	747	3	Y	7	14	1			6
							8	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	60	1	812	3	Y	-0-					6
08	930	N	693	-0-	-237	-0-	26	1	667	3	Y	-0-					6
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	875	3	Y	-0-					6
*10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	84	1	812	3	Y	-0-					6
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	810	3	Y	-0-					6

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	275	1	1535	3	Y	13	24	1			8
							14	9									
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	138	1	1872	3	Y	-0-					8
08	1147	N	597	-0-	-550	-0-	22	1	575	3	Y	-0-					8
09	1110	N	221	-0-	-889	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					8
10	1147	N	154	-0-	-993	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					8
11	570	N	50	-0-	-520	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					8

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
08	300	X	218	-0-	-82	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
11	210	N	87	-0-	-123	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	91	1	506	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	3	Y	-0-					2
08	620	N	563	-0-	-57	-0-	21	1	542	3	Y	-0-					2
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	27	1	523	3	Y	-0-					2
*10	589	N	551	-0-	-38	-0-	52	1	499	3	Y	-0-					2
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	28	1	479	3	Y	-0-					-0-

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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					28
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					28
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					28
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					28

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	185	1	1035	3	Y	-0-					23
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	70	1	958	3	Y	-0-					23
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	41	1	1072	3	Y	8					31
							9	9									
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	54	1	1068	3	Y	-0-					31
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	102	1	981	3	Y	12					43
							13	9									
11	930	N	351	-0-	-579	-0-	19	1	328	3	Y	4					47
							4	9									

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	5					17
							6	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					25
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	3					28

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	234	1	1306	3	Y	7	17	1			2
							8	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	103	1	1402	3	Y	-0-					2
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	50	1	1305	3	Y	-0-					2
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	69	1	1352	3	Y	-0-					2
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	131	1	1264	3	Y	-0-					2
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	3	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	126	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					2
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	109	3	Y	1					3
							1	9									
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	42	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	13	1	128	3	Y	8					9
							9	9									
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	96	3	Y	2					11
							2	9									

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 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
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	130	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-

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
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	Y	16	9	1			7
							18	9									
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					7
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	3					10
							3	9									
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	15	3	Y	5	14	1			1
							6	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					3
08	3100	N	3669	-0-	569	569	136	1	3531	3	Y	2					5
							2	9									
09	3000	N	3174	-0-	174	743	153	1	3019	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
*10	3100	N	3627	-0-	527	1270	339	1	3270	3	Y	16					16
							18	9									
*11	3936	X	2666	-0-	-1270	-0-	145	1	2517	3	Y	4					20
							4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	5	1	909	3	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	260	-0-	-639	-0-	6	1	254	3	Y	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

06	450	N	442	-0-	-8	-0-	67	1	375	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	16	1	416	3	N	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	38	1	367	3	N	-0-					-0-
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	202	1	1133	3	Y	10					73
							11	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	3	Y	5					78
							6	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1136	3	Y	5					83
							6	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1074	3	Y	4	67	1			20
							4	9									
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	116	1	1122	3	Y	-0-					20
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	56	1	980	3	Y	3					23
							3	9									

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	4	1	211	3	Y	65	53	1			76
							72	9									
*10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	34	1	1350	3	Y	63	71	1			68
							69	9									
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	90	1	1409	3	Y	55	46	1			77
							61	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	67	1	677	3	Y	9	20	1			3
							10	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	46	1	641	3	Y	1					4
							1	9									
08	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	3			Y	-0-					4
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					4
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					4
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	8					8
							9	9									
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					8
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	3	Y	-0-					8

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 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
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	133	1	1661	3	Y	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	125	1	1641	3	Y	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	133	1	1509	3	Y	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	96	1	1315	3	Y	-0-					-0-
*10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	125	1	1560	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	90	1	1231	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	33	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	53	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	23	1	217	3	Y	12					12
							13	9									
09	300	N	249	-0-	-51	-0-	27	1	222	3	Y	-0-					12
10	341	N	206	-0-	-135	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					12
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	34	1	116	3	Y	-0-					12

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	921	-0-	921	921	921	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	860	-0-	860	1781	860	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	517	-0-	517	2298	517	3			Y	-0-					-0-
*11	2613	X	315	-0-	-2298	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

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
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	19	41	1			6
							21	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	-0-					6
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			Y	-0-					6
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	3			Y	-0-					6
10	341	N	78	-0-	-263	-0-	78	3			Y	-0-					6
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					6

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 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
06	450	N	249	-0-	-201	-0-	21	1	218	3	Y	9	20	1			4
							10	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	Y	1					5
							1	9									
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-					5
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					5
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			Y	-0-					5
11	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	3			Y	-0-					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	509	-0-	509	509	509	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	343	-0-	343	852	343	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	380	-0-	380	1232	380	3			Y	-0-					-0-
*11	1674 X	442	-0-	-1232	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
*10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
*11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1025	3	N	24	31	1			16
						26	9									
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	62	1	883	3	N	4					20
						4	9									
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	12	1	599	3	N	-0-					20
09	810 N	767	-0-	-43	-0-	37	1	730	3	N	-0-					20
*10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	119	1	1139	3	N	-0-					20
*11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	N	1					21
						1	9									

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	875	3	N	-0-					-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	76	1	883	3	N	-0-					-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	109	1	810	3	N	-0-					-0-
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	90	1	793	3	N	-0-					-0-
*10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	87	1	791	3	N	-0-					-0-
*11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	729	3	N	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	80	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	59	1	808	3	Y	-0-					-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
*10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
11	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-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 #: 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
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	80	-0-	-400	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	22	-0-	-629	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	119	-0-	-301	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

06	180	N	174	-0-	-6	-0-	26	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	3	Y	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					2
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	7	1	171	3	Y	1					3
							1	9									
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	52	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8					9
*11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	2					11
							2	9									

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	Y	-0-					-0-
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	Y	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	17					17
							19	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	33	1			27
07	14B2 EXT	19	-0-	19	19	5	1	14	3	Y	-0-					27
08	14B2 EXT	22	-0-	22	41	2	1	6	3	Y	13					40
						14	9									
09	14B2 EXT	38	-0-	38	79	1	1	16	3	Y	19	50	1			9
						21	9									
*10	14B2 EXT	1	-0-	1	80	1	3			Y	-0-					9
*11	121 X	41	-0-	-80	-0-	1	1	10	3	Y	27					37
						30	9									

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
08	14B2 EXT	74	-0-	74	74	74	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	9	-0-	9	83	9	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	86	3	3			Y	-0-					-0-
*11	100 X	14	-0-	-86	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

06	840 N	826	-0-	-14	-0-	5	1	788	3	Y	30					45
						33	9									
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	Y	39	69	1			15
						43	9									
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	3	Y	-0-					15
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	82	1	985	3	Y	124	71	1			68
						136	9									
*10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	51	1	955	3	Y	2					70
						2	9									
*11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	59	1	835	3	Y	42	71	1			41
						46	9									

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	3	N	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	1023 N	802	-0-	-221	-0-	65	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					-0-
*10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	94	1	1770	3	Y	-0-					-0-
*11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	84	1	1178	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	86	1	483	3	Y	-0-					21
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	Y	-0-					21
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	17	1	441	3	Y	-0-					21
09	570	N	425	-0-	-145	-0-	20	1	405	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	42	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	18	1	316	3	Y	2					2
							2	9									

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	3	Y	-0-					3
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					3
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					3
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	Y	-0-	3	1			-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	3	N	1					20
							1	9									
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	N	130	138	1			12
							143	9									
08	1674	N	999	-0-	-675	-0-	46	1	889	3	N	58					70
							64	9									
09	1650	N	1200	-0-	-450	-0-	21	1	1125	3	N	49	66	1			53
							54	9									
10	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	32	1	1274	3	N	59					112
							65	9									
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	68	1	1072	3	N	53	132	1			33
							58	9									

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
06	8430	X	7808	-0-	-622	-0-	502	1	7210	3	Y	87	115	1			37
							96	9									
07	8680	X	7865	-0-	-815	-0-	511	1	7274	3	Y	73	52	1			58
							80	9									
08	8246	X	7873	-0-	-373	-0-	154	1	7657	3	Y	56	46	1			68
							62	9									
09	7860	X	7796	-0-	-64	-0-	364	1	7170	3	Y	238	176	1			130
							262	9									
10	8060	X	7934	-0-	-126	-0-	736	1	7021	3	Y	161	181	1			110
							177	9									
11	7800	X	7321	-0-	-479	-0-	400	1	6909	3	Y	11	77	1			44
							12	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	145	-0-	-215	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

06	7830	X	7694	-0-	-136	-0-	494	1	7090	3	Y	100	110	1			44
							110	9									
07	8091	X	7784	-0-	-307	-0-	504	1	7164	3	Y	105	67	1			82
							116	9									
08	8029	X	7685	-0-	-344	-0-	150	1	7479	3	Y	51	50	1			83
							56	9									
09	7680	X	7388	-0-	-292	-0-	353	1	6941	3	Y	85	92	1			76
							94	9									
10	7936	X	7488	-0-	-448	-0-	708	1	6761	3	Y	17	53	1			40
							19	9									
11	7680	X	7150	-0-	-530	-0-	390	1	6735	3	Y	23	35	1			28
							25	9									

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

06	5370	X	4987	-0-	-383	-0-	319	1	4573	3	Y	86	127	1			37
							95	9									
07	5518	X	4709	-0-	-809	-0-	305	1	4336	3	Y	62	49	1			50
							68	9									
08	5580	X	4273	-0-	-1307	-0-	84	1	4172	3	Y	15	28	1			37
							17	9									
09	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	225	1	4434	3	Y	11	31	1			17
							12	9									
10	5425	X	4801	-0-	-624	-0-	450	1	4292	3	Y	54	48	1			23
							59	9									
11	4980	X	4741	-0-	-239	-0-	246	1	4245	3	Y	227	162	1			88
							250	9									

SBOG, LLC 749827
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	47	1	3987	2	N	202					434
							222	9									
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	31	1	4106	2	N	202	401	1			235
							222	9									
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	97	1	4065	2	N	202					437
							222	9									
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	112	1	3896	2	N	194	349	1			282
							213	9									
10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	114	1	4007	2	N	190					472
							209	9									
11	4170	X	4160	-0-	-10	-0-	105	1	3842	2	N	194					666
							213	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					63
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	103	1	378	3	Y	12					75
							13	9									
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	93	1	368	3	Y	-0-					75
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	96	1	377	3	Y	9					84
							10	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	93	1	364	3	Y	20					104
							22	9									
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	102	1	411	3	Y	27					131
							30	9									

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	313	-0-	-47	-0-	42	1	270	2	Y	1					15
							1	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	77	1	294	3	Y	3					18
							3	9									
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	76	1	313	3	Y	2					20
							2	9									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	73	1	293	3	Y	2					22
							2	9									
10	372	N	203	-0-	-169	-0-	37	1	149	3	Y	15	31	1			6
							17	9									
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	91	1	381	3	Y	1					7
							1	9									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	39	-0-	-51	-0-	5	1	33	2	N	1					13
							1	9									
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	N	2					15
							2	9									
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	38	3	N	1					16
							1	9									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	N	1					17
							1	9									
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	43	3	N	13	25	1			5
							14	9									
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					5

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	8					58
							9	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	423	3	Y	8					66
							9	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	88	1	478	3	Y	5					71
							6	9									
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	32	1	126	3	Y	6	77	1			-0-
							7	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	97	1	495	3	Y	3					3
							3	9									
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	92	1	423	3	Y	14					17
							15	9									

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
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	84	1	910	3	Y	8					26
							9	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	142	1	617	3	Y	6					32
							7	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	169	1	584	3	Y	3					35
							3	9									
09	960	N	615	-0-	-345	-0-	134	1	481	3	Y	-0-					35
10	775	N	235	-0-	-540	-0-	50	1	172	3	Y	12					47
							13	9									
11	720	N	81	-0-	-639	-0-	17	1	64	3	Y	-0-					47

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
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	6					43
							7	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	144	3	Y	17					60
							19	9									
08	186	N	55	-0-	-131	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					60
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	21	1	74	3	Y	-0-	58	1	2	5	-0-
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	21	1	95	3	Y	2					2
							2	9									
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	29	1	117	3	Y	6					8
							7	9									

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
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	4	1	41	3	Y	4					30
							4	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	153	3	Y	4					34
							4	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	78	1	13	3	Y	3					37
							3	9									
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	43	3	Y	3	40	1			-0-
							3	9									
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	27	1	148	3	Y	2					2
							2	9									
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	124	3	Y	11					13
							12	9									

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
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	93	1	806	3	Y	8					27
							9	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	200	1	662	3	Y	4					31
							4	9									
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	264	1	721	3	Y	6					37
							7	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	220	1	621	3	Y	-0-					37
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	219	1	597	3	Y	43					80
							47	9									
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	205	1	621	3	Y	3					83
							3	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
06	960	N	763	-0-	-197	-0-	102	1	655	2	N	5					31
							6	9									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	168	1	634	3	N	6					37
							7	9									
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	182	1	746	3	N	5					42
							6	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	166	1	669	3	N	4					46
							4	9									
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	168	1	681	3	N	25	60	1			11
							28	9									
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	168	1	702	3	N	2					13
							2	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
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			Y	-0-					7
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	176	1	667	3	Y	1					8
							1	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	135	1	552	3	Y	-0-					8
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	136	1	548	3	Y	1					9
							1	9									
10	837	N	509	-0-	-328	-0-	100	1	407	3	Y	2					11
							2	9									
11	660	N	458	-0-	-202	-0-	88	1	369	3	Y	1					12
							1	9									

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
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	69	1	771	3	Y	7					25
							8	9									
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	147	1	653	3	Y	8					33
							9	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	169	1	583	3	Y	1					34
							1	9									
09	810	N	602	-0-	-208	-0-	131	1	471	3	Y	-0-					34
10	806	N	430	-0-	-376	-0-	90	1	316	3	Y	22					56
							24	9									
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	146	1	554	3	Y	2					58
							2	9									

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
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	201	1	1272	3	Y	-0-					16
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	194	1	1257	3	Y	-0-					16
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	174	1	1231	3	Y	-0-					16
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	193	1	1050	3	Y	-0-					16
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	154	1	1114	3	Y	-0-					16
*11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	98	1	1212	3	Y	1					17
							1	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	3	Y	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	120	1	758	3	Y	-0-					5
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	99	1	639	3	Y	-0-					5
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	100	1	709	3	Y	-0-					5
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	111	1	604	3	Y	-0-					5
10	744	N	738	-0-	-6	-0-	89	1	649	3	Y	-0-					5
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	55	1	674	3	Y	-0-					5

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

06	450	N	415	-0-	-35	-0-	39	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	179	-0-	-286	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	203	-0-	-217	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	10	1	528	3	Y	-0-					-0-
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

06	360 N	99	-0-	-261	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					19
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	49	1	305	3	Y	-0-					19
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	3	Y	-0-					19
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	43	1	282	3	Y	-0-					19
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	87	1	431	3	Y	-0-					19
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	100	1	404	3	Y	-0-					19

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

06	60 N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					3
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					3
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					3
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					3
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					3

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	105	1	345	3	Y	-0-					22
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	108	1	308	3	Y	-0-					22
08	527 N	308	-0-	-219	-0-	68	1	240	3	Y	-0-					22
09	450 N	278	-0-	-172	-0-	80	1	198	3	Y	-0-					22
*10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	96	1	318	3	Y	-0-					22
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	89	1	351	3	Y	-0-					22

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

06	2850 X	2844	-0-	-6	-0-	267	1	2577	3	Y	-0-					-0-
07	2945 X	2580	-0-	-365	-0-	144	1	2436	3	Y	-0-					-0-
08	2945 X	2482	-0-	-463	-0-	139	1	2343	3	Y	-0-					-0-
09	2850 N	976	-0-	-1874	-0-	56	1	920	3	Y	-0-					-0-
10	2573 N	120	-0-	-2453	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	2400 N	-0-	-0-	-2400	-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 "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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	210 N	97	-0-	-113	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					13
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	Y	-0-					13
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					13
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					13
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	39	1	192	3	Y	-0-					13
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	42	1	168	3	Y	1					14
						1	9									

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 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
06	870 N	35	-0-	-835	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	56	1			8
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					8
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					8
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	114	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	159	1	1033	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	106	1	755	3	Y	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	133	1	727	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	919	-0-	-259	-0-	111	1	808	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	399	-0-	-441	-0-	30	1	369	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	183	1	1157	3	Y	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	185	1	1203	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	151	1	1074	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	206	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	172	1	1247	3	Y	-0-					-0-
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	103	1	1268	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 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
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	88	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	91	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	83	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	96	1	523	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	649	-0-	-33	-0-	79	1	570	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	49	1	605	3	Y	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	162	1	1030	3	Y	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	159	1	1032	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	142	1	1009	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	968	-0-	-232	-0-	150	1	818	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	980	-0-	-198	-0-	119	1	861	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	76	1	941	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

06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	142	1	902	3	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	108	1	699	3	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	67	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	539	-0-	-301	-0-	83	1	456	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	582	-0-	-224	-0-	70	1	512	3	Y	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	25	1			14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	149	1	946	3	N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	174	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	866	-0-	-188	-0-	107	1	759	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	894	-0-	-216	-0-	138	1	756	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	992	-0-	-217	-0-	120	1	872	3	N	-0-					-0-
11	840	N	551	-0-	-289	-0-	41	1	510	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	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
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	315	1	1259	3	N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	319	1	1440	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	218	1	998	3	N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	258	1	1034	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	140	1	1119	3	N	-0-					-0-
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1251	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
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	182	3	Y	5					20
							6	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	63	1	350	3	Y	2					22
							2	9									
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	1					23
							1	9									
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	69	1	228	3	Y	-0-					23
10	403	N	169	-0-	-234	-0-	5	1	138	3	Y	24					47
							26	9									
11	270	N	70	-0-	-200	-0-	70	3			Y	-0-					47

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
06	1440	N	444	-0-	-996	-0-	42	1	395	3	Y	6					7
							7	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1079	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
08	1271	N	681	-0-	-590	-0-	59	1	612	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	41	1	434	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
10	1209	N	664	-0-	-545	-0-	67	1	591	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
*11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	176	1	1840	3	Y	88					88
							97	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	82	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	68	1	309	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	300	N	48	-0-	-252	-0-	1	1	47	3	Y	-0-	1	1			-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
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	Y	1					9
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
*10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	144	1	1344	3	Y	-0-					-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	180	1	1667	3	Y	-0-					-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	150	1	1552	3	Y	-0-					-0-
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	161	1	1730	3	Y	-0-					-0-
*10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	207	1	1810	3	Y	-0-					-0-
*11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	202	1	2111	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	100	3	N	-0-					-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	3	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

06	90 N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
*11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	222	1	1407	3	Y	-0-					-0-
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	159	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	127	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	960 N	903	-0-	-57	-0-	140	1	763	3	Y	-0-					-0-
10	992 N	912	-0-	-80	-0-	110	1	802	3	Y	-0-					-0-
11	960 N	846	-0-	-114	-0-	63	1	780	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

06	810 N	83	-0-	-727	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6	6	1			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 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
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	173	1	689	3	Y	26					31
							29	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	219	1	988	3	Y	37	30	1			38
							41	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	190	1	866	3	Y	15	35	1			18
							17	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	168	1	672	3	Y	7	19	1			6
							8	9									
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	77	1	613	3	Y	47	43	1			10
							52	9									
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	971	3	Y	51	42	1			19
							56	9									

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	135	1	538	3	Y	1					3
							1	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	99	1	446	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
08	434	N	285	-0-	-149	-0-	51	1	233	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	480	N	151	-0-	-329	-0-	30	1	121	3	Y	-0-	1	1			2
10	496	N	145	-0-	-351	-0-	16	1	127	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	270	N	60	-0-	-210	-0-	2	1	54	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

06	210	N	200	-0-	-10	-0-	40	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	35	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	41	1	166	3	Y	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	140	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	135	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	121	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	140	1	561	3	Y	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	91	1	731	3	Y	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	21	1	691	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	116	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	112	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	100	1	708	3	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	77	1	418	3	Y	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	40	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	4	1	46	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	100	1	898	3	N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	141	1	883	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	981	-0-	-197	-0-	77	1	904	3	N	-0-					-0-
09	990	N	981	-0-	-9	-0-	29	1	952	3	N	-0-					-0-
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	36	1	1104	3	N	-0-					-0-
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		483	-0-	483	483	75	1	408	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		669	-0-	669	1152	81	1	588	3	N	-0-					-0-
*11	1304	X	152	-0-	-1152	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	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 #: 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
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	20	1	146	3	Y	17					17
							19	9									
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-	17	1			-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
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	56	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	43	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	70	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	94	1	512	3	Y	-0-					-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	67	1	483	3	Y	-0-					-0-
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	255	-0-	255	372	35	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	216	-0-	216	588	29	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	330	-0-	330	918	41	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	963	X	45	-0-	-918	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
*10	229	X	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	Y	-0-					-0-
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	190	1	1203	3	Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	147	1	955	3	Y	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	123	1	875	3	Y	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	133	1	724	3	Y	-0-					-0-
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	95	1	691	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	50	1	610	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

06	120	N	52	-0-	-68	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	78	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	33	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

06	240	N	126	-0-	-114	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	23	1	123	3	Y	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	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 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	74	1	404	3	Y	-0-					-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	86	1	621	3	Y	16					16
							18	9									
*11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	Y	-0-	16	1			-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	283	1	936	3	N	-0-					40
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	298	1	848	3	N	-0-					40
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	264	1	934	3	N	-0-					40
09	1230	N	1060	-0-	-170	-0-	304	1	754	3	N	2					42
							2	9									
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	271	1	900	3	N	-0-					42
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	228	1	901	3	N	-0-					42

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	400	3	Y	-0-					12
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	54	1	335	3	Y	-0-					12
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	48	1	290	3	Y	-0-					12
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	64	1	415	3	Y	-0-					12
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	3	Y	-0-					12
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					12

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					13
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					13
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					13
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	30	3	Y	30					43
							33	9									
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	20	3	1	9	Y	1					44
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					44

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1059	-0-	1059	1059	79	1	980	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					25
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					25
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					25
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	29					54
							32	9									
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	Y	2					56
							2	9									
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					56

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	125	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3935	-0-	935	935	610	1	3325	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2879	-0-	-221	714	349	1	2530	3	Y	-0-					-0-
*11	2986	N	2272	-0-	-714	-0-	170	1	2102	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	32	1	178	3	Y	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	286	1	1142	3	Y	26					30
							29	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	244	1	1104	3	Y	36	29	1			37
							40	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	224	1	1023	3	Y	14	35	1			16
							15	9									
09	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	218	1	872	3	Y	8	18	1			6
							9	9									
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	212	1	1696	3	Y	47	43	1			10
							52	9									
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	44	1	1418	3	Y	42	36	1			16
							46	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	426	3	Y	16					29
							18	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	598	3	20	9	Y	18	31	1			16
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	101	1	405	3	Y	4					20
							4	9									
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	41	1	287	3	Y	14					34
							15	9									
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	601	3	36	9	Y	33					67
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	584	3	32	9	Y	29	38	1			58

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
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	125	1	796	3	Y	-0-	40	1			23
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	118	1	764	3	Y	-0-					23
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	109	1	775	3	Y	-0-					23
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	112	1	612	3	Y	-0-	23	1			-0-
10	806	N	661	-0-	-145	-0-	80	1	581	3	Y	-0-					-0-
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	59	1	729	3	Y	-0-					-0-

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
06	2970	X	2431	-0-	-539	-0-	43	1	2354	3	Y	31	47	1			21
							34	9									
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	69	1	2711	3	Y	35					56
							39	9									
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	50	1	2778	3	Y	26					82
							29	9									
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	58	1	2561	3	Y	25	107	1			-0-
							28	9									
10	2821	X	2069	-0-	-752	-0-	26	1	1992	3	Y	46					46
							51	9									
11	2760	X	1499	-0-	-1261	-0-	33	1	1435	3	Y	28	61	1			13
							31	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
06	4530	X	3760	-0-	-770	-0-	67	1	3658	3	Y	32	38	1			24
							35	9									
07	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	98	1	3829	3	Y	35					59
							39	9									
08	4650	X	3705	-0-	-945	-0-	65	1	3610	3	Y	27					86
							30	9									
09	4500	X	3694	-0-	-806	-0-	81	1	3605	3	Y	7	93	1			-0-
							8	9									
10	4650	X	2877	-0-	-1773	-0-	36	1	2790	3	Y	46					46
							51	9									
11	3840	X	1585	-0-	-2255	-0-	35	1	1539	3	Y	10	46	1			10
							11	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

06	1740 N	1655	-0-	-85	-0-	308	1	1231	3	N	105	56	1			65
						116	9									
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	309	1	1396	3	N	99	117	1			47
						109	9									
08	1922 N	1686	-0-	-236	-0-	283	1	1292	3	N	101	86	1			62
						111	9									
09	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	313	1	1252	3	N	104	81	1			85
						114	9									
10	1829 N	1670	-0-	-159	-0-	176	1	1402	3	N	84	152	1			17
						92	9									
*11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	46	1	1477	3	N	138	117	1			38
						152	9									

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

06	1650 N	1533	-0-	-117	-0-	160	1	1281	3	N	84	101	1			67
						92	9									
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	208	1	1288	3	N	41					108
						45	9									
08	1581 N	1564	-0-	-17	-0-	208	1	1275	3	N	74					182
						81	9									
09	1530 N	1429	-0-	-101	-0-	188	1	1222	3	N	17	192	1			7
						19	9									
10	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	232	1	1148	3	N	76	51	1			32
						84	9									
11	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	258	1	1044	3	N	119	66	1			85
						131	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

06	120 N	110	-0-	-10	-0-	15	1	95	2	N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	51	1	202	3	N	-0-					-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	N	-0-					-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-
10	248 N	107	-0-	-141	-0-	20	1	87	3	N	-0-					-0-
11	150 N	92	-0-	-58	-0-	17	1	75	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	42	1	270	2	N	-0-					-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	44	1	171	3	N	-0-					-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	39	1	167	3	N	-0-					-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	56	1	234	3	N	-0-					-0-
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	27	1	114	3	N	-0-					-0-
11	210 N	90	-0-	-120	-0-	17	1	73	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	2	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	71	1	339	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	58	1	298	3	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	71	1	360	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	67	1	340	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	52	1	273	3	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-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

06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	51	1	325	2	N	-0-					207
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	N	-0-					207
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	-0-					207
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	14	1	57	3	N	-0-					207
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	3	N	-0-					207
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	4	1	16	3	N	-0-					207

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BAKER RESOURCES 044365
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

06	840	N	92	-0-	-748	-0-	92	2			N	-0-				-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-				-0-
08	930	N	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-				-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-				-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-				-0-
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

06	3630	X	579	-0-	-3051	-0-	579	2			N	-0-				-0-
07	3751	X	797	-0-	-2954	-0-	797	2			N	-0-				-0-
08	3751	X	664	-0-	-3087	-0-	664	2			N	-0-				-0-
09	3630	X	1150	-0-	-2480	-0-	1150	2			N	-0-				-0-
10	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-				-0-
*11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	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

06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	207	1	1185	2	N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

06	5070	X	4728	-0-	-342	-0-	55	1	4673	2	N	-0-				-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-				-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-				-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-				-0-
10	4743	X	2104	-0-	-2639	-0-	2104	3			N	-0-				-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 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
06	5550	X	5206	-0-	-344	-0-	188	1	5018	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-			-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-			-0-
09	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-			-0-
10	5208	X	2303	-0-	-2905	-0-	2303	3			N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 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
06	2310	N	583	-0-	-1727	-0-	341	1	242	3	N	-0-			-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	199	1	1311	3	N	-0-			-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	294	1	1900	3	N	-0-			-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	280	1	1664	3	N	-0-			-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	321	1	2136	3	N	-0-			-0-
*11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	311	1	1840	3	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 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
06	1740	N	509	-0-	-1231	-0-	298	1	211	3	N	-0-			-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	263	1	1734	3	N	-0-			-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	319	1	2060	3	N	-0-			-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	301	1	1790	3	N	-0-			-0-
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	309	1	2056	3	N	-0-			-0-
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	280	1	1656	3	N	-0-			-0-

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
06	870	N	101	-0-	-769	-0-	101	3			N	-0-			-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-			-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-			-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-			-0-
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-			-0-
11	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 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
06	510	N	36	-0-	-474	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-			-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
10	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	3			N	-0-			-0-
11	570	N	415	-0-	-155	-0-	415	3			N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 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
06	3210	X	288	-0-	-2922	-0-	288	3			N	-0-			-0-
07	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	3			N	-0-			-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-			-0-
09	3210	X	3178	-0-	-32	-0-	3178	3			N	-0-			-0-
10	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	3			N	-0-			-0-
11	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2918	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	78	-0-	-282	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

06	7110	X	667	-0-	-6443	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6896	-0-	-451	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7025	-0-	-477	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	7168	-0-	-92	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	3			N	-0-					-0-
*11	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

06	1740	N	292	-0-	-1448	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

06	5850	X	650	-0-	-5200	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
09	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	6054	-0-	-84	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5751	-0-	-189	-0-	5751	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

06	1650	N	183	-0-	-1467	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1649	-0-	-151	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

06	4050	X	1109	-0-	-2941	-0-	649	1	460	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	866	1	5706	3	N	-0-					-0-
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	717	1	4633	3	N	-0-					-0-
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	714	1	4245	3	N	-0-					-0-
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	698	1	4649	3	N	-0-					-0-
*11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	699	1	4137	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

06	12780	X	1714	-0-	-11066	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
07	13206	X	12253	-0-	-953	-0-	12253	3			N	-0-					-0-
08	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	3			N	-0-					-0-
09	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	3			N	-0-					-0-
10	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	3			N	-0-					-0-
11	12780	X	12775	-0-	-5	-0-	12775	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
06	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

06	1830	N	203	-0-	-1627	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

06	2310	N	273	-0-	-2037	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2029	-0-	-311	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

06	4080	X	407	-0-	-3673	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3393	-0-	-823	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3873	-0-	-387	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	3870	-0-	-532	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3618	-0-	-222	-0-	3618	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

06	1110	N	260	-0-	-850	-0-	152	1	108	3	N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	161	1	1058	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	159	1	1028	3	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	145	1	865	3	N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	161	1	1073	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	150	1	890	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

06	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

06	5430	X	487	-0-	-4943	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4965	-0-	-522	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4518	-0-	-1093	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4473	-0-	-957	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	4640	-0-	-971	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4674	-0-	-126	-0-	4674	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
06	1950	N	256	-0-	-1694	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2278	-0-	-182	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

06	6150	X	752	-0-	-5398	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	5972	-0-	-688	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	5834	-0-	-1048	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6037	-0-	-623	-0-	6037	3			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

06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
07	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
09	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	3			N	-0-					-0-
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	3			N	-0-					-0-
*11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

06	3720	X	2236	-0-	-1484	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	237	-0-	-3607	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	730	-0-	-3114	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
*11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

06	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958

CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	320	-0-	-1030	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	7	-0-	-1433	-0-	7	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

06	450	N	51	-0-	-399	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

06	1560	N	99	-0-	-1461	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	403	N	126	-0-	-277	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	6	-0-	-1584	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

06	1410	N	118	-0-	-1292	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	23	-0-	-1507	-0-	23	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

06	2010	N	305	-0-	-1705	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	496	N	35	-0-	-461	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	35	-0-	-2185	-0-	35	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

06	2010	N	175	-0-	-1835	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	527	N	94	-0-	-433	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	15	-0-	-2145	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

06	420	N	53	-0-	-367	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	510	N	3	-0-	-507	-0-	3	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

06	3300	X	241	-0-	-3059	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	143	-0-	-3205	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	17	-0-	-3493	-0-	17	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

06	5400	X	437	-0-	-4963	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	153	-0-	-5086	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	31	-0-	-5549	-0-	31	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

06	2310	N	169	-0-	-2141	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	806	N	159	-0-	-647	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3104	-0-	104	104	3104	2			N	-0-					-0-
10	2856	N	2752	-0-	-104	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	38	-0-	-2272	-0-	38	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

06	450	N	91	-0-	-359	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	510	N	8	-0-	-502	-0-	8	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

06	1380	N	191	-0-	-1189	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	341	N	97	-0-	-244	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	12	-0-	-1398	-0-	12	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

06	840	N	159	-0-	-681	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	870	N	6	-0-	-864	-0-	6	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 #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	116	-0-	-1924	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	558	N	104	-0-	-454	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	11	-0-	-2269	-0-	11	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	235	-0-	-3815	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	239	-0-	-3915	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	25	-0-	-3845	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 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
06	1020	N	45	-0-	-975	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	7	-0-	-1193	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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
06	4770	X	162	-0-	-4608	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	230	-0-	-4699	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	42	-0-	-4728	-0-	42	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	86	-0-	-754	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	80	-0-	-940	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	5	-0-	-1315	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 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
06	630	N	13	-0-	-617	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	141	-0-	-2439	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	682	N	108	-0-	-574	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	15	-0-	-2595	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

06	7140	X	10	-0-	-7130	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	146	-0-	-7232	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6333	-0-	-1045	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
09	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	59	-0-	-6061	-0-	59	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

06	690	N	68	-0-	-622	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	900	N	3	-0-	-897	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

06	3390	X	218	-0-	-3172	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	211	-0-	-3292	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	19	-0-	-3371	-0-	19	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

06	1650	N	245	-0-	-1405	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4056	-0-	956	956	4056	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2166	-0-	-834	122	2166	2			N	-0-					-0-
10	1868	N	1746	-0-	-122	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	10	-0-	-1970	-0-	10	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

06	6870	X	629	-0-	-6241	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	275	-0-	-6762	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
09	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
10	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
11	7620	X	48	-0-	-7572	-0-	48	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

06	1290	N	64	-0-	-1226	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	14	-0-	-1396	-0-	14	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

06	2250	N	217	-0-	-2033	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	12	-0-	-2448	-0-	12	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

06	3780	X	176	-0-	-3604	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	274	-0-	-3632	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	69	-0-	-4071	-0-	69	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

06	300	N	73	-0-	-227	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	630	N	4	-0-	-626	-0-	4	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	508	-0-	-4202	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4338	-0-	-372	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4270	-0-	-597	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4068	-0-	-642	-0-	4068	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	451	1	7084	2	N	-0-					-0-
10	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	309	1	4917	2	N	-0-					-0-
*11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	337	1	6440	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	77	1	1232	2	N	-0-					-0-
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-					-0-
*11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	169	1	2654	2	N	-0-					-0-
10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	326	1	5188	2	N	-0-					-0-
*11	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	398	1	7618	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
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	107	1	1700	2	N	-0-					-0-
*11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	87	1	1671	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
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	118	1	1857	2	N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	126	1	1997	2	N	-0-					-0-
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	N	-0-					-0-

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
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	269	1	4219	2	N	-0-					-0-
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	196	1	3117	2	N	-0-					-0-
*11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	205	1	3915	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 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
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	2	N	-0-					-0-
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1213	2	N	-0-					-0-
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	74	1	1184	2	N	-0-					-0-
*11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	941	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 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
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	59	1	929	2	N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	N	-0-					-0-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	103	1	1633	2	N	-0-					-0-
*11	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	131	1	2509	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	2	N	-0-					-0-
*11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	71	1	1367	2	N	-0-					-0-

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
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					-0-
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 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
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	58	1	917	2	N	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	821	2	N	-0-					-0-
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3093	-0-	93	93	185	1	2908	2	N	-0-					-0-
10	2944	N	2851	-0-	-93	-0-	169	1	2682	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3188	-0-	188	188	158	1	3030	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	168	1	2637	2	N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	140	1	2228	2	N	-0-					-0-
*11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	82	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	N	-0-					-0-
*11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1125	2	N	-0-					-0-

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
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	177	1	2818	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	3678	-0-	678	678	183	1	3495	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
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	2	N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	382	X	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-
10	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	80	1	1277	2	N	-0-					-0-
*11	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 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
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
09	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	499	1	7837	2	N	-0-					-0-
10	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	656	1	10434	2	N	-0-					-0-
*11	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	509	1	9739	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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	45	1	718	2	N	-0-					-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 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
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	920	2	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	61	1	968	2	N	-0-					-0-
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	7374	-0-	4374	4374	442	1	6932	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	5885	-0-	2785	7159	348	1	5537	2	N	-0-					-0-
*11	3000	N	4443	-0-	1443	8602	221	1	4222	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
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1493	2	N	-0-					-0-
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	85	1	1347	2	N	-0-					-0-
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	N	-0-					-0-

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
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	N	-0-					-0-
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	826	2	N	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	73	1	1158	2	N	-0-					-0-
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 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
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	83	1	1305	2	N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	N	-0-					-0-
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	378	1	5933	2	N	-0-					-0-
10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	297	1	4729	2	N	-0-					-0-
*11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	289	1	5532	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	444	X	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
10	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	134	1	2136	2	N	-0-					-0-
*11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	182	1	3478	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	140	1	2201	2	N	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	104	1	1661	2	N	-0-					-0-
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	63	1	1212	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	144	1	2294	2	N	-0-					-0-
*11	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	381	1	7282	2	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	141	1	2208	2	N	-0-					-0-
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	146	1	2326	2	N	-0-					-0-
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	67	1	1278	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
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	162	1	2544	2	N	-0-					-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	133	1	2109	2	N	-0-					-0-
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					-0-

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
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	N	-0-					-0-
10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	56	1	895	2	N	-0-					-0-
*11	667	X	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 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
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 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
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	-0-					-0-
*11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	44	1	835	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-	5 1		16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1	23	1			7
07	DLQ G-10	92	-0-	92	92	90	1	2	9	Y	2					9
08	DLQ G-10	529	-0-	529	621	527	1	2	9	Y	2	11	1			-0-
09	DLQ G-10	325	-0-	325	946	323	1	2	9	Y	2					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					2

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	Y	1	16	1			8
07	DLQ G-10	48	-0-	48	48	45	1	3	9	Y	3					11
08	DLQ G-10	1	-0-	1	49	1	2			Y	-0-	7	1			4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	3	1			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					1
11	DLQ G-10	53	-0-	53	102	52	2	1	9	Y	1					2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	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 #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	77	1	1026	2	N	-0-		-0-
07	992	N	10	-0-	-982	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	76	1	1008	2	N	-0-		-0-
09	1110	N	953	-0-	-157	-0-	67	1	886	2	N	-0-		-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	74	1	984	2	N	-0-		-0-
11	1050	N	955	-0-	-95	-0-	67	1	888	2	N	-0-		-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-		-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	2	N	-0-		-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-		-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	N	-0-		-0-
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	33	1	444	2	N	-0-		-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	378	2	N	-0-		-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	3			N	-0-		-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-		-0-
08	527	N	123	-0-	-404	-0-	123	3			N	-0-		-0-
09	390	N	89	-0-	-301	-0-	89	3			N	-0-		-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-		-0-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

06	3090	X	2601	-0-	-489	-0-	2601	3			N	-0-		-0-
07	3193	X	10	-0-	-3183	-0-	10	3			N	-0-		-0-
08	3193	X	410	-0-	-2783	-0-	410	3			N	-0-		-0-
09	3090	X	536	-0-	-2554	-0-	536	3			N	-0-		-0-
10	3193	X	300	-0-	-2893	-0-	300	3			N	-0-		-0-
11	2610	X	306	-0-	-2304	-0-	306	3			N	-0-		-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-			-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-			-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3		N	-0-			-0-
*11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	3		N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	-0-			-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
*11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-			-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	3000	N	3035	-0-	35	35	3035	3		N	-0-			-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-			-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 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
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	1180	-0-	-370	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
*11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	587	-0-	-1583	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
*11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	1520	-0-	-1270	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	1163	-0-	-325	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	X	598	-0-	-1572	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
09	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3			N	-0-					-0-
10	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
*11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

06	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					N	-0-					-0-
07	17546	X	4738	-0-	-12808	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
08	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	3			N	-0-					-0-
09	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	3			N	-0-					-0-
10	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
*11	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	21149	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
07	8773	X	4160	-0-	-4613	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3			N	-0-					-0-
10	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	3			N	-0-					-0-
*11	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	226					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	60	-0-	60	286	60	3			N	-0-					-0-
08	334	X	48	-0-	-286	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
*11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	78	-0-	-3239	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 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
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
*11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 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
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
07	7006	X	541	-0-	-6465	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	469	-0-	-3592	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
10	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*11	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 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
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	946	-0-	-494	-0-	946	3			N	-0-					-0-

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
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	412	-0-	-549	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	790	-0-	-1040	-0-	790	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 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
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	2692	-0-	-1927	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4494	-0-	-666	-0-	4494	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	3			N	-0-					-0-
10	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
*11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	3			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	X	2814	-0-	-813	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
*11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3114	-0-	14	85	3114	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3216	-0-	216	301	3216	3			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659

MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
*11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

*12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
*03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
07	DELQ PR	225	-0-	225	225	225	2		N	-0-			-0-
*08	523 N	298	-0-	-225	-0-	298	2		N	-0-			-0-
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

*12	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*01	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
07	DELQ PR	268	-0-	268	268	268	2		N	-0-			-0-
*08	623 N	355	-0-	-268	-0-	355	2		N	-0-			-0-
*09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
*11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

*12	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	DELQ PR	14	-0-	14	14	14	2		N	-0-			-0-
*08	33 N	19	-0-	-14	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
*08	33	N	19	-0-	-14	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	165	-0-	165	165	165	2			N	-0-					-0-
*08	384	N	219	-0-	-165	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
*08	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675

PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
*11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	1			N	-0-					-0-
*11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

06	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
09	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
*11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
*11	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

06	60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

06	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
09	90 N	68	-0-	-22	B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	B	-0-	57	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

06	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

06	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
07	93 N	57	-0-	-36	B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27	B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

06	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26	B	-0-	67	1		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

06	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	B	-0-	71	1		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

06	60 N	54	-0-	-6	B	-0-	54	1		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	1		N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	B	-0-	57	1		N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	B	-0-	47	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1	N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1	N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1	N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1	N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1	N	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	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
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (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
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 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

06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1	N	-0-			-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1	N	-0-			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	1	N	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
*11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) //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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1		N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1		N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	N	-0-			-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	305	2	N	-0-			-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	30	1	200	2	N	-0-			-0-
09	330	N	153	-0-	-177	-0-	18	1	135	2	N	-0-			-0-
10	341	N	193	-0-	-148	-0-	23	1	170	2	N	-0-			-0-
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-			-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
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	32	1	226	2	N	-0-			-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	2	N	-0-			-0-
08	465	N	254	-0-	-211	-0-	33	1	221	2	N	-0-			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	-0-			-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	N	-0-			-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	N	-0-			-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2019 - P/A 11/07/2019

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-